

**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 "Казанская энергетическая компания"

ИНН: 1661026881

КПП: 165701001

Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	84 761,39	86 312,17	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	42 941,70	37 189,15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	12 141,16	5 996,79	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 339,86	1 402,10	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	634,68	
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.	0,00	4 594,69	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	583,55	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	21 160,49	21 515,27	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	9 640,04	9 677,10	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	92,72	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	0,00	9 584,38	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	41 920,75	39 937,48	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 858,58	26 780,68	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 432,79	4 580,11	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 874,09	3 792,83	

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 364,00	2 986,83	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 587,16	1 224,71	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	100,50	170,97	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	х	10	
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.	0	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	69,52	444,68	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-6 615,11	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	1 218,23	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	6 514,05	9 185,54	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,32	3,211	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 807,78	2 860,28	
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.	676	708	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	159,572	163,535	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	74,6	74,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	6,3	6,3	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	78,672	82,635	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	279,11	275,6655	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	15,37	15,37	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	4,08	4,08	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	169,88	164,8079	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	89,77	91,4076	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1 706,72	1790,8	
4.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у. е.	551,70	547,7	
4.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у. е.	121,10	96,3	

4.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	1 033,92	1146,8	
4.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у. е.	0,00	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	102,0603	106,16	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	км	8,035	8,695	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3,4	3,4	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	км	57,259	60,701	
5.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	км	33,3663	33,364	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	76	72	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ¹	%	1,75	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.

Генеральный директор ООО "КЭК"



А.В. Юдин