

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО "ПромЭнергоСбыт" на 2018 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@promenergoby.ru                                       |
| 9. Контактный телефон       | 8(48762)-6-22-36                                           |
| 10. Факс                    | 8(48762)-6-22-36                                           |

Информация об изменениях:

**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 2018 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 <sub>1</sub>	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	1 744,01	561,12	105,16	29,06	29,06	29,06	1 744,01	561,12	105,16	29,06	29,06	29,06
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	551,44	171,44	32,13	8,88	8,88	8,88	551,44	171,44	32,13	8,88	8,88	8,88
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	266,77	72,20	13,53	3,74	3,74	3,74	266,77	72,20	13,53	3,74	3,74	3,74
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	189,47	90,31	16,93	4,68	4,68	4,68	189,47	90,31	16,93	4,68	4,68	4,68



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
С <sub>ст</sub> 3 <sub>6-10j</sub>	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	146 527,64	146 527,64	308 743,29	361 339,25	762 356,90	1 012 044,24	-	-	-	-	-	-
С <sub>ст</sub> 4 <sub>6-10j</sub>	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 i-м уровне напряжения 6-10 кВ	рублей/кВт	761,18	761,18	1 321,52	1 080,19	1 012,16	964,40	-	-	-	-	-	-

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении  
на 2018 год

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	516 709,30	4 190	123,33
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	156 974,57	2 783	56,41
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
3.1	строительство воздушных линий, в т ч	0,00	0	
3.1.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ до 15 кВт	24 865,01	1	17 428,74
3.1.2	строительство воздушных линий 0,4 кВ от 15 кВт до 150 Квт	343 137,09	144	2 382,90
	строительство воздушных линий 6-10 кВ от 15 кВт до 150 Квт	54 200,38	10	5 420,04
3.2	строительство кабельных линий, в т ч	0,00	0	
	строительство кабельных линий 0,4 кВ до 15 кВт	31 687,78	5	7 041,73
3.2.1	строительство кабельных линий 0,4 кВ от 15 кВт до 150 кВт	3 129 167,98	1 040	3 007,38
	строительство кабельных линий 0,4 кВ от 150 кВт до 670 кВт	0,00	0	
3.2.2	строительство кабельных линий 6-10 кВ до 15 кВт	15 631,57	4	3 907,89
3.2.3	строительство кабельных линий 6-10 кВ от 15 кВт до 150 кВт	562 736,47	389	1 447,86
3.2.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ от 150 кВт до 670 кВт	2 486 723,43	510	4 880,36
3.2.5	строительство кабельных линий 6-10 кВ от 670 кВт и выше	0,00	680	
3.3	строительство пунктов секционирования	0,00	0	
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10 303 975,62	680	15 152,91
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	221 223,45	4 189,63	52,80
	по постоянной схеме	221 223,45	4 189,63	52,80
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	261 589,82	4 189,63	62,44
	по постоянной схеме	261 589,82	4 189,63	62,44
	по временной схеме			
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:	685 285,03	4 189,63	163,57
	по постоянной схеме	685 285,03	4 189,63	163,57
	по временной схеме			

**Расчет  
необходимой валовой выручки сетевой организации 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	392,12	1 684,81
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	58,08	287,75
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	256,17	1 071,36
	отчисления на страховые взносы	77,87	325,69
	прочие расходы - всего		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного 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		
	внерезидентские 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	5 250,94	17 109,10
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	19 388,00	46 511,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	25 031,06	65 304,91

**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	-	0,00
	От 15 кВт до 150 кВт	-	0,00
	От 150 кВт до 670 кВт	-	0,00
	От 670 кВт до 2700 кВт	-	0,00
	От 2700 кВт до 5800 кВт	-	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т ч		
	До 15 кВт	46,46	4,00
	От 15 кВт до 150 кВт	2 139,72	127,33
	От 150 кВт до 670 кВт	5 667,70	628,20
	От 670 кВт до 2700 кВт	-	0,00
	От 2700 кВт до 5800 кВт	-	0,00
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	56,87	0,04	0,02	4,50	4,00
	От 15 кВт до 150 кВт	2 938,09	990,80	3,95	0,72	1 040,50	388,67
	От 150 кВт до 670 кВт		1 893,73		1,51		509,54
	От 670 кВт до 2700 кВт						
	От 2700 кВт до 5800 кВт						
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:						
	До 15 кВт	45,72		0,05		1,43	
	От 15 кВт до 150 кВт	463,67	51,34	0,69	0,070	144,00	10,00
	От 150 кВт до 670 кВт						
	От 670 кВт до 2700 кВт						
	От 2700 кВт до 5800 кВт						



Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

## ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 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	132			1651,103		
2	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория	26			1824,04		
3	От 150 до 670 кВт - всего, в том числе по индивидуальному проекту	1			300		
4	От 670 кВт до 8900 кВт - ввсего в том числе по индивидуальному проекту	1			673		
5	От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6	Объекты генерации						