

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «АВК»

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ»

Сокращенное наименование: ООО «АВК»

Место нахождения: 445037, Самарская обл., г. Тольятти, Юбилейная, д. 31-Г

Фактический адрес: 445037, Самарская обл., г. Тольятти, Юбилейная, д. 31-Г

ИНН: 6321280368

КПП: 632101001

Ф.И.О. руководителя: Юрченков Андрей Анатольевич

Адрес электронной почты: info@avkвода.ru

Контактный телефон: (8482) 20-14-35

Факс: (8482) 20-13-35

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)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	29 975,19	22 100,51	51 700,79
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 665,51	1 024,13	4 205,02
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6 192,12	2 065,08	8 389,47
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 665,51	819,31	3 032,85
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	8,9%	4,6%	8,1%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организаций				
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	17,909	19,116	19,081
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	145 090,880	153 140,230	147 129,591
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	4 214,347	3 806,000	5 700,000
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,29 (Приказ Минэнерго от 26.09.2013 г. № 655)	3,29 (Приказ Минэнерго от 26.09.2013 г. № 655)	3,29 (Приказ Минэнерго от 26.09.2013 г. № 655)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "АВК" на 2013-2015 гг. (Приказ ООО "АВК" от 31.12.2013 № 212)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		29 975,19	22 100,51	51 700,79
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	20 488,41	17 857,80	30 573,78
	в том числе:				
	оплата труда		8 860,82	4 890,85	9 415,43
	ремонт основных фондов		5 176,68	7 769,31	8 982,62
	материальные затраты		2 867,69	2 409,95	7 365,65

№ п/п		Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
4.2.	Расходы, за исключением 2,4, указанных в подпункте 4.1 2,4, неподконтрольные расходы 3, всего 3,	тыс. рублей	9 486,78	4 242,71	21 127,01	
4.3.	Выплачающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00	9 343,53	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	5 982,35	0,00	6 987,33	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)					Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.08.2014 № 190
	<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц 3	у.е.	1 521,66	1 521,66	1 521,66	
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	13,46	11,74	20,09	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	25	25	25	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,54	16,30	31,38	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 261 370,00	1 261 370,00	1 261 370,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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 системам.

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели		Показатели, утвержденные		Примечания
			1-е ВН	2-е ВН	1-е полугодие ВН	2-е полугодие ВН	
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 электронэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электротрансформаторного устройства потребителей оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч мес.					
	пределенный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организаций физических лиц, 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)						
	пунктакционный тариф	руб./МВт·ч	461 116,88	461 116,88	458 000,22	483 054,65	483 054,65
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч	183,64	183,64	183,33	191,45	191,45
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	918,22	918,22	916,65	957,27	957,27
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч					
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)						
3.	Для гарантировчиков поставщиков						
3.1.	величина сбытовой наценки для тарифной группы потребителей "население" и привнесенных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч					
3.2.	величина сбытовой наценки 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	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт			
4.	Для генерирующих объектов						
4.1.	части на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч					
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч					
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт·ч мес.					
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					

№ акт	Наименование показателей	Фактические показатели			Показатели, утвержденные 1-е полугодие 2-е полугодие		Предыдущий 1-е 2-е полугодие
		Единица измерения	1-с	2-с	1-е полугодие	2-е полугодие	
> 13 кг/см ²		руб./Гкал					
4.3.3	Тариф на острый и реагированный пар	руб./Гкал					
4.4.	Двухстакочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал ^{1/4}					
4.4.1.	Ставка на содействие тепловой мощности	руб./Гкал ^{1/4} в месяц					
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					

* Базовый тариф = тариф, применявшийся расчетному периоду регулирования