

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 2019 -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»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Муниципальное Унитарное Предприятие «Чишмыэнергосервис» Городского поселения Чишминский поссовет муниципального района Чишминский район Республики Башкортостан

Сокращенное наименование : МУП «Чишмыэнергосервис»

Место нахождения: 452171, Республика Башкортостан, Чишминский район, п. Чишмы, ул. Промышленная 7

Фактический адрес: 452171, Республика Башкортостан, Чишминский район, п. Чишмы, ул. Промышленная 7

ИНН 0250011686

КПП 025001001

Ф.И.О. руководителя: Мукминов Олег Раисович

Адрес электронной почты: energoservis@yandex.ru

Контактный телефон 8(34797)20512

Факс 8(34797)22140

к предложению о
размере цен (тарифов),
долгосрочных
параметров

Раздел 2 Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам
естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
по МУП "Чистыйэнергосервис"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2017 за год, (предшествующий базовому периоду)	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		4	4	4	4	4
1.1.	Выручка	тыс. рублей	21781.74	19959.23	21641.83	22629.98	23730.94
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2717.14	2905.16	3358.57	3544.08	3728.24
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-	-	-
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	14.25	17.04	18.37	18.57	18.64
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	МВтч	-	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	5.95	6.03	6.38	6.38	6.38
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВтч	29976	31990	32630	29900	29900
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВтч	14083	15010	15440	15440	15440
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ⁴	процент	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) ⁴		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чистыйэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чистыйэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чистыйэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чистыйэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности по МУП "Чистыйэнергосервис" на 2017-2021 гг. от 14.04.2017г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВтч	-	-	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		21781.74	19959.23	21641.83	22629.98	23730.94
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	14542.5	12638.9	13270.84	13933.61	14630.29
	в том числе:						
	оплата труда		7181.8	6753.9	7091.6	7446.18	7818.49
	ремонт основных фондов		2683.9	1664.24	1747.45	1834.83	1926.57
	материальные затраты		377.8	304.18	319.39	334.58	351.31

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели 2017 за год (предшествующий базовому периоду)	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 ^{2,3} , неподконтрольные расходы ⁴ - всего ⁵	тыс. рублей	7066.24	7040.16	8055.99	8446.37	8840.65
4.3.	Выпадные, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	173	280.18	315	250	260
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1997.54	2028	2247.98	2360.36	2474.01
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и энергетики Московской области от 31 октября 2016 года №250-О/3 об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чистый энергодиспетчер" на 2017-2021 гг.	Приказ Министерства промышленности и энергетики Московской области от 31 октября 2016 года №250-О/3 об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чистый энергодиспетчер" на 2017-2021 гг.	Приказ Министерства промышленности и энергетики Московской области от 31 октября 2016 года №250-О/3 об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чистый энергодиспетчер" на 2017-2021 гг.	Приказ Министерства промышленности и энергетики Московской области от 31 октября 2016 года №250-О/3 об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чистый энергодиспетчер" на 2017-2021 гг.	Приказ Министерства промышленности и энергетики Московской области от 31 октября 2016 года №250-О/3 об утверждении инвестиционной программы по МУП "Чистый энергодиспетчер" на 2017-2021 гг.
<i>Справочно:</i>			-	-	-	-	-
	Объем условных единиц ¹	у.е.	871.65	871.65	871.65	871.65	871.65
	Операционные расходы на условную единицу ⁶	тыс. рублей (у.е.)	24.99	22.90	24.83	25.96	27.23
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		25	25	25	25	25
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	25	25	25	25	25
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23939	22513	23639	24821	26062
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		распоряжение Главной администрации Городского поселения Чистовский район РБ № 3 от 11 января 2017 года	-	-	-	-
<i>Справочно:</i>			-	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	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).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации по МУП "Чинимыэнергосервис"
на 2019-2021 г.г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год, предшествующий базовому периоду		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.	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 и 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 зависящий уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и 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-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)											
	двухставочный тариф											
	ставки на содержание сетей	руб./кВт в мес.	266 711	266 711	275 832	275 832	282 678	282 678	295 584	295 584	309 965	309 965
	ставки на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт-ч	0.34163	0.34163	0.39054	0.39054	0.44567	0.44567	0.53499	0.53499	0.58849	0.58849
	одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0.94887	0.94887	1.01446	1.01446	1.10640	1.10640	1.29195	1.29195	1.38228	1.38228
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 "системные организации, поставляющие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	доля потерь 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.	цены на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	цены 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 регулируемый пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставки 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.