

**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.	2021 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	173 918,6	284 175,4	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	161 909,3	130 739,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 008,7	1 584,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 008,7	1 584,0	В связи с производственной необходимостью и организации рабочих мест из-за переезда в другой офис за счет экономии по статье "Плата за аренду имущества"
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.	26 689,6	25 869,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	134 211,0	103 286,4	В связи с изменением состава энергообъектов при проведении эксплуатационных работ
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) ⁴	тыс. руб.	134 211,0	103 286,4	
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23 122,3	153 435,9	
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.	7 452,3	4 720,7	В связи с переездом в другой офис
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 113,6	7 222,2	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	254,0	124 558,8	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.	2 656,9	2 427,5	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 645,5	14 506,7	В связи с увеличением количества исполненных договоров и обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		352	
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.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-11 113,0	0,0	
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	0,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	49 332,7	65 047,8	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 2021 г. -уровень потерь 6,16%)
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	17,57	22,64	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 807,8	2 873,6	
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.	9 132	7 618	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	350,3	378,8	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	50,0	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	300,3	378,8	
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	0,0	0,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1 455,0	1 842,1	
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.	814,8	818,9	
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	636,6	1 019,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	3 946,0	4 408,3	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у. е.	57,6	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.	3 888,4	4 408,3	
4.4.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у. е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	663,6	851,9	
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	349,7	357,8	
5.4.	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	311,2	491,3	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	40%	48%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,0	131 561,3	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России⁵	%	4,23	X	X

Примечание:

¹ 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.

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

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

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

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