

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: АО "Горэлектросеть" (до 13.06.2017г МУП "Горэлектросеть")

ИНН: 4345467450

КПП: 434501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	562 209,18	715 066,36	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	264 442,00	346 990,20	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	82 616,59	120 501,36	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	62 652,79	108 344,51	
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.	19 963,80	12 156,85	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	155 602,14	173 945,45	ФОТ утвержден без учета требований Отраслевого тарифного
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	26 223,27	52 543,39	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6 682,60	6 680,65	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	19 540,67	45 862,74	
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.	338 805,07	368 076,16	
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.	693,96	858,04	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	47 303,05	51 715,15	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	168 849,22	165 824,11	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	344,16	16 854,00	

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	24 792,35	29 730,25	Существенный рост налога на имущество в связи с преобразованием в форме АО
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	81 144,23	81 144,23	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	601,00	585,00	
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.	15 678,10	21 950,38	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-41 037,89		
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.	379 489,71	224 452,61	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	154 046,00	91 226,063	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 463,48	2 460,40	
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.	67 949,00	68 131,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	789,590	804,843	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	789,590	804,843	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	6 504,814	6 634,422	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	3 581,440	3 643,618	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	14 029,600	14 905,900	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	14 029,600	14 905,900	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 325,889	2 381,221	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	1 126,233	1 145,700	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	75,301	75,016	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	316 288,00	248 820,290	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	62 303,00	29 616,000	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,70	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.