

**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: Акционерное общество «Шахтинский завод Гидропривод»

ИНН: 6155010796

КПП: 615501001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год 2018		Примечание ***
			план (на сторону) *	факт (на сторону) **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	10781,57	14081,17	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6300,46	6686,40	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1526,21	1818,40	
	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, в	тыс. руб.	384,51	369,62	
1.1.1.1	том числе на ремонт				
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	-	-	
	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств), в том числе на ремонт	тыс. руб.	1141,70	1448,79	
1.1.1.3					
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда, в том числе на ремонт	тыс. руб.	4538,01	4547,11	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	236,25	310,85	
	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.1					
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	-	-	
	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	-	310,85	
1.1.3.3					
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	-	10,54	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	-	147,69	
1.1.3.3.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-	5,40	
1.1.3.3.4	Канцтовары	тыс. руб.	-	6,39	
1.1.3.3.5	ГСМ	тыс. руб.	-	64,56	
1.1.3.3.6	Расходы на командировки и представительские услуги	тыс. руб.	-	39,74	
1.1.3.3.7	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	-	12,21	

1.1.3.3.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	-	0,95	
1.1.3.3.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	-	4,74	
1.1.3.3.10	Арендная плата за землю	тыс. руб.	-	18,14	
1.1.3.3.11	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	-	0,50	
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.	-	10,04	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6312,13	7394,77	
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.	704,60	1111,71	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1420,40	1423,24	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3176,70	3419,64	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	722,04	661,52	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	326,81	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	-	1	
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.	288,39	451,85	
1.2.12.1	Услуги в сфере энергоменеджмента	тыс. руб.	-	-	
1.2.12.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	288,39	451,85	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)*****	тыс. руб.	-1916,36	-	



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.	3137,96	3579,07	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	1298,63	1230,06	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии		2,42	2,91	
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.	-	13	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	-	55,31	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВП	МВа	-	26,3	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СП	МВа	-	29,01	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	-	43,42	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВП	у.е.	-	0,16	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СП	у.е.	-	42,67	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	-	0,59	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	489,82	499,53	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВП	у.е.	-	139,76	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СП	у.е.	-	359,77	
5	Длина линий электропередач, всего	км	11,02	16,613	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВП	км	-	0,1	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СП	км	-	16,063	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	-	0,45	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,0	61,5	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электроэнергетического комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	1,725	x	Постановление РСТ по РО № 64/1 от 28.11.2017 г.

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

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

\*\*\*\*\* Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)

Исполнительный директор



А.В. Визнер

Исполнитель Рябоконь Н.Е.  
Тел.: 8(8636)296-295