



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РЫБИНСККАБЕЛЬ»
(ООО «РЫБИНСККАБЕЛЬ»)
ИНН/КПП 7610093062/761050001

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на передачу электрической энергии на 2015-2017 гг.

1. Сведения об организации

Полное наименование: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «РЫБИНСККАБЕЛЬ»
Сокращенное наименование: ООО «РЫБИНСККАБЕЛЬ»
Место нахождения: 152916, Россия, Ярославская обл., г. Рыбинск, пр. 50 лет Октября, 60
Фактический адрес: 152916, Россия, Ярославская обл., г. Рыбинск, пр. 50 лет Октября, 60
ИНН/ КПП 7610093062/761050001
Генеральный директор: Хренов Юрий Геннадьевич
Адрес электронной почты: mail: rkz@rkz.ru
Контактный телефон: т. 8-800-100-70-76, ф.
Факс: 8(4855)-29-77-78
Официальный сайт: www.rkz.ru

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 год, предшествующий базовому периоду 2013 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2014 год	Предложения на расчетный период регулирования 2015 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	6673,8	6940,7	7196,5
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	606,7	630,9	654,2
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	734,8	774,6	804,9
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	515,7	536,3	556,1
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	9,1	9,1	9,1
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	0,51	0,51	0,52
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	1856	2007	2200

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	11	11	11
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Генеральным директором, 01.01.2014 года		
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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	4624,9	4809,9	4954,2
	в том числе:				
	оплата труда		1661,9	1728,4	1797,6
	ремонт основных фондов		750,1	790,6	829,4
	материальные затраты		78,5	82,7	86,8
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	1442,2	1499,9	1588,1
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.			
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7	7	7
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	19785	20576	21399
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

3. Предлагаемые для утверждения тарифы на период регулирования 2015-2017 гг. (без учета НДС)

Год долгосрочного периода регулирования	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода	
	Руб./кВт мес.	Руб./кВт ч.	Руб./кВт ч.	Руб./кВт мес.	Руб./кВт ч.	Руб./кВт ч.
2015	486774,6	295,6	1472,3	486774,6	295,6	1472,3
2016	509043,2	307,5	1538,2	509043,2	307,5	1538,2
2017	532081,1	319,8	1606,4	532081,1	319,8	1606,4

4. Предлагаемые долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2015-2017 гг.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
	Тыс.руб	%	%	%	%		
2015	4954,15	1	0,75	2	11	0	1,01
2016	X	1	0,75	2	11	0	1,01
2017	X	1	0,75	2	11	0	1,01

5. Предлагаемая НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета потерь)

Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.
2015	7196,5
2016	7525,7
2017	7866,3