

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: ООО "МАГИСТРАЛЬ"

ИНН: 7325131908

КПП: 732501001

Долгосрочный период регулирования: 2019 - 2023 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	52248,26	32207,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	27018,1	27 987,46	в связи увеличением доходов по прямым договорам
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	9878,35	11 004,44	Увеличение кол-ва эл.сетей
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6425,31	1 678,82	работы за счет материалов подрядчика
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.	3453,04	9 325,62	в связи с выполнением работ по договорам подряда
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15566,21	15 565,94	выполнение аварийных работ
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1337,99	879,5	в связи увеличением доходов по прямым договорам
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	100	59,9	в связи с уменьшением затрат по другим статьям

1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1095,8	819,6	в связи увеличением доходов по прямым договорам
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	302,03	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	235,55	235,55	в связи увеличением доходов по прямым договорам
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	27561,12	31 342,62	В связи увеличением расходов на аренду
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	35,95	47,35	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	22136,87	27 190,88	В связи увеличением расходов на аренду
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4732,13	3 118,67	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	155,68	391,39	продажа имущества
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	490,9	582	увеличение прибыли
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	9,58	12,33	Отсутствие платы за загрязнение окружающей среды
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	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.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 955,96	3 553,94	В связи с увеличением объема электрических сетей
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,048	1,3228	В связи с увеличением объема электрических сетей
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,82057	2,68668	
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	56,75	57,09	Изменение структуры сетей
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1	ВН	МВа	50	50,2	
2.2	СН2	МВа	6,75	6,89	Изменение структуры сетей
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	97,7	166,156	Изменение структуры сетей
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	СН2	у.е.	19,18	19,797	Изменение структуры сетей

3.2	НН	у.е.	78,52	146,359	Изменение структуры сетей
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	443	478,5	Изменение структуры сетей
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	229,6	229,6	
4.2	СН2	у.е.	213,4	248,9	Изменение структуры сетей
5	Длина линий электропередач, всего	км	43,66	79,44	Изменение структуры сетей
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	СН2	км	7,61	10,67	Изменение структуры сетей
5.2	НН	км	36,05	68,76	Изменение структуры сетей
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,22	10,75	Приобретение в аренду ВЛЭП
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 *****	%	1,42	1,42	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.