

**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 "КубаньСеть"

ИНН: 2311305305

КПП: 231101001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 Год		Примечание ³
			план	факт ²	
I	Структура затрат	X		X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	24 150,60	23 197,83	Исходя из структуры данной формы показатель определен как сумма расходов, а не как полученный доход
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	23 400,92	21 321,87	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 640,60	3 311,37	90,96
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 091,50	438,66	40,19
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	537,47	30,23	5,62
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.	2 011,63	2 842,48	141,30
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 545,22	1 628,92	105,42
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	6 497,24	5 883,66	90,56
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	9 373,30	7 747,53	82,66
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	3 889,78	4 379,30	112,58
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 394,22	929,16	66,64
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	2 218,15	2 975,38	134,14
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.	277,41	474,76	Увеличение затрат связано с производственной необходимостью
					171,14
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	749,68	1 875,97	250,24
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	749,68	1 875,97	250,24
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.	2022 Год			Примечание ⁵
			план	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.	2 082,69	1 659,15	79,66	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потеря) электроэнергии	тыс. руб.		-		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 055,24	1 433,38	135,83	Снижение потерь обусловлено выявлением бездоговорного потребления, работой со сбытовыми компаниями в части построения договорной конструкции, а также рейдовыми мероприятиями по неучтенному потреблению.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,86	5,06	131,01	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X		X		X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.				
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	49,50	57,08		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа				
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	49,50	57,08		
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.	221,48	321,31		
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.	119,88	205,75		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	101,60	115,56		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	349,60	480,30		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.		-		
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.	349,60	480,30		
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	79,98	109,68		
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	42,35	66,88		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	37,63	42,80		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	47,05	89,23		
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 (потеря) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	14,26	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	2021 Год		2022 Год	
		план	факт	план	факт
	Прочие другие затраты, в том числе:	257,24	578,61	277,41	474,76
1	Затраты на обучение персонала	36,29	34,90	49,98	122,57
2	Представительские расходы				
3	Услуги связи	27,60	4,63	32,30	14,92
4	Информационно - вычислительное обслуживание	49,83	175,51	61,26	25,06
5	Обслуживание оргтехники	53,60	30,60	30,00	31,42
6	Услуги типографии, объявления в газете				
7	Консультационные расходы	-	5,00	-	
8	Экологическое сопровождение				
9	Канцелярские товары	23,24	18,14	31,34	27,71
10	Почтово - телеграфные затраты	6,00	0,37	7,80	-
11	Услуги банка				
12	ЕИАС				
13	Экологические платежи				
18	Медуслуги				
19	Другие	43,79	309,46	47,83	253,07