

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: МУП «Горэлектросети», г.Нововоронеж

ИНН: 3651002525

КПП: 365101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	План * 2023 г.	Факт **2023 г.	Примечание ***
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	72 905,54		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	43 631,95		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 196,51		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2 487,29		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 475,98		
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.	233,24		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	32 487,47		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 947,97		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 787,28		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	111,84		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3 048,85		

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.	-		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	30 657,96		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	-		
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.	9 746,24		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 334,82		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 011,30		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 208,51		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2604,13		
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.	752,96		

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-1384,37		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5 263,26		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	33 588,79		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9 188,60		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.	3,6555		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3288		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	204,66		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА	ВН-102,0 СН1-27,7 СН2-74,964		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	666,824		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	ВН-4,55 СН1-4,89 СН2-357,37 НН-300,02		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2225,4		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	ВН-445,8 СН1-337,9 СН2-1441,7		
5	Длина линий электропередач, всего	км	261,49		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН-2,51 СН1-2,96 СН2-118,69 НН-137,33		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	65,77		

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*****	%	9,94	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.