

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

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

МУП " Многоотраслевое производственное объединение энергосетей"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
МУП " МПОЭ" г.Трехгорного

Раздел 1. Информация об организации

МУП "Многоотраслевое производственное объединение энергосетей"

МУП "МПОЭ"

Челябинская обл., г. Трехгорный, ул. Маршала Жукова, д.1а

456080 Челябинская обл., г. Трехгорный, ул. Маршала Жукова, д.1а

ИНН 7405000450

КПП 745701001

Ф.И.О. руководителя

Спичко Сергей Николаевич

Адрес электронной почты

energo@atlint.ru

Контактный телефон

8(35191) 6-20-61

Факс

8(35191) 6-02-47

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 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (с учетом потерь)	тыс. рублей	44 337,39	46 781,75	51 651,07
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 315,83	794,59	1 005,76
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		794,59	1 005,76
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		1,70	1,95
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	9,97	9,94	9,94
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	62 856,40	62 685,33	62 685,33
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	24 378,18	25 350,00	25 350,00
3.6.	Норматив потерь электрической	процент	9,01	8,45	8,45

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год (Приказ Минэнерго России от 23.03.2009 № 76)	Показатели, утвержденные на 2018 год (Приказ Минэнерго России от 23.03.2009 № 76)	Предложения на 2019 год (Приказ Минэнерго России от 23.03.2009 № 76)
3.7.	энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³				
3.8.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	МВт·ч			
4.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴		32 436,51	33 320,62	36 945,07
	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	21 715,63	21 752,59	22 026,91
	в том числе:				
	оплата труда		13 767,73	12 842,38	13 004,34
	ремонт основных фондов		906,05	1 242,87	1 258,55
	материальные затраты		1 418,84	1 571,95	1 591,77
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	15 771,55	13 990,25	17 540,03
4.3.	Корректировка неподконтрольных расходов			172,95	362,22
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-90,11	-213,8

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует	Инвестиционная программа отсутствует
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	2309,08	2297,52	2309,08
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	16,23	15,59	17,20
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	человек	56	54	73
5.1.	Среднесписочная численность персонала				
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	20,49	19,82	14,85
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	91 392,00	91 392,00	91 392,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организациями, 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).

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
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	млн. рублей			
8.1.	топливо на электрическую энергию	г/кВт·ч			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн. рублей			
8.2.	топливо на тепловую энергию	кг/Гкал			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности 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			
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				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего				
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			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
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)				

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий 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.

№ п/п	Наименование показателей <small>Подготовлено специалистами системы ГАИИ</small>	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

руб./МВт·ч

предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативному 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»

1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф	руб./МВт в мес.	271 095,00	271 095,00	279 348,00	279 348,00	303 325,68	316 418,87
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·ч	184,31	195,03	209,89	219,80	228,25	241,27
	расхода (потери)	руб./МВт·ч	689,82	722,09	730,60	762,70	805,52	843,37

2. На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)
3. Для гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей <small>подготовленные с использованием системы АИИТ</small>	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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 «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							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес.						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Г кал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Г кал						
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Г кал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Г кал						
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Г кал						
	>13 кг/см ²	руб./Г кал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Г кал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Г кал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Г кал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						