Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 декабря 2022 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на 2025-2029 год

(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие городского округа Архангельской области "Мирный" "Мирнинские городские электросети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП МГЭС

I. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие городского округа Архангельской области "Мирный" "Мирнинские городские электросети"
Сокращенное наименование	МУП МГЭС
Место нахождения	164170, Архангельская область, г. Мирный, ул. Неделина, д. 6А
Фактический адрес	164170, Архангельская область, г. Мирный, ул. Неделина, д. 6А
ИНН	2925004243
КПП	292501001
Ф. И. О. руководителя	Казьбанов Игорь Анатольевич
Адрес электронной почты	mupmges@yandex.ru
Контактный телефон	8(81834) 51425
Факс	8(81834) 53122

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период[1] 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
	1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)								
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	142 378,00	155 511,00	152 380,00	154 532,10	156 463,10	159 201,20	161 756,80
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей							
1.3.	EBITDA (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 отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов							
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	7,931	7,787	8,026	8,026	8,026	8,026	8,026
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	47144,397	46880,958	47568,789	47568,789	47568,789	47568,789	47568,789
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	14689,168	14713,31	14804,906	14804,906	14804,906	14804,906	14804,906

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
3.6.	Уровень потерь электрической энергии[3]	процентов	7,34	7,13	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]								
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		82288,6	90335	89671,30	91828,30	93754,30	96492,40	99048,00
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг[2, 4]; операционные (подконтрольные) расходы[3] — всего в том числе:	тыс. рублей	49009,6	51453	56455,00	58744,90	60942,50	63227,90	65605,00
	прочие подконтрольные		3564,5	3213,2	3591,00	3790,20	3789,60	3789,00	3788,60
	оплата труда		40581,4	41766	45980,40	47795,70	49707,50	51695,80	53763,60
	ремонт основных фондов		3442,4	5197,6	5405,50	5621,70	5846,60	6080,40	6323,60
	материальные затраты		1421,3	1276	1478,10	1537,30	1598,80	1662,70	1729,20
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	33279	32594,4	33216,30	33083,40	32811,80	33264,50	33443,00
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		12,4					
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
4.5.	Объем условных единиц[3]	у. е.	3759,31	3775,55	1485,97	1485,97	1485,97	1485,97	1485,97
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	37,87	41,19	102,55	103,99	105,29	107,14	108,86
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	52	52	52	52	52	52	52
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,03	66,93	73,69	76,60	79,66	82,85	86,16
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	104535	210694	486294	486294	486294	486294	486294
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							
	2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков								
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:								
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч							
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	в том числе:	тыс. кВт·ч							
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах,	тыс. кВт·ч							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
	не оборудованных								
	в установленном порядке								
	стационарными								
	электроплитами и (или)								
	электроотопительными								
	установками								
1.1.1.А.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч							
	нормы								
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.	население, проживающее	тыс. кВт·ч							
	в городских населенных								
	пунктах в домах,								
	оборудованных								
	в установленном порядке								
	стационарными								
	электроплитами								
1.1.2.А.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч							
	нормы								
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.	население, проживающее	тыс. кВт·ч							
	в городских населенных								
	пунктах в домах,								
	оборудованных								
	в установленном порядке								
	стационарными								
	электроотопительными								
	установками								
1.1.3.А.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч							
	нормы								
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.	население, проживающее	тыс. кВт·ч							
	в городских населенных								
	пунктах в домах,								
	оборудованных								

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
	в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками								
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч							
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч							
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч							
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч							
	первое полугодие	тыс. кВт·ч							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч							
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч							
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч							
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего								
	в том числе:								
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук							
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук							
	менее 670 кВт	тыс. штук							
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук							
	не менее 10 МВт	тыс. штук							
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук							
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего								
	в том числе:								
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук							
	менее 670 кВт	штук							
	от 670 кВт до 10 МВт	штук							
	не менее 10 МВт	штук							
4.	Количество точек подключения	штук							
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей							
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек							
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека							
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей							
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей							
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей							
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент							
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)								

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
	3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов								
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							
	в том числе:								
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 в том числе:								
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей							
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч							
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей							
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал							
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии								
9.	Амортизация	млн рублей							
10.	Показатели численности								

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
	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							
	в том числе:								
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 в том числе:								
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей							
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей							
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:								
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							
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей							
14.2.	относимые	млн рублей							

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)		Предложения+СК3:CV91 на расчетный период регулирования (2028 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.1. 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 и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт в месяц														
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, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт·ч														

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)		Предложения+СК3:CV91 на расчетный период регулирования (2028 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:															
	ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц														
	СН2		1378144,82		1378144,8	1460833,51	1460833,5	1533875,2	1533875,2	1610568,95	1610568,95	1691097,4	1691097,4	1775652,27	1775652,27	1864434,88
	НН		1474989,64		1474989,6	1563489,02	1563489	1641663,5	1641663,5	1723746,64	1723746,64	1809933,97	1809934	1900430,67	1900430,67	1995452,20
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч														
	СН2		516,66		516,66	547,66	547,66	575,04	575,04	603,79	603,79	633,98	633,98	665,68	665,68	698,96
	НН		590,73		590,73	626,17	626,17	657,48	657,48	690,35	690,35	724,87	724,87	761,11	761,11	799,17
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч														
	СН2		3980,19		3980,19	4219	4219	4429,95	4429,95	4651,45	4651,45	4884,02	4884,02	5128,22	5128,22	5384,63
	НН		5148,92		5148,92	5457,86	5457,86	5730,75	5730,75	6017,29	6017,29	6318,15	6318,15	6634,06	6634,06	6965,76
2.	Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч														
3.	Для гарантирующих поставщиков:															
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч														
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч														
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/ МВт·ч														
	менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч														
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч														
	не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч														
4.	Для генерирующих объектов:															
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч														
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч														
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц														
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал														

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)		Предложения+СК3:CV91 на расчетный период регулирования (2028 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал														
1,2—2,5 кг/см^2	рублей/Гкал														
2,5—7,0 кг/см^2	рублей/Гкал														
7,0—13,0 кг/см^2	рублей/Гкал														
>13 кг/см^2	рублей/Гкал														
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал														
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр														
вода	рублей/куб. метр														
пар	рублей/куб. метр														

[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 сетям.

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

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) 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 позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

Директор МУП МГЭС И.А. Казьбанов

Главный бухгалтер МУП МГЭС И.Ю. Кожевникова