Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: ООО «Донская Энергосетевая Компания»
ИНН: 3625010135
КПП: 362501001
Долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год 2015		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	4442	16446	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1742,94	7310	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	360,63		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		246	Производственная необходимость в
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.		3723	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1335,68	1068	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			

1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	46,62	153	Неообходимость покрытия расходов по статьям, не учтенным в тарифном регулировании
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	46,62	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		0	
	Услуги связи	тыс. руб.		0	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.		73	
	Расходы на юридич. и информац. услуги	тыс. руб.		0	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.		0	
	Другие прочие расходы	тыс. руб.		11	
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.		0	
	Консультационные услуги	тыс. руб.		69	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2699,1	9136	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.		110	Изменение условий распоряжения имущество

1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	404,71	326	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	368	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	1874,53	2580	изменение условий распоряжения имуществом
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		3211	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	11,66	2112	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	359,86	403	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету **по результатам вступивших в законную силу решений суда**, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) - теплоэнергия	тыс. руб.		0	
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			недополученный по независящим причинам доход - переплата за нормативн
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 +пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		2120	Необходимость устранения аварийных

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	219,21	896,91	Переплата произошла из-за оплаты по цене превышаю
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,10989	0,42101	Увеличен ие объема нормативн
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	Руб./МВтч	199	213,04	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	79	101	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6,55	16,98	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН2)	МВа	6,55	16,98	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	103,955	139,574	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	99,68	133,345	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	4,275	6,228	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	88,9	173,8	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	17,3	173,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	30,33	41,448	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	28,48	38,75	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	1,85	6,228	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	98,02	97,7	

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%		x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011

№1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.