

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 2016-2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год 2016		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание сетей	тыс. руб.	6807,7	61346	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2450,44	39091	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	507,02	492	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		492	Производственная необходимость
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)	тыс. руб.		26379	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		26379	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1877,87	2141	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	65,55		Необходимость 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.	65,55	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			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.			10079
	Услуги банка	тыс. руб.			56
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.			135
	Расходы на юридич. и информац. услуги	тыс. руб.			55
	Ремонт автотранспорта				13
	Арендная плата за электроподстанции				55
	диспетчерское, тех. Обслуживание				9603
	Страховка и др.				47
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.			
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.			
	Консультационные услуги	тыс. руб.			60
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			55
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			0
	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3809,77		9367
	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»				

1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	64,44		
	отчисления на социальные нужды		568,99	808	
	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых				
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	2779,95	3761	изменение условий распоряжения имуществом - заключены договора
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	16,39	3999	
1.2.9.	прочие налоги, госпошлина	тыс. руб.	380	799	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	

1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
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	
	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в				
1.3.	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.			

	(пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)				
	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии				
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,10989	1,0414185	Увеличение объема нормативных потерь эл.энергии.
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации	Руб./МВтч	199	222,6583	
	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	101	173	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	16,98	29,65	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (СН2)	МВа	16,98	29,65	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	139,574	254,208	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	133,345	226,601	

3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	6,288	27,607	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	173,8	361,3	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	173,8	361,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	41,448	76,648	
5.n	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	38,75	65,816	
	в том числе длина линии электропередач на уровне напряжения НН	км	1,85	11,032	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	98,02	95,6	
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
--	--	---	--	--	---

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.