

**Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "ПромЭнергоСбыт" на 2016 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ООО "ПромЭнергоСбыт"
2. Сокращенное наименование ООО "ПромЭнергоСбыт"
3. Место нахождения 301650 Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
4. Адрес юридического лица 301650 Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15
5. ИНН 7107064602
6. КПП 711601001
7. Ф.И.О. руководителя Ставцев В.А.
8. Адрес электронной почты mail@promenergobyt.ru
9. Контактный телефон 8(48762)-6-22-36
10. Факс 8(48762)-6-22-36

Информация об изменениях:

**Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт ООО "ПромЭнергоСбыт"
(наименование сетевой организации)
на 2016 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки											
			по постоянной схеме						по временной схеме					
			До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт	От 150 кВт до 670 кВт	От 670 кВт до 2700 кВт	От 2700 кВт до 5800 кВт	От 5800 кВт до 8900 кВт	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт	От 150 кВт до 670 кВт	От 670 кВт до 2700 кВт	От 2700 кВт до 5800 кВт	От 5800 кВт до 8900 кВт
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16 , в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	2 334,61	397,11	56,61	16,26	16,26	16,26	2 334,61	397,11	56,61	16,26	16,26	16,26
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1 086,78	193,11	26,96	7,19	7,19	7,19	1 086,78	193,11	26,96	7,19	7,19	7,19
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	625,59	111,16	15,52	4,14	4,14	4,14	625,59	111,16	15,52	4,14	4,14	4,14
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	121,94	3,94	1,73	1,61	1,61	1,61	121,94	3,94	1,73	1,61	1,61	1,61

C _{1,4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	500,31	88,90	12,41	3,31	3,31	3,31	500,31	88,90	12,41	3,31	3,31	3,31
C _{ст2,0,4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	191 793,61	191 793,61	653 865,48	2 257 492,80	-	-	-	-	-	-	-	-
C _{ст2,6-10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	309 996,53	309 996,53	318 981,39	318 981,39	350 966,72	649 587,70	-	-	-	-	-	-
C _{ст3,0,4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 0,4 уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	237 298,47	237 298,47	881 875,50	3 900 184,29	-	-	-	-	-	-	-	-
C _{ст3,6-10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 6-10 уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	271 078,98	271 078,98	275 874,73	311 397,65	658 494,34	892 210,02	-	-	-	-	-	-

C _{ст} 4 ₆₋₁₀	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на уровне напряжения 6-10 кВ	рублей/кВт	1 504,74	1 504,74	1 293,36	1 008,68	987,30	927,99	-	-	-	-	-	-
-----------------------------------	--	------------	----------	----------	----------	----------	--------	--------	---	---	---	---	---	---

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении к сетям ООО "ПромЭнергоСбыт"

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	425 472,82	3 909	108,84
	по постоянной схеме	425 472,82	3 909	108,84
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	53 795,41	1 706	31,53
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
3.1	строительство воздушных линий, в т ч			
3.1.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ до 15 кВт	1 164 807,12	6	194 134,52
3.1.2	строительство воздушных линий 0,4 кВ от 15 кВт до 150 кВт	772 920,24	101	7 652,68
3.2	строительство кабельных линий, в т ч			
	строительство кабельных линий 0,4 кВ от 15 кВт			8 926,64
3.2.1	строительство кабельных линий 0,4 кВ от 15 кВт до 150 кВт	1 754 597,63	399	4 397,49
	строительство кабельных линий 6-10 кВ до 15 кВт			5 985,42
3.2.2	строительство кабельных линий 6-10 кВ от 15 кВт до 150 кВт	382 415,79	50	7 648,32
3.2.3	строительство кабельных линий 0,4 кВ от 150 кВт до 670 кВт			13 597,26
3.2.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ от 150 кВт до 670 кВт	3 309 404,07	470	7 041,29
3.2.5	строительство кабельных линий 6-10 кВ от 670 кВт и выше	1 240 552,44	680	1 824,34
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	9 544 325,64	680	7 017,89
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	244 918,47	3 909,00	31,33
	по постоянной схеме	244 918,47	3 909	31,33
	по временной схеме	244 918,47	3 909	31,33
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	12 071,81	3 909,00	1,54
	по постоянной схеме	12 071,81	3 909	1,54
	по временной схеме	12 071,81	3 909	1,54
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	195 870,91	3 909,00	25,05
	по постоянной схеме	195 870,91	3 909	25,05
	по временной схеме	195 870,91	3 909	25,05

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**Расчет
необходимой валовой выручки ООО "ПромЭнергоСбыт" на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	249,93	878,33
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	14,33	37,39
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	180,68	644,90
	отчисления на страховые взносы	54,93	196,05
	прочие расходы - всего		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непромышленного характера - всего		
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	7 958,01	18 222,82
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	24 078,00	27 334,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	45 721,94	56 615,15

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов), в т ч		
	До 15 кВт		
	От 15 кВт до 150 кВт		
	От 150 кВт до 670 кВт	153,97	71
	От 670 кВт до 2700 кВт		
	От 2700 кВт до 5800 кВт		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т ч		
	До 15 кВт	46,46	4
	От 15 кВт до 150 кВт	2 677,77	195
	От 150 кВт до 670 кВт	4 262,00	537
	От 670 кВт до 2700 кВт	5 085,61	933
	От 2700 кВт до 5800 кВт		
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)		Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)		Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)	
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:						
	До 15 кВт	32,33	97,07	0,04	0,02	5	4
	От 15 кВт до 150 кВт	2 474,05	1 368,83	2,73	1,03	651	162
	От 150 кВт до 670 кВт	3 466,06	5 112,59	1,03	4,29	295	742
	От 670 кВт до 2700 кВт		3 990,39		2,65		2 000
	От 2700 кВт до 5800 кВт						
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:						
	До 15 кВт	13,58		0,02		0,1	
	От 15 кВт до 150 кВт	267,05		0,32		43	
	От 150 кВт до 670 кВт						
	От 670 кВт до 2700 кВт						
	От 2700 кВт до 5800 кВт						

**Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение к сетям ООО "ПромЭнергоСбыт" за 2015 год

№ п/п	Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1-20 кВ	35 кВ и выше
1	До 15 кВт - всего в том числе льготная категория	154,00			1 609,99		
2	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория	50,00			3 554,70		
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе по индивидуальному проекту	12,00			3 195,00		
4	От 670 кВт до 8900 кВт - ввсего в том числе по индивидуальному проекту						
5	От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6	Объекты генерации						