

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**ООО "Таганрогская энергетическая компания"**  
**на 2017 год**

- 1 Полное наименование:  
**Общество с ограниченной ответственностью "Таганрогская энергетическая компания"**
- 2 Сокращенное наименование: **ООО "ТЭК"**
- 3 Место нахождения:  
**347913, Ростовская область, г.Таганрог, ул.Б.Бульварная, 10-5**
- 4 Адрес юридического лица:  
**347913, Ростовская область, г.Таганрог, ул.Б.Бульварная, 10-5**
- 5 ИНН: **6154139772**
- 6 КПП: **615401001**
- 7 Ф.И.О. руководителя: **Коржов Олег Юрьевич**
- 8 Адрес электронной почты: **tsotek@mail.ru**
- 9 Контактный телефон: **8 (8634) 65-47-46**
- 10 Факс: -

**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 "Таганрогская энергетическая компания"

на 2017 год

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
				Присоединение к ЛЭП < 35кВ	
				Максимальная мощность 15-150 кВт	
				по постоянной схеме	по временной схеме
2.	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 (без учета расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, расходов на строительство подстанций)	руб./кВт	677,05	677,05
2.1.	C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	278,06	278,06
2.2.	C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	173,68	173,68
2.3.	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	руб./кВт	29,11	29,11
2.4.	C <sub>1.4</sub>	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")	руб./кВт	196,20	196,20
3	C <sub>2,i</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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 (в ценах 2001 г.)	руб./км	110 205,65	135 594,80
4	C <sub>3,i</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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 (в ценах 2001 г.)	руб./км	145 627,50	253 397,87
5	C <sub>4,i</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.)	руб./кВт	342,56	129,56

Приложение № 4

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			
	по постоянной схеме	-	-	278,06
	по временной схеме	-	-	278,06
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			
	по постоянной схеме	-	-	173,68
	по временной схеме	-	-	173,68
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>1</sup>			
	по постоянной схеме	-	-	-
	по временной схеме	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			
	по постоянной схеме	-	-	196,20
	по временной схеме	-	-	196,20

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

**РАСЧЕТ  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение**

(тыс. руб.)

№ п/п	Показатели	Подготовка сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование, всего, в т.ч.:	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, всего, в т.ч.:	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.:	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	-	-	-	-	-
1.1	Вспомогательные материалы	-	-	-	-	-
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-
1.3	Оплата труда ИПИ	-	-	-	-	-
1.4	Отчисления на страховые взносы	-	-	-	-	-
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	-	-	-	-	-
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	-	-	-	-	-
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	-	-	-	-	-
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	-	-	-	-	-
1.5.3.1	услуги связи	-	-	-	-	-
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-	-	-	-
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	-	-	-	-
1.5.3.4	плата за аренду имущества	-	-	-	-	-
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	-	-	-	-
1.6	Внереализационные расходы, всего	-	-	-	-	-
1.6.1	- расходы на услуги банков	-	-	-	-	-
1.6.2	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	-	-	-	-	-
1.6.4	- 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	-	-	-	-	-
3	Выпадающие доходы/экономия средств	-	-	-	-	-
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	-	-	-	-	-

Приложение № 6  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

**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)	-	-
2 Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3 Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 7  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и  
розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

### ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

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

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)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2017г.

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	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 *	7	-	-	86,5	-	-	3,2627	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 17.09.2015 № 987)

## ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

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	27	-	-	206,5	-	-
в том числе льготная категория *	27	-	-	206,5	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	2	-	-	145	-	-
в том числе льготная категория **	2	-	-	145	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.