

**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: ГУП РТ "Электрические сети"

ИНН: 1660079256

КПП: 165701001

Долгосрочный период регулирования: 2021 — 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>	<b>Х</b>	<b>Х</b>	<b>Х</b>	<b>Х</b>
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка на содержание</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>154 314,0</b>	<b>341 203,1</b>	
<b>1.1</b>	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>177 436,4</b>	<b>166 262,4</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 105,5	996,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 105,5	996,7	
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	29 249,1	29 163,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	147 081,8	136 102,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	147 081,8	136 102,1	
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.			
<b>1.2</b>	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>19 222,6</b>	<b>145 942,4</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.	3 858,9	4 501,2	В связи с тем, что Госкомитетом некорректно применен коэффициент распределения доли накладных расходов (план 2022 -87,98%, факт 2022 - 97,92%)
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 891,7	8 130,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	368,2	105 445,6	В связи с тем, что Госкомитетом необоснованно исключены расходы по статье амортизация основных средств. При этом, в соответствии с п.17 ПБУ 6/01 "Учет основных средств" и п.49. Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств № 91н на стоимость объектов основных средств, находящихся в унитарном предприятии на праве хозяйственного ведения, амортизация начисляется в установленном порядке.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 159,0	2 195,7	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 944,7	25 669,5	В связи с увеличением количества исполненных договоров с работами капитального характера и обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		212	
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)	тыс. руб.			
<b>1.3</b>	<b>неполученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-42 345,0</b>	<b>28 998,2</b>	
<b>II</b>	<b>Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>45 345,9</b>	<b>54 297,7</b>	В связи с изменением состава энергообъектов (нормативный уровень потерь на новый долгосрочный период утвержден исходя из факта 2019 г. в размере 4,23%, по факту 2022 г. -уровень потерь 5,25%)

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 Год		Примечание <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	15,26	18,69	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 971,6	2 905,4	
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
<b>1</b>	<b>общее количество точек подключения на конец года</b>	<b>шт.</b>	<b>0</b>	<b>8 721</b>	
<b>2</b>	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	<b>МВа</b>	<b>346,5</b>	<b>350,1</b>	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	0,0	0,0	
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	0,0	0,0	
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	346,5	350,1	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,0	0,0	
<b>3</b>	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>1 670,9</b>	<b>1 678,8</b>	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	3,6	3,6	
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	0,0	0,0	
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	713,4	762,5	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	953,9	912,7	
<b>4</b>	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у. е.</b>	<b>4 171,7</b>	<b>4 292,7</b>	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	0,0	0,0	
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у. е.	0,0	0,0	
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	4 171,7	4 292,7	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у. е.	0,0	0,0	
<b>5</b>	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	<b>км</b>	<b>747,1</b>	<b>772,1</b>	
5.1.	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	2,8	2,8	
5.2.	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	0,0	0,0	
5.3.	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	292,7	330,1	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	451,6	439,2	
<b>6</b>	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	<b>%</b>	<b>52%</b>	<b>49%</b>	
<b>7</b>	<b>Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года</b>	<b>тыс. руб.</b>		<b>118 534,2</b>	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	26 708,45	
<b>8</b>	<b>норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России<sup>5</sup></b>	<b>%</b>	<b>4,23</b>	<b>X</b>	<b>X</b>

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.