

**Раскрытие 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 сетевая компания"

ИНН: 6154563903

КПП: 616401001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>20 265</b>	<b>22 502</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>13 019</b>	<b>13 949</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 018	3 967	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 084	3 656	
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.	935	311	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	7 525	8 588	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 476	1 395	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги				
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1 476	1 395	
1.1.3.3.1	Услуги связи (стационарная, сотовая, интернет)	тыс. руб.	76	59	
1.1.3.3.2	Расходы на сайт	тыс. руб.			
1.1.3.3.3	Программное обеспечение и оргтехника	тыс. руб.		219	
1.1.3.3.4	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.		79	
1.1.3.3.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
1.1.3.3.6	Расходы на командировки и представительские услуги	тыс. руб.		3	
1.1.3.3.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		55	
1.1.3.3.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности,	тыс. руб.	1 286	895	
1.1.3.3.9	Штрафы	тыс. руб.			
1.1.3.3.10	Гос.пошлины, пени, неустойки	тыс. руб.			
1.1.3.3.11	Прочие	тыс. руб.	114	86	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>7 614</b>	<b>8 553</b>	
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.	3 866	4 088	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 288	2 572	
1.2.5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 461	1 862	
1.2.5.1	Аутсорсинг	тыс. руб.	1 461	1 800	
1.2.5.2	Прочие расходы	тыс. руб.	0	62	
1.2.6	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.7	амортизация	тыс. руб.		24	
1.2.8	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.9	налог на прибыль	тыс. руб.		7	
1.2.10	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.11	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.11.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
1.2.12	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.			
1.2.13	прочие неподконтрольные расходы (пени)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-469		
1.4	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) услуг	тыс. руб.	101		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	1 145	1 585	
1.1	Справочно:				
	Объем технологических потерь	МВт·ч	356	472	
1.2	Справочно:				
	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,2152	3,3602	
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.	49	67	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	26,6	26,6	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа			
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	1	1	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	25,6	25,6	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	126,3	126,3	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	1,1	1,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	115,3	115,3	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	9,88	9,88	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	324,6	324,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.			
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	3,5	3,5	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	321,1	321,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	40,2	40,2	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0,3	0,3	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	36,3	36,3	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	3,7	3,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	87,95	87,95	
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 <sup>5</sup>	%	2,66	X	X

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.