

**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 Общество с ограниченной ответственностью «Орионэнергогрупп» (ООО «ОРЭГ»)
ИНН: 2366007570
КПП: 236601001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	88 084,55	41 990,70	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	87 905,76	41 949,43	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9 475,91	333,73	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 893,15	301,52	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4 886,65	32,21	
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.	696,11	0,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	13 280,58	2 655,62	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	192,50	63,83	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	64 956,77	38 896,25	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	64 254,85	38 805,32	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	2,40	0,99	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	699,52	89,94	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	178,79	41,27	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	144,19	0,00	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	34,60	41,27	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	34,60	41,27	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
1.4.1.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	2	

1. Неполный календарный год, т.к. регулируемая деятельность ООО "ОРЭГ" только с июня 2019 года (Приказ РЭК-ДЦТКК от 29.05.2019 № 11/2019-Э)

2. Вынужденная экономия затрат ввиду несвоевременной оплаты ПАО "Кубаньэнерго" за оказываемые ООО "ОРЭГ" услуги по передаче электроэнергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	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.	0,00	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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16 389,55	7 970,07	Неполный календарный год, т.к. регулируемая деятельность ООО "ОРЭГ" только с июня 2019 года (Приказ РЭК-ДЦТКК от 29.05.2019 № 11/2019-Э)
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 595,00	2 852,72	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,92932	2,79385	
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.	132	148	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	116,31	116,31	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	116,31	116,31	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	181,12	181,12	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжен	у. е.	139,64	139,64	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжени	у. е.	41,48	41,48	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	1 421,4	1 421,4	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	1 421,4	1 421,4	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	59,054	59,054	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	43,102	43,102	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	15,952	15,952	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	97,76	97,76	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	6,474	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.

Таблица расшифровки п. 1.1.4.5 "прочие расходы" ООО "ОРЭГ" за 2019 год

№ п/п	прочие расходы п.1.1.4.5. "прочие расходы"	тыс.руб.	план	факт
			699,52	89,94
1	Услуги связи	тыс.руб.	32,79	9,87
2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00
3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	144,00	7,63
4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
5	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00
6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
7	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	54,08	6,77
8	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	132,50	0,00
9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	52,29	2,65
10	Расходы на страхование	тыс.руб.	6,66	2,22
11	Другие прочие расходы	тыс.руб.	277,20	60,80
12	Электроэнергия на хоз нужды	тыс.руб.	0,00	0,00

Таблица расшифровки п. 1.2.2.4 "прочие расходы из прибыли" ООО "ОРЭГ" за 2019 год

№ п/п	прочие расходы п. 1.2.2.4 "прочие расходы из прибыли"	тыс.руб.	план	факт
			34,60	41,27
1.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	15,60	41,27
1.1.	банковское обслуживание	тыс.руб.	15,60	14,15
1.2.	% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.	другие внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00	27,12
2.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	19,00	0,00
2.1.	дивиденды	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	19,00	0,00
2.3.	резервный фонд	тыс.руб.	0,00	0,00
2.4.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00