

**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 "Горэлектросеть"

ИНН: 4346001502

КПП: 434501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	474 852,99	628 394,65	
I.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	227 241,74	316 121,93	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	70 994,54	105 808,80	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	53 839,14	84 272,28	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		0	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги	тыс. руб.	25 123,99	42 424,42	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	7205,64	20197,61	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	133 712,88	173 538,99	ФОТ утвержден без учета требований Отраслевого тарифного соглашения
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	37078,36042	48122,07635	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 823,21	10 201,39	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	5 742,53	5 684,84	
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	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	278 959,35	312 272,72	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	542,91	699,53	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40 648,71	52 629,61	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	141 549,18	151 976,75	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 019,16	345,47	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 292,84	14 183,11	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за тех присоединение	тыс. руб.	72 011,41	72 012,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных	ед.	572	581	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с	тыс. руб.	6 758,06	20 426,25	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-31 348,10		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	42 820,89	53 806,92	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	302 697,78	237 985,74	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	144,572	117,2967	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой	тыс. руб.	2 093,54	2 019,36	
IV	Натуральные (количественные) показатели,	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	65462	66338	
2	Трансформаторная мощность подстанций,	МВа	768,4385	778,329	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	768,4385	778,329	
3	Количество условных единиц по ЛЭП, всего	у.е.	6464,2759	6412,4507	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне	у.е.	3543,4807	3521,0495	
4	Количество условных единиц по ПС, всего	у.е.	12935,7	13217,1	

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	12935,7	13217,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2196,657	2290,136	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	1057,271	1113,821	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,759156755	0,754159142	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	378128,073	378128,073	
7.1	в том числе за счет платы за тех	тыс. руб.	172466,8433	172466,8433	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,95	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.