

**Форма раскрытия 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 «Орионэнергогрупп» (ООО «ОРЭГ»)

ИНН: 2366007570

КПП: 236601001

Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2023 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	147 198,84	109 711,47	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	32 029,57	26 787,28	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	15 098,05	6 650,60	Фактически сложившиеся затраты за 2023 г.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 877,99	894,52	Фактически сложившиеся затраты за 2023 г.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	4 025,92	2 711,78	Фактически сложившиеся затраты за 2023 г.
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.	6 194,14	3 044,30	Фактически сложившиеся затраты за 2023 г.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 288,05	3 044,30	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15 481,77	17 687,96	
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.	1 300,71	2 247,48	Фактически сложившиеся затраты за 2023 г. (см расшифровку п.1.1.3.3)
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
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)****	тыс. руб.	1 300,71	2 247,48	Фактически сложившиеся затраты за 2023 г. (см расшифровку п.1.1.3.3)
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.	149,05	201,23	Фактически сложившиеся затраты за 2023 г. (см расшифровку п.1.1.5)
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	139 860,60	82 924,19	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	122 372,10	58 345,84	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 706,46	4 423,34	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	12 763,24	18 830,07	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с принятием на баланс новых основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	8,03	1 302,41	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10,78	22,53	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с увеличением транспортного налога в связи с постановкой на баланс транспортных средств
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	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
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.	0,00	0,00	
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.	-24 691,33	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.	4 025,92	2 711,78	Фактически сложившиеся затраты за 2023 г.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	53 369,48	24 295,53	Фактически сложившаяся сумма на оплату потерь за 2023 г. (см. п.1.1 и п.1.2)
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	12 620,00	5 142,43	Фактически сложившийся размер показателя за 2023 г.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,22896	4,72452	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	530	463	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	191,30	113,72	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	50,00	50,00	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	141,20	63,72	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	501,30	486,44	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	230,00	230,00	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	231,40	158,70	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	88,45	97,74	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 985,2	1 295,0	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	162,6	162,6	

4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 770,1	1 132,4	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
5	Длина линий электропередач, всего	км	90,596	117,179	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	10,000	10,000	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	64,560	55,876	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
5.3	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	16,036	51,303	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	91,23	57,89	Расторгнут договор аренды электросетевого хозяйства
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	157 630,43	Отклонение фактических значений показателей от плановых значений связано с принятием на баланс новых основных средств
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 *****	%	5,66	х	х

## Примечание:

\_\_\_\* 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.

\_\_\_\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\_\_\_\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\_\_\_\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\_\_\_\*\*\*\*\* 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" ООО "ОРЭГ" за 2023 год**

№ п/п	п.1.1.3.3 "Прочие подконтрольные расходы"	тыс.руб.	план	факт
			1 300,71	2 247,48
1	Услуги связи	тыс.руб.	107,88	80,10
2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	243,33	121,69
3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	217,58	863,31
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.	95,32	195,33
8	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	183,50	61,92
9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	276,23	96,00
10	Расходы на страхование	тыс.руб.	6,88	42,96
11	Другие прочие расходы	тыс.руб.	169,99	786,16
12	Электроэнергия на хоз нужды	тыс.руб.	0,00	0,00

Таблица расшивки п. 1.1.5 "Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов" ООО "ОРЭГ" за 2023 год

№ п/п	п. 1.1.5 "Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов"	тыс.руб.	план	факт
			149,05	201,23
1.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	119,99	201,23
1.1.	банковское обслуживание	тыс.руб.	119,99	201,23
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	0,00
2.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	29,06	0,00
2.1.	дивиденды	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	29,06	0,00
2.3.	резервный фонд	тыс.руб.	0,00	0,00
2.4.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00