

ПРИЛОЖЕНИЕ №1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2017 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	<a href="mailto:mail@zarseti.ru">mail@zarseti.ru</a>
Контактный телефон	(38595) 7-60-70
Факс	(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 за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	12 671,0	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 078,0	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 088,0	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
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	отрицательное значение	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
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	20,20	19,10	17,03
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	106,7	109,4	109,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	59 751,8	58 345,7	60 200,0
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 №674)	14,88 (Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 №673)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "Заринская сетевая компания" до 2020 года", утв. приказом 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		129 740,0	108 690,6	подлежит корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	60 655,0	55 054,5	подлежат корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	38 246,0	41 725,3	подлежит корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	12 445,0	10 343,7	подлежит корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012
	материальные затраты	тыс. рублей	3 225,0	506,5	подлежат корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012



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	38 882,0	31 636,8	подлежат корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	1 985,0	88,2	подлежат корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	3 524,4	подлежат корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "Заринская сетевая компания" на 2015-2019 годы, утв. приказом 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.	6 927,3	6 695,7	7 038,2
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	8,76	8,22	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	167	157	175
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	19,08	22,15	подлежит корректировке согласно МУ №98-э от 17.02.2012
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014-2016 годы (ред.от 01.10.2015)		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5 000,00	Не подлежит регулированию	Не подлежит регулированию
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	Не подлежит регулированию	Не подлежит регулированию

<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 полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" - ООО "ЗСК"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	250 521,02	291 457,47	231 021,95	231 021,95	Обществом не рассчитываются	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	128,77	130,95	147,92	147,92	Обществом не рассчитываются	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	562,27	634,39	563,58	563,58	Обществом не рассчитываются	
	ОАО "Российские железные дороги" - ООО "ЗСК"							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	65 373,44	65 933,54	218 449,38	218 449,38	Обществом не рассчитываются	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	58,72	58,23	60,93	60,93	Обществом не рассчитываются	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	173,55	173,06	399,58	399,58	Обществом не рассчитываются	

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



А.М. Бирюков