

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации: ООО "КЭСК"

ИНН: 2308101615

КПП: 231101001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	73 646,18	82 051,58	Исходя из структуры данной формы показатель определен как сумма расходов, а не как полученный доход
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	73 646,18	82 051,58	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 720,93	5 897,29	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	404,48	716,91	В составе фактических материальных расходов организации включены материалы на ремонт и т.о., ГСМ, запчасти, спецодежду, канцелярские товары, мебель и офисное оборудование, оргтехнику, приборы и инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности. План ниже фактической потребности компании. При обосновании плановой потребности был учтен уровень фактических расходов 2019 г., которые не были достаточны в силу отсутствия адресного финансирования расходов по причине того, что тариф утвержден впервые на 2020 г.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	184,00	559,33	
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.	4 132,45	4 621,05	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3 219,19	3 058,43	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	10 877,07	17 344,49	Увеличение ФОТ связано с включением ФОТ общехозяйственного персонала, неучтенного планом. Кроме того, непосредственно по подстанции так же присутствует экономически обоснованное превышение относительно плана
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	41 925,23	42 109,86	Увеличение связано с включением амортизации по общехозяйственным расходам, не учтенной планом.
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	16 122,95	16 699,94	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	181,93	171,82	Отклонение менее 15%
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	12 954,53	12 955,44	Отклонение менее 15%
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)⁴	тыс. руб.	2 986,49	3 572,68	План ниже фактической потребности компании. При обосновании плановой потребности был учтен уровень фактических расходов 2019 г., которые не были достаточны в силу отсутствия адресного финансирования расходов по причине того, что тариф утвержден впервые на 2020 г. Факт также включает общехозяйственные расходы, не учтенные планом.
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	По виду деятельности передача электрической энергии за 2020 г. компания получила убыток.
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	-	-	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	-	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
1.5	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.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3 403,19	3 617,76	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	-	-	Расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС определяются расчетным путем исходя из объема нормативных потерь и ставки тарифа, рассчитанной коммерческим оператором оптового рынка
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	-	796,73	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	-	-	
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.	-	19,00	17 ячеек на потребителей и 2 ячейки на собственные нужды
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	250,00	250,00	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	250,00	250,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-1	МВа	-	-	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН-2	МВа	-	-	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	-	-	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	-	-	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у. е.	-	-	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у. е.	-	-	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	-	-	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	1 290,20	1 290,20	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	1 290,20	1 290,20	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у. е.	-	-	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у. е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	-	-	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	-	-	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1	км	-	-	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	-	-	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	-	-	
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 ⁵	%	0,78	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.

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, за исключением подпунктов 1.1.4.1—1.1.4.4.

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.

Расшифровка строки 1.1.4.5

Наименование прочих расходов	2020 Год	
	план	факт
Прочие другие затраты, в том числе:	2 986,49	3 572,68
<i>Услуги связи</i>	438,54	448,01
<i>Услуги вневедомственной охраны</i>	2 231,42	2 071,21
<i>Услуги коммунального хозяйства</i>	21,49	103,59
<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	-	246,73
<i>Расходы на аудиторские и консультационные услуги</i>	-	87,24
<i>Почтовые услуги</i>	-	14,67
<i>Расходы на содержание служебного транспорта</i>	45,44	220,54
<i>Расходы на командировки и представительские расходы</i>	-	2,83
<i>Расходы на подготовку кадров</i>	8,75	22,26
<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	6,47	106,07
<i>Расходы на страхование</i>	201,81	214,17
<i>Прочие расходы</i>	32,57	35,35