

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

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по тарифам на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Региональные электрические сети" (ОАО "РЭС")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Региональные электрические сети»
Сокращенное наименование	ОАО «РЭС»
Место нахождения	630005, г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, 80
Фактический адрес	630007, г. Новосибирск, ул. Советская, 5
ИНН	5406291470
КПП	546050001
Ф.И.О. руководителя	Ильичёв Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	info@eseti.ru
Контактный телефон	(383) 289-45-60
Факс	(383) 224-60-08

Приложение № 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 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Примечания
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	8 903 844	9 417 786	17 802 810	Рост показателей 2016 года по отношению к 2015 году обусловлен необходимостью возврата накопленного сглаживания необходимой валовой выручки в связи с завершением периода регулирования в 2016 году, учета в составе НВВ роста цен на покупную электроэнергию на технологические цели, выпадающих доходов по итогам предыдущих периодов регулирования.
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	414 342	95 265	6 587 383	
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 616 888	1 351 214	8 018 641	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	164 369	-723 381	4 564 581	
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	5%	1%	37%	
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1 751	1 774	1 642	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	12 219 835	12 007 413	11 848 775	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 424 272	3 382 000	3 435 000	
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	13,32% (Приказ Минэнерго России от 07.08.2013 года №415)			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 01.03.2012 №26-ЭЭ	Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 01.03.2012 №26-ЭЭ	Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 01.03.2012 №26-ЭЭ	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x	
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 903 844	9 417 786	17 802 810	
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	2 452 208	2 869 131	3 275 700	Увеличение операционных расходов в связи со значительным ростом инфляции в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России, увеличением объемов обслуживания

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Примечания
	в том числе:					
	оплата труда		1 576 122	1 491 842	1 703 243	
	ремонт основных фондов		343 771	541 074	617 747	
	материальные затраты		270 755	496 194	566 507	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	2 686 755	2 897 729	3 113 240	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	по факту находят отражение через фактический финансовый результат деятельности	392 530	1 104 647	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4 096 112	4 107 536	4 225 841	Приведен объем капитальных вложений в рамках деятельности по передаче электрической энергии, осуществляемых как за счет тарифных источников, так и за счет заемных средств в рамках RAB-регулирования.
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минпромторг НСО от 04.08.2014 № 269 "Об утверждении изменений в инвестиционную программу ОАО "РЭС" на 2012-2017 годы"	Приказ Минпромторг НСО от 04.08.2014 № 269 "Об утверждении изменений в инвестиционную программу ОАО "РЭС" на 2012-2017 годы"	Приказ Минпромторг НСО от 04.08.2014 № 269 "Об утверждении изменений в инвестиционную программу ОАО "РЭС" на 2012-2017 годы"	
	<i>Справочно:</i>					
	Объем условных единиц ³	у.е.	244 389	243 126	247 647	
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	10,0	11,8	13,2	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 053	4 046	4 046	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	32,4	30,7	35,1	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы от 18.03.2013	ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы от 18.03.2013	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22.12.2014	
	<i>Справочно:</i>					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 639 194	9 639 194	9 639 194	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-215 038	-3 665 152	-1 855 270	

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 № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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		x	x	x	x	x	x
	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.	x	x	x	x	x	x
	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	x	x	x	x	x	x
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	382 630,04	378 294,31	378 658,36	493 078,91	495 244,53	1 302 654,38
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	237,45	233,16	234,81	154,57	157,68	414,76
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	760,69	747,38	740,40	828,22	828,56	2 190,52
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.	Для гарантирующих поставщиков		x	x	x	x	x	x
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	x	x	x	x	x	x
	менее 150 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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
	не менее 10 МВт	процент	х	х	х	х	х	х
4.	Для генерирующих объектов	процент	х	х	х	х	х	х
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	х	х	х	х	х	х
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	х	х	х	х	х	х
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	х	х	х	х	х	х
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		х	х	х	х	х	х
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	х	х	х	х	х	х
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	х	х	х	х	х	х
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	х	х	х	х	х	х
	вода	руб./куб. метра	х	х	х	х	х	х
	пар	руб./куб. метра	х	х	х	х	х	х

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.