

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное Общество «Шахтинский завод Гидропривод»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ШЗГ»

Приложение 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Акционерное Общество «Шахтинский завод Гидропривод»

Сокращенное наименование АО «ШЗГ»

Место нахождения: 346513 Ростовская обл., г. Шахты ,пер.Якутский,2

Фактический адрес: 346513 Ростовская обл., г.Шахты ,пер.Якутский,2

ИНН 6155010796

КПП 615501001

Ф.И.О. руководителя: Н.В. Геркен

Адрес электронной почты: emogidro4@yandex.ru

Контактный телефон: (8636)29-62-95

Факс: (8636)29-62-55

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
АО "Шахтинский завод Гидропривод"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (по виду деятельности - передача электроэнергии) 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования (по виду деятельности -передача электрической энергии) 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	13437,63	12714,08	27342,61
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1197,47	0,00	374,83
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1197,47	0,00	374,83
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1197,47	0,00	312,36
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (по виду деятельности - передача электроэнергии) 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования (по виду деятельности -передача электрической энергии) 2018 год
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,00	0,00	1,37
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	8,35	13,43	13,43
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	22442,63	39897,27	39897,27

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (по виду деятельности - передача электроэнергии) 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования (по виду деятельности -передача электрической энергии) 2018 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,72 Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 22.12.2015 №78/6	1,72 Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2016 №80/1	4,54 Предложение АО "ШЗГ" 1,72 Протокол заседания Правления Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2016 №80/1
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		13437,63	12714,08	27342,61

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (по виду деятельности - передача электроэнергии) 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования (по виду деятельности -передача электрической энергии) 2018 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	5081,82	6416,43	6733,01
	оплата труда		3654,36	4621,63	4849,69
	ремонт основных фондов		961,13	1162,51	1219,88
	материальные затраты		236,91	391,69	411,02
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	9553,28	9511,07	19220,41
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-3213,42	1389,19
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (по виду деятельности - передача электроэнергии) 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования (по виду деятельности -передача электрической энергии) 2018 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	0
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	364,43	489,82	491,12
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	13,94	13,10	13,71
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17	17	17
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	21,25	22,66	23,77

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (по виду деятельности - передача электроэнергии) 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования (по виду деятельности -передача электрической энергии) 2018 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение по машиностроительному комплексу Российской Федерации на 2014-2016годы " (утв.Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз машиностроителей России"),Соглашение о внесении изменений в Отраслевое соглашение по машиностроительному комплексу Российской Федерации на 2014-2016 годы и продлении срока его действия с учетом внесенных изменений на период 2017-2019 годов зарегистрировано 27 июля 2016 года. Регистрационный номер 8/17-19.		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	458	458	458
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Исполнительный директор



А.В.Визнер

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации АО "Шахтинский завод Гидропривод"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	106147,30	106919,94	59691,95	62846,66	107502,80	107502,80
	ПАО "МРСК Юга"-Ростовэнерго	руб./МВт в мес.	106147,30	106919,94	59691,95	62846,66	107502,80	107502,80
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	123,39	123,39	70,91	70,91	251,05	251,05
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	786,23	786,23	318,67	318,67	685,33	685,33
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

Исполнительный директор



А.В. Визнер