

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2016 год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Заринская сетевая компания",  
ООО "ЗСК"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Генеральный директор



А.М. Бирюков

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Заринская сетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ЗСК"
Место нахождения	659100, Алтайский край, г.Заринск, ул.Молодежная, 17
Фактический адрес	659100, Алтайский край, г.Заринск, ул.Молодежная, 17
ИНН	2205012650
КПП	220501001
Ф.И.О. руководителя	Бирюков Александр Михайлович
Адрес электронной почты	ms@zarseti.ru
Контактный телефон	(8 38595) 7-60-70
Факс	(8 38595) 4-14-73

Генеральный директор



А.М. Бирюков

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 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	Не подлежит регулированию	Не подлежит регулированию	Не подлежит регулированию
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 28 491,0	356	4 021
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 24 230,5	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 29 873,0	0	0
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	-18,0%	0,0%	0,0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	19,092	18,444	19,100
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	125 181,0	127 820,0	128 000,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	59 223,0	59 000,0	59 000,0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент		14,88 (Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 №673)	14,88 (Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 №673)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ ООО "ЗСК" от 25.04.2014 №75	Приказ ООО "ЗСК" от 25.04.2014 №75	Приказ ООО "ЗСК" от 25.04.2014 №75
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		116 632,2	108 690,6	166 254,0
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	59 492,4	51 906,3	58 008,0
	в том числе:				
	оплата труда		36 069,0	39 339,3	подлежат корректировке
	ремонт основных фондов		0	0	0
	материальные затраты		14 290,6	10 229,7	подлежат корректировке
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	33 414,8	24 376,4	73 581,9
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	148,3	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 569,0	0	3 401,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 25.05.2012 №34/52-ап	Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 11.08.2014 №34/49-ап	Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 11.08.2014 №34/49-ап
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	6 823,2	6 717,6	6 897,7
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	8,72	7,73	8,41
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	168	157	176
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	19,02	20,88	45,8

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в жилищно-коммунальном хозяйстве в Российской Федерации на 2014-2016 годы от 01.10.2013		ОТС в жилищно-коммунальном хозяйстве в Российской Федерации на 2014-2016 годы от 01.10.2015
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5 000,00	5 000,00	5 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор



А.М. Бирюков

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 полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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 техно	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 энергетическ	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	филиал ОАО "МРСК Сибири"- "Алтайэнерго" - ООО "ЗСК"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	161 439,43	150 031,03	250 521,02	250 521,02	Обществом не рассчитываются	Обществом не рассчитываются
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	368,56	368,56	128,77	128,77	Обществом не рассчитываются	Обществом не рассчитываются
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	647,00	630,23	562,27	562,27	Обществом не рассчитываются	Обществом не рассчитываются
	ОАО "Российские железные дороги" - ООО "ЗСК"						Обществом не рассчитываются	Обществом не рассчитываются
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	78 551,12	78 551,12	65 373,44	65 373,44	Обществом не рассчитываются	Обществом не рассчитываются
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	50,58	50,58	58,72	58,72	Обществом не рассчитываются	Обществом не рассчитываются
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	208,23	208,23	173,55	173,55	Обществом не рассчитываются	Обществом не рассчитываются
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	процент						
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./Г кал						
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 <sup>2</sup>	руб./Г кал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Г кал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Г кал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Г кал						

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 месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	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.

Генеральный директор

 А.М. Бирюков

