

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: МУ ППЭС

ИНН: 2703007589

КПП: 270301001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			2023 план *	2023 факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	235 512	291 400	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	164 034	160 898	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	29 632	23 239	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 049	9 468	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	14 317	13 107	
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.	8 265	664	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	123 922	120054,4	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10 481	17 605	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2 917	5 967	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7 105	11 520	
1.1.3.4	оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	2 630	5 288	
1.1.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
1.1.3.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	4 475	6 232	
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.	459	118	

1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	66 633	129 517	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 658	3 058	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	37 672	36 497	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	17 231	27 990	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	729,3	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 919	5 413	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 028	12476	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.	5 424	44 083	
1.3	Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности, не относящихся к капитальным вложениям)	тыс. руб.	2 855	985	
1.4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	1 990		
1.5	Корректировка НВВ на оплату потерь за 2021г по Решению ФАС	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.	17 234	19 074,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	120 215	177 395	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	млн.кВт	50,52	57,97	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,37955	3,06032	

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.		20467	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		298,587	
2.a	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа		298,587	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		3253,874	
3.a	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения СН (6/10 кВ)	у.е.		1439,56	
3.б	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения НН (0,4 кВт)	у.е.		1814,314	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		6015,9	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.		6015,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км		1237,084	
5.a	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения СН (6/10 кВт)	км		481,623	
5.б.	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения НН (0,4 кВт)	км		755,461	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		63	
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 *****	%	10,29	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.