

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 2017 -2021 год
(расчетный период регулирования))

Муниципальное Унитарное Предприятие «Чишмыэнергосервис»
городского поселения Чишминский поссовет муниципального района
Чишминский район Республики Башкортостан

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП «Чишмыэнергосервис»

к предложению о
размере цен (тарифов),
долгосрочных
параметровРаздел 2 Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных
монопольей,
на 2017-2021 г.г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2015 за год, (предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные на 2016 год (базовый период) ¹	Предложения на 2017 год(расчетный период регулирования)	Предложения на 2018 год(расчетный период регулирования)	Предложения на 2019 год(расчетный период регулирования)	Предложения на 2020 год(расчетный период регулирования)	Предложения на 2021 год(расчетный период регулирования)
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	18420,19	18471,98	22472,66	23762,24	25127,6	27183,98	28837,68
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2269,77	2057,38	3318,12	3490,05	3667,74	3936,78	4154,14
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	139						
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							
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	5,01	6,03	5,95	6,03	6,06	6,09	6,12
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт*ч	34280	36050	29820	30170	30400	36400	32240
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	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242	15,71 % приказ Минэнерго РФ от 13.05.2008 года №242
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа развития коммунальной инфраструктуры Чипчинского района Республики Башкортостан на 2013-2017 гг. постановления главы администрации МР Чипчинский район от 21.02.2013 года №301-II	Программа развития коммунальной инфраструктуры Чипчинского района Республики Башкортостан на 2013-2017 гг. постановления главы администрации МР Чипчинский район от 21.02.2013 года №301-II	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чипчимэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.03.2016г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чипчимэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.03.2016г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чипчимэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.03.2016г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чипчимэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.03.2016г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чипчимэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.03.2016г.
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		18420,19	18471,98	22472,66	23762,24	25127,6	27183,98	28837,68
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	11562,4	11155,93	15016,42	15974,47	16993,63	18603,08	19831,26
	в том числе:								
	оплата труда		5696,3	4042,7	7401,07	7873,25	8375,57	8909,93	9478,38
	ремонт основных фондов		1658,9	1503,3	1954,5	2079,2	2211,85	2352,97	2503,09
	материальные затраты		303,2	335,69	386	410,63	436,82	464,69	494,34

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2015 за год (предшествующий базовому периоду)	Показатели, утвержденные на 2016 год (базовый период) ¹	Предложения на 2017 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2018 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2019 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2020 год (расчетный период регулирования)	Предложения на 2021 год (расчетный период регулирования)
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6576,19	5831,03	7306,24	7627,77	7963,97	18603,08	8806,42
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей							
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1590,77	1553	2357,27	2492,54	2635,76	2851,47	3024,93
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министерство промышленности и инновационной политики от 15 августа 2014 года №175-О	Министерство промышленности и инновационной политики от 14 августа 2015 года №183-О	МУП «Чимпыэнергосервис» разработало и направило инвестиционную программу на 2017-2021 г.г. в части технической целесообразности, в общественно экспертный совет в Министерстве промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан	МУП «Чимпыэнергосервис» разработало и направило инвестиционную программу на 2017-2021 г.г. в части технической целесообразности, в общественно экспертный совет в Министерстве промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан	МУП «Чимпыэнергосервис» разработало и направило инвестиционную программу на 2017-2021 г.г. в части технической целесообразности, в общественно экспертный совет в Министерстве промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан	МУП «Чимпыэнергосервис» разработало и направило инвестиционную программу на 2017-2021 г.г. в части технической целесообразности, в общественно экспертный совет в Министерстве промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан	МУП «Чимпыэнергосервис» разработало и направило инвестиционную программу на 2017-2021 г.г. в части технической целесообразности, в общественно экспертный совет в Министерстве промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц ³	у.е.	861,4	861,4	864,7	864,7	864,7	864,7	864,7
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	21,38	21,44	25,99	27,48	29,06	31,44	33,35
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		25	25	25	25	25	25	25
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	25	25	25	25	25	25	25
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	18987,67	16844,59	24670,23	26244,17	27918,57	29699,77	31594,6
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		распоряжение Главы администрации Городского поселения Чимшинский район РБ № 1 от 1 января 2015 года	распоряжение Главы администрации Городского поселения Чимшинский район РБ № 1 от 1 января 2015 года					
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	46451	46451	46451	46451	46451	46451	46451
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных	тыс. рублей							

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации по МУП "Чистыйэнергосервис"
на 2017-2021 г.г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год, предшествующий		Показатели, утвержденные на 2016 год базовый период *		Предложения на 2017 год расчетный период регулирования		Предложения на 2018 год расчетный период регулирования		Предложения на 2019 год расчетный период регулирования		Предложения на 2020 год расчетный период регулирования		Предложения на 2021 год расчетный период регулирования	
			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-е полу-годие	2-е полу-годие	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.														
	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./кВт в мес.	272,07	272,07	255,49	255,49	314,74	314,74	328,39	328,39	345,54	345,54	371,98	371,98	392,67	392,67
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт-ч	0,37	0,37	0,34	0,34	0,44	0,44	0,5	0,5	0,58	0,58	0,66	0,66	0,75	0,75
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,89	0,89	0,85	0,85	1,19	1,19	1,29	1,29	1,4	1,4	1,54	1,54	1,67	1,67
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч														
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 "основные 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.														
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 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 период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.