

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Заринская сетевая компания", ООО "ЗСК"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. 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 mail@zarseti.ru
Контактный телефон (38595)76070
Факс (38595)41473

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	363 209,0	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 70 761,0	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 56 243,0	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 70 761,0	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 отрасли от 9 процентов и более	процентов	отрицательное значение	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность *** (1)	МВт	31,00	33,78	44,71
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (2)	тыс. кВт·ч	204 639,00	217 170,00	286 067,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	90 916,71	95 380,00	91 400,00
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	14,88 % (Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 №673)	14,88 % (Приказ Минэнерго России от 30.09.2014 №673)	12,90 % (Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 №887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "Заринская сетевая компания" на период 2017-2019", утв. приказом ООО ЗСК от 14.04.2017 №61	Долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "Заринская сетевая компания" на период 2017-2019", утв. приказом ООО ЗСК от 14.04.2017 №61	Долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "Заринская сетевая компания" на период 2020-2024", утв. приказом ООО ЗСК от 16.04.2019 №71
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	187 613,73	57 032,14	309 401,24
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	103 036,60	60 667,42	129 955,70
	в том числе:				
	оплата труда		61 607,00	45 979,20	69 708,00
	ремонт основных фондов		18 791,10	11 398,20	32 325,36
	материальные затраты		6 285,40	558,00	8 053,20
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	81 771,13	48 657,46	145 470,71
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*** ³	тыс. рублей	2 806,00	- 52 292,74	33 974,83
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. рублей	4 813,00	-	63 892,15

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Проект корректировки инвестиционной программы ООО "Заринская сетевая компания" на 2018-2019 годы, утв. приказом управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 13.06.2018 №34/33-ап, размещен 28.02.2018 на официальном сайте http://zarseti.ru , в связи с отсутствием возможности размещения на	Проект корректировки инвестиционной программы ООО "Заринская сетевая компания" на 2018-2019 годы, утв. приказом управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 13.06.2018 №34/33-ап, размещен 28.02.2018 на официальном сайте http://zarseti.ru , в связи с отсутствием возможности размещения на официальном сайте федеральной государственной службы "Единый портал государственных	Проект инвестиционной программы ООО "Заринская сетевая компания" на 2020-2024 годы и проект корректировки инвестиционной программы на 2019 год, размещен 05.04.2019 на официальном сайте http://zarseti.ru , в связи с отсутствием возможности размещения на официальном сайте федеральной государственной службы "Единый портал государственных муниципальных услуг (функций)", а также направлен на рассмотрение в
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	10 223,00	6 695,73	10 686,13
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	10,08	9,06	12,16
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	195	157	204
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,3	24	28,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Не подлежит регулированию		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5 000	Не подлежит регулированию	Не подлежит регулированию
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-120453	Не подлежит регулированию	Не подлежит регулированию

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

³ Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет указаны с учетом корректировок НВВ в соответствии с МУ №98-э и выпадающих доходов от ТП за 2018 год в размере 2806 тыс.руб., на 2020 год в размере 3886 тыс. руб.

⁴ В пункте 4.4 справочно указаны тарифные источники в соответствии с инвестиционной программой

Генеральный директор



А.М. Бирюков

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год	
			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.	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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
	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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	филиал ОАО "МРСК Сибири"- "Алтайэнерго" - ООО "ЗСК"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	580 739,9	580 739,9	604 086,3	604 086,3	126 926,5	126 926,5
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	1,0	1,0	1,0	1,0	70,5	70,5
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	882,6	882,6	1 162,7	1 162,7	308,4	308,4
	ОАО "Российские железные дороги" - ООО "ЗСК"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	388 443,6	388 443,6	325 658,6	325 658,6	70 709,0	70 709,0
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	95,2	95,2	69,1	69,1	39,1	39,1
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	774,1	774,1	638,2	638,2	170,0	170,0
2.	Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал·ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
	вода	рублей/куб. метр						
	пар	рублей/куб. метр						

Генеральный директор



А.М. Бирюков