

**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: Общество с ограниченной ответственностью "Кубаньэлектросеть"

ИНН: 2334024928

КПП: 230901001

Долгосрочный период регулирования: 2024 — 2028 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	52 920,84	56 601,52	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	40 666,82	41 823,92	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	24 725,36	25 443,57	Ремонт объектов электросетевого хозяйства был выполнен преимущественно подрядным способом
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 174,27	1 270,24	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	13 765,25	13 790,68	
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.	9 785,84	10 382,65	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 756,21	5 859,81	За счет значительного прироста оборудования основная часть работ была выполнена подрядным способом.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	14 231,14	14 951,84	Увеличение количества электросетевого хозяйства и соответственно условных единиц, повлекло увеличение объемов выполняемых работ и соответственно ФОТ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 710,32	1 428,51	Уменьшение затрат связано с производственной необходимостью
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	205,90	30,98	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1 504,42	1 397,53	Уменьшение затрат связано с производственной необходимостью
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	9 380,95	14 777,60	см. расшифровку ниже
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.	3 310,85	5 816,71	Увеличение затрат ввиду изменения состава и количества электросетевых активов
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 193,15	3 279,03	Сложилось ввиду изменения ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	167,19	797,11	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с ростом электросетевых активов.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 709,75	4 816,00	Фактическое начисление
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,84	Фактическое начисление
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	67,90	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	2 873,07		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план ¹	факт ²	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	19 521,46	19 650,49	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	60 714,2	62 253,85	Отклонение менее 15%
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	11 928,00	12 380,92	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	5 090,1	5 028,2	
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.	X	3 946	Показатель фактической трансформаторной мощности рассчитан по состоянию на 31.12.2023 г
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	103,69	100,33	
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 I	МВа			
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа	103,69	100,33	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	511,61	744,10	
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 I	у. е.	0,00	0,00	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у. е.	328,21	327,64	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	183,40	416,46	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	3 111,60	3 325,10	Так как плановые величины указаны без приведения к средневзвешенным показателям, показатель фактических УЕ рассчитан по состоянию на 31.12.2023 г. Средневзвешенное значение фактического показателя будет определяться дополнительно
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 I	у. е.	170,00	170,00	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у. е.	2 941,60	3 155,10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	214,98	324,80	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км			
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	0,00	0,00	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	121,25	121,66	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	93,73	203,14	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	X	35,98	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	X	29 698,33	Показатель отражает приобретение и строительство основных средств
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	5,97	X	X

Информация о фактическом объеме затрат может быть откорректирована после исключений разногласий с контрагентами

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.

Таблица расшифровки п.1.1.3.3 "прочие подконтрольные расходы"

№ п/п	прочие расходы п.1.1.3.3	тыс. руб.	план	факт
			1 710,32	1 428,51
1	<i>расчет и экспертиза потерь электрической энергии</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
2	<i>разработка программы энергосбережения</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
3	<i>субаренда нежилого помещения</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
4	<i>проездные билеты</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
5	<i>услуги интернета</i>	тыс. руб.		
6	<i>услуги связи</i>	тыс. руб.	184,36	131,12
7	<i>расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
8	<i>программное обеспечение</i>	тыс. руб.	432,39	
9	<i>информационные услуги</i>	тыс. руб.	356,53	95,12
10	<i>обслуживание оргтехники</i>	тыс. руб.	0,00	62,06
11	<i>вода питьевая</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
12	<i>нотариальные услуги</i>	тыс. руб.	0,00	0,00
13	<i>услуги по подписке журналов и газет</i>	тыс. руб.		
14	<i>почтовые услуги</i>	тыс. руб.		
15	<i>обучение персонала (повышение квалификации)</i>	тыс. руб.	198,27	198,00
16	<i>командировочные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	17,31
17	<i>сопровождение программных продуктов</i>	тыс. руб.		
18	<i>аренда транспортных средств</i>	тыс. руб.		
19	<i>ТО транспортных средств</i>	тыс. руб.		
20	<i>аудиторские услуги</i>	тыс. руб.	231,79	109,50
21	<i>расходы на медосмотр</i>	тыс. руб.		
22	<i>программное сопровождение</i>	тыс. руб.	0,00	433,05
23	<i>другие расходы</i>	тыс. руб.		
24	<i>аттестация рабочих мест, прочие расходы по охране труда</i>	тыс. руб.		
25	<i>Коммунальные услуги, охрана</i>	тыс. руб.	0,00	183,57
26	<i>банковское обслуживание</i>	тыс. руб.	101,07	105,69
27	<i>другие внебюджетные расходы</i>	тыс. руб.	0,00	62,11
28	<i>денежные выплаты социального характера</i>	тыс. руб.	205,90	30,98