

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное Общество "Шахтинский завод Гидропривод"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ШЗГ"

I. 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 Геркен Н.В.

Адрес электронной почты emogidro4@yandex.ru

Контактный телефон (8636)29-62-95

Факс (8636)29-62-55

II. Основные показатели деятельности организации АО "ШЗГ"

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г	Предложения на расчетный период регулирования 2020г
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	13534,09	12259,11	29558,9
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	0	0
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0	0	0
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	13,431	12,869	15,388
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	34459,55	37220,1	49006,5
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	1,72	1,72	2,22
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Паспорт. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Шахтинский завод Гидропривод" на 2015-2019 годы.	Паспорт. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Шахтинский завод Гидропривод" на 2015-2019 годы.	Паспорт. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Шахтинский завод Гидропривод" на 2020-2024 годы. Утверждена Управляющим АО "ШЗГ" Геркен Н.В. 03.03.2019г.
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии	МВт·ч	0	0	0

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г	Предложения на расчетный период регулирования 2020г
участниками оптового рынка электрической энергии ⁴				
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		14081,17	9091,99	23468,54
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	6686,41	6563,32	13096,04
оплата труда		4547,11	4727,34	6486,53
ремонт основных фондов		1448,79	1189,33	4658,43
материальные затраты		369,62	400,55	1513,00
другие подконтрольные расходы		320,89	246,10	438,09
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	7067,95	2984,91	8535,62
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	326,81	-584,74	1696,72
Корректировка НБВ с учётом анализа показателей надёжности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс. рублей	0	128,5	140,16
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	0
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	499,53	493,72	500,09
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	13,39	13,29	26,19
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	17	18	18
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	22,29	21,89	30,03
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок		"Отраслевое тарифное соглашение по машиностроительному комплексу Российской Федерации на 2014-2016 годы" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей		

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г	Предложения на расчетный период регулирования 2020г
действия)			«Союз машиностроителей России»), Соглашение о внесении изменений в Отраслевое соглашение по машиностроительному комплексу Российской Федерации на 2014-2016 годы и продление срока его действия с учетом внесённых изменений на период 2017-2019 годов зарегистрировано 27 июля 2016 года. Регистрационный номер 8/17-19.		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	458	458	458
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	0
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах,	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г	Предложения на расчетный период регулирования 2020г
оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками				
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям,	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г	Предложения на расчетный период регулирования 2020г
приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях				
в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров — всего				
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего				
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук			
от 670 кВт до 10 МВт	штук			
не менее 10 МВт	штук			
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г	Предложения на расчетный период регулирования 2020г
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	МВт			
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3. Производство электрической энергии	млн кВт·ч			
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч			
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей			
7.1. относимая на электрическую энергию	млн рублей			
7.2. относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8. Топливо — всего				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн рублей			
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей			
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9. Амортизация	млн рублей			
10. Показатели численности				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г	Предложения на расчетный период регулирования 2020г
персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднесписочная численность персонала	человек			
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство — всего	млн рублей			
в том числе:				
11.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
11.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12. Объем перекрестного субсидирования — всего				
в том числе:				
12.1. от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли — всего				
в том числе:				
13.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
13.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
в том числе:				
14.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей			
14.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн рублей			
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации АО "ЦЗГ"

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г		Предложения на расчетный период регулирования 2020г	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц						
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 акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	65107,16	68548,05	58874,91	58874,91	127093,33	127093,33
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	78,65	78,65	85,09	85,09	124,29	124,29
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	348,88	348,88	337,84	321,35	603,24	603,24
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019г		Предложения на расчетный период регулирования 2020г	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
потерь электрической энергии							
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) Акционерного Общества «Шахтинский завод Гидропривод» заполняется по виду деятельности передача электрической энергии по сетям
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

Управляющий АО "ШЗГ" _____ Геркен Н.В.

