

Приложение 2

к приказу Федеральной службы по тарифам от «24» октября 2014г. № 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	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	84 447,27	68 061,79	
1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	38 322,62	38 634,18	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	14 011,51	14 819,53	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	9 113,70	3 059,92	
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.	4 897,81	11 759,61	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 079,20	21 942,10	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 897,81	1 815,84	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	334,10	56,70	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	14 511,79	29 427,61	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	182,63	191,73	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 076,02	5 103,39	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 422,46	5 477,61	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4 697,24	17 237,86	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	582,00	969,58	Начисленный и уплаченный за 2023 год
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	551,44	447,44	
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		
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00		
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	31 612,86	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 322,65	4 088,77	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	904,32	1 159,48	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт·ч	3,67420	3,52638	
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.	2104	2104	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	72,296	72,296	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	50,000	50,000	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	0	0	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	22,296	22,296	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	183,273	183,273	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,000	0,000	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	0	0	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	60,765	60,765	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	122,508	122,508	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	736,300	736,300	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	172,600	172,600	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	0	0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	563,700	563,700	
5	Длина линий электропередач, всего	км	82,157	82,157	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,000	0,000	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	0,000	0,000	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	19,020	19,020	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	63,137	63,137	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	22,39	22,39	
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*****	%	х	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.

Приложение 4 к приказу Федеральной службы по тарифам
от «24» октября 2014г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации ООО «Магистраль»

ИНН: 7325131908

КПП: 732601001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 Год		Примечание *
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	82 668,91	82 668,91	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	3 119,08	3 119,08	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	-	-	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	3 119,08	3 119,08	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	-	-	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.	-	-	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	3 119,08	3 119,08	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	-	-	
		МВА	-	-	
		км	-	-	
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	85 787,99	85 787,99	

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