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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго»

Сокращенное наименование: ООО «Композит-Энерго»

Место нахождения: 432017, Россия, г. Ульяновск, ул. Транспортная, д. 2А

Фактический адрес: 432017, Россия, г. Ульяновск, ул. Транспортная, д. 2А

ИНН: 7326038595

КПП: 732601001

Ф.И.О. руководителя: Грылев Анатолий Алексеевич

Адрес электронной почты: kompozit-energo@bk.ru

Контактный телефон: (8422) 67-84-62

Факс: (8422) 67-84-62

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Композит-Энерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложение на 2019 год
1.	Показатели эффектив- ности деятельности ор- ганизации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	9 245,00	7 703,26	9 262,50
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	829,00	473,35	142,95
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	941,31	585,55	255,26
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	586,00	378,68	114,36
2.	Показатели рентабель- ности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	8,97	6,14	1,54

3.	Показатели регулируе- мых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления техно-логическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт∙ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт	0,730	0,730	0,730
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт∙ч	6 164,76	6 858,20	6 995,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт∙ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	8,68	8,68	8,68

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер при-каза) ³		Утверждена Департамен цен и тарифов Министе новской област	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2019 год находится в стадии разработки и согласования	
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		7 643,48	7 703,26	9 262,50
4.1.	Расходы, связанныес про- изводствоми реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные рас- ходы ³ - всего	тыс. рублей	4 796,00	5 655,45	6 088,81
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	2 785,00 2 950,04		3 134,31
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	-	-	-
	материальные затраты	тыс. рублей	2 011,00	2 705,41	2 954,50

4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте $4.1^{2,4}$; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс. рублей	2 725,12	2 047,81	3 253,69
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) про- шлых лет	тыс. рублей	(122,36)	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществля- емые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	y.e.	240,61	240,61	256,71
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,93	23,50	23,72
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	14	14	13

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	17,85	17,56	19,99
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2014 - 2016 годы. (Утв. Минрегионом России, Общероссийским отраслевым объединением работодателей "Союз коммунальных предприятий", Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 09.09.2013 г.)	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017 - 2019 годы. (Утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы обеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016 г.)	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017 - 2019 годы. (Утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы обеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016 г.)
	Справочно:				
	Уставный капитал (скла- дочный капитал, устав- ный фонд, вклады това- рищей)	тыс. рублей	15,00	15,00	15,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей		-	-

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ООО "Композит-Энерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 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, относящих- ся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	826181,92	895030,41	851 966,00	906 769,00	977 000,00	977 000,00
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	215,340	255,290	226,180	237,210	242,230	254,050
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1153,00	1153,00	1314,11	1395,12	1367,99	1452,32
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих постав- щиков		-	-	-	-	-	-

3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потре- бителей "население" и при- равненных 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	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная состав- ляющая	руб./тыс. кВт∙ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный та- риф 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	-	-	-	-	-	-

	$1,2 - 2,5 \text{ кг/см}^2$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 κг/cm ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3	тариф на острый и редуциро- ванный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-		-	-	-
4.4.1	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноси-	руб./куб.	-	-	-	-	-	-
	тель, в том числе:	метра						
	вода	руб./куб. метра	-		-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-