

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: АО «Шахтинский завод Гидропривод»

ИНН: 6155010796

КПП: 615501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год 2016		Примечание ***
			план (на сторону *	факт (на сторону) **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10668,44	11997,35	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5041,44	5081,82	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1221,14	1198,04	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	307,75	236,91	
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.	913,39	961,13	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3631,25	3654,37	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	189,05	229,41	
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.	189,05	229,41	
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	-	11,8	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	-	145,01	
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-	2,11	
1.1.3.3.4	Канцтовары	тыс. руб.	-	8,43	
1.1.3.3.5	GSM	тыс. руб.	-	11,8	

1.1.3.3.6	Расходы на командировки и представительские услуги	тыс. руб.	-	32,89	
1.1.3.3.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	-	5,9	
1.1.3.3.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	-	1,35	
1.1.3.3.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	-	4,64	
1.1.3.3.10	Арендная плата за землю	тыс. руб.	-	5,5	
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.	6356,24	6915,53	
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.	1136,58	1143,82	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3469,38	3551,14	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	886,54	864,17	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
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.	863,74	1356,4	
1.2.12.1	Услуги в сфере энергоменеджмента	тыс. руб.	669,32	1096,03	
1.2.12.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	194,42	260,37	

1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
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.	1986,02	2637,75	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	889,55	1190,47	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,61	2,63	
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.	2	2	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	41,54	41,54	
2.1	в том числетрансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	26,3	26,3	
2.2	в том числетрансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН	МВа	15,24	15,24	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	19,225	19,225	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0,745	0,745	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН	у.е.	17,78	17,78	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	0,7	0,7	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	345,2	345,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	139,6	139,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН	у.е.	205,6	205,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5,89	5,89	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0,55	0,55	

5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН	км	5,08	5,08	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	0,26	0,26	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90,66	90,66	
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*****	%	2,16	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.

Исполнительный директор



А.В. Визнер