

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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 "Гранат"
ИНН: 5503219060
КПП: 550301001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		План 2024	Примечание ***
			план	факт		
I	Структура затрат	х	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6451,98	19252,317	22 124,40	дефлятор 2022г. 113,9%, дефлятор 2023г. 106%. Итого +19,9% к данным 2022г.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	10408,33	11909,762	14 279,80	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4416,45	3250,812	3 897,72	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	657,04	1185,862	1 421,85	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.				
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.	3759,41	2064,95	2 475,88	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	3759,41	2064,95	2 475,88	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5766,11	8112,19	9 726,52	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5766,11	8112,19	9 726,52	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	225,77	546,76	655,57	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	225,77	546,76	655,57	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4432,83	6105,225	6 607,26	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	13,17	0	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1256,13	2404,19	2 404,19	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2223,63	2497,675	2 994,71	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	253,68	253,68	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	0	5,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	949,68	949,68	расчет выпадающих доходов по ТП
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1	1	1,00	
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.	939,9			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.				
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-8389,18	1237,33	1 237,33	расчет экономии расходов на оплату потерь
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	6423,15	9298,052	11 148,36	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4003,87	3316,16	3 976,08	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1489	1400	1 400,00	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		3979,391	3 979,39	
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.		302	449,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		48,235	70,50	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		48,235	70,50	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		194,67	255,02	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.		194,67	255,02	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		846,47	1 108,88	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.		846,47	1 108,88	

5	Длина линий электропередач, всего	км		60,285	78,97	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км		60,285	78,97	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		91,2	93,50	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого 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 *****	%	x	x	x	x

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.

Исполнительный директор



Иванов И.Н.