Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

ООО "Донская Энергосетевая Компания" **на** **2015** **год**

(наименование сетевой организации)

1. Полно Общество с ограниченной ответственностью"Донская Энергосетевая Компания"
2. Сокра ООО "ДЭК"
3. Место Воронежская обл.,Рамонский р-н.,с.Ямное, ул. Советская, 1 "А"
4. Адрес Воронежская обл.,Рамонский р-н.,с.Ямное, ул. Советская, 1 "А"
5. ИНН 3625010135
6. КПП 362501001
7. Ф.И.О Лаенко Сергей Васильевич
8. Адрес ooo_dek@mail.ru
9. Конта (473)207-05-07
10. Факс

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами
тового 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	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:	0	0	0
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству	0	0	0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со	0	0	0
	строительство воздушных линий	0	0	0
	строительство кабельных линий	0	0	0
	строительство пунктов секционирования	0	0	0
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и	0	0	0
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ	0	0	0
4.	Проверка сетевой	0	0	0
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа	0	0	0
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0
6.	Фактические действия по присоединению и	0	0	0
	по постоянной схеме	0	0	0
	по временной схеме	0	0	0

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к

Приложение № 5
ртам раскрытия информации субъектами
озничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

Р А С Ч Е Т
необходимой валовой выручки сетевой организации

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	вспомогательные материалы	0	0
	энергия на хозяйственные нужды	0	0
	оплата труда	0	0
	отчисления на страховые взносы	0	0
	прочие расходы - всего	0	0
	из них:	0	0
	работы и услуги производственного	0	0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	0
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	услуги связи	0	0
	расходы на охрану и пожарную	0	0
	расходы на информационное	0	0
	плата за аренду имущества	0	0
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0
	внереализационные расходы - всего	0	0
	в том числе:	0	0
	расходы на услуги банков	0	0
	процент за пользование кредитом	0	0
	прочие обоснованные расходы	0	0
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0	0
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих	0	0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0	0
	Итого (размер необходимой валовой	0	0

Приложение № 6
там раскрытия информации субъектами
зничных 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

	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)	1043,43	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных	21321,6	5030
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации субъектами
ттового 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

	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:	23692,5	21,16	1046,6
	0,4 кВ	1936,51	1,518	675
	1 - 20 кВ	19389,4	17,355	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

	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	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	1	0	0	15	0		0	0,4661	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0		0	0	0	0
	льготная категория *	0	0	0	0	0		0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	4	1	0	280	80		0	4074,1108	12,6788	0
	в том числе	0	0	0	0	0		0	0	0	0
	льготная категория **	0	0	0	0	0		0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	2	0	0	0		0	0		0
	в том числе	0	0	0	0	0		0	0	0	0
	по индиви-дуальному проекту	0	0	0	0	0		0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	2	0	0	0		0	0		0
	в том числе	0	0	0	0	0		0	0	0	0
	по индиви-дуальному проекту	0	0	0	0	0		0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0		0	0	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0		0	0	0	0
	по индиви-дуальному проекту	0	0	0	0	0		0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0		0	0	0	0

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

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение

	Категория заявителей	Количество заявок (штук)				Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	1	0		0	15	0	0
	в том числе	0	0		0	0	0	0
	льготная категория *	0	0		0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт -	6	1		0	405	80	0
	в том числе	0	0		0	0	0	0
	льготная категория **	0	0		0	0	0	0
3.	От 150 кВт	0	0		0	0		0
	в том числе	0	0		0	0	0	0
	по индивидуальному проекту	0	0		0	0	0	0
4.	От 670 кВт	0	0		0	0		0
	в том числе	0	0		0	0	0	0
	по индивидуальному проекту	0	0		0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0		0	0	0	0
	в том числе	0	0		0	0	0	0
	по индивидуальному проекту	0	0		0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0		0	0	0	0

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

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического