

ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2015 г.
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные
электрические сети" ООО «МРЭС»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Межрайонные распределительные электрические сети"

Сокращенное наименование: ООО «МРЭС»

Место нахождения: Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Карла Маркса, д.4

Фактический адрес: Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Карла Маркса, д.4

ИНН: 1901095747

КПП: 190101001

Ф.И.О. руководителя: Кабанов Денис Анатольевич

Адрес электронной почты: mres19@rambler.ru

Контактный телефон: +7(3902)222036

Факс: +7(3902)222036

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

**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 2013 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2014 год	Предложения на расчетный период регулирования 2015г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	234170	243499	387315
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	54006	52291	34869
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	49922	48600	33603
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	39642	38282	27895
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	23	22	9
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	27,251	27,288	27,3211
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	130774	134470	136287
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	66448	72248	67818
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	31	26	24
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Генеральный директор ООО «МРЭС», утв. 22.04.2011г.	Генеральный директор ООО «МРЭС», утв. 22.04.2011г.	Генеральный директор ООО «МРЭС», утв. 25.04.2014г.
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		164263	182037	329958
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	66140	90016	182313
	в том числе:				
	оплата труда		34880	36283	41355
	ремонт основных фондов		15984	40502	114292
	материальные затраты		6216	6596	19019
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	98122	92022	147645
4.3.	Выпадающие, излишние доходы	тыс.	9860	10094	57929

	(расходы) прошлых лет	рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	28100	33200	6108
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Государственный комитет по тарифам и энергетике РХ, утв. 25 декабря 2012 г., № 286-П	Государственный комитет по тарифам и энергетике РХ, утв. 25 декабря 2012 г., № 286-П	Государственный комитет по тарифам и энергетике РХ, утв. 27.08.2014г., № ГКТЭ-2307/П
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	3610	3611	3623
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	46	50	91
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	131	144	144
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	22,188	20,997	23,932
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

*(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).

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			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							

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./МВт в мес.	502992,7 20	620559, 988	421263, 71	421263, 71	901184, 275	111950, 439
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	296,160	528,872	335,900	284,050	305,448	549,050
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1506,326	2012,46 8	1349,76 0	1296,93 0	1882,44 50	2446,01 70
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 "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	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						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	месяц 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.