

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии  
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых  
осуществляется методом доходности инвестиционного капитала**

Наименование организации: АО "Тулские городские электрические сети"

ИНН: 7105505971

КПП: 710501001

Долгосрочный период регулирования: 2018 — 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание <sup>3</sup>
			план	факт	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее — НВВ)	тыс. руб.	815294	826546	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	243549	230982	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	15577	20255	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	8649	13503	
1.1.1.2	в том числе 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.	6928	6751	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	171930	171930	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	56042	38798	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	28648,5	18653,6	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	195584,8	178480,5	
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.	126,3	2023,3	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	49363,7	50907,3	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	98445,3	74931,6	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	41403,8	46179,8	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	6245,7	4438,5	
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		356	
1.2.8	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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	155058,89	163424,62	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			

1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	238713,29	253658,85	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.			
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-17611,58		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	480581,3	395390,78	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	X	X	X	X
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%		X	X
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		X	X
V	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.	-	42844	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	7540,93	7465,99	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	4187,55	4140,29	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у. е.	3353,38	3325,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	13982,7	13899,5	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	2803,21	2777,19	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	1248,81	1235,85	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	1544,4	1541,33	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого 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>	%			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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

<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.

\*(4) Расшифровка к п. 1.1.3.2.

1.1.3.2.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	16579,03
1.1.3.2.2	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	4,54
1.1.3.2.3	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	130,72
1.1.3.2.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1439,83
1.1.3.2.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	440,33
1.1.3.2.6	Расходы по управлению	тыс. руб.	0
1.1.3.2.7	Другие прочие расходы	тыс. руб.	59,11