

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 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 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	493 523,3	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	20 660,4	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	34 515,6	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	38 462,0	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	6,6	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	48,9	42,4	74,9
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** ⁽²⁾	тыс. кВт ч	310 204,8	298 505,2	527 204,3
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт ч	102 051,9	99 759,7	99 501,3
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,92 % (установлен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования и приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887)	10,92 % (установлен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования и приказа Минэнерго РФ от 26.09.2017 № 887)	10,92 % (установлен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования и приказа Минэнерго РФ 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 2020-2024", утв. приказом ООО ЗСК от 16.04.2019 №71	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	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 ⁽³⁾	тыс. рублей	209 664,60	222 293,82	329 684,73
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **;****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	117 863,50	88 508,42	106 476,89
	в том числе:				
	оплата труда		72 798,50	57 916,90	69 674,86
	ремонт основных фондов		15 484,70	20 166,60	24 260,69
	материальные затраты		6 888,60	4 631,00	5 571,23
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	78 564,10	56 437,83	107 447,79
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет**** ⁽⁴⁾	тыс. рублей	13 237,00	77 347,57	115 760,05
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁽⁵⁾	тыс. рублей	7 585,00	10 104,00	38 285,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "Заринская сетевая компания" на 2020-2024 годы, утв. приказом управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 31.10.2019 №25/148-ап (в ред. приказа 25/45-ап от 04.06.2021)	Проект инвестиционной программы ООО "Заринская сетевая компания" на 2020-2024 годы в отношении корректировки мероприятий 2022 года направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 04.04.2022 №234/010) для размещения на официальном сайте в сети Интернет	Проект инвестиционной программы ООО "Заринская сетевая компания" на 2020-2024 годы в отношении корректировки мероприятий 2022 года направлен в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края (письмо от 04.04.2022 №234/010) для размещения на официальном сайте в сети Интернет
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	9 305,47	9 209,19	11 072,41
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,67	9,61	9,62
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	168	190	190
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,1	25,4	30,6
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2017-2022 годы, дополнительное соглашение от 15.01.2019 года, регистрационный номер 22/17-19		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	5000	Не подлежит регулированию	Не подлежит регулированию
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-159832	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).

(1) - Заявленная мощность с учетом мощности на хозяйственные нужды

(2) - Объем полезного отпуска с учетом электроэнергии на хозяйственные нужды

(3) - НВБ на содержание без учета оплаты потерь

(4) - Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет указаны с учетом корректировок НВБ в соответствии с МУ №98-э и выпадающих доходов от ТП, за 2021 год - в размере 13 237,0 тыс. руб., на 2022 год - в соответствии с решением Управления по тарифам, на 2023 год - в размере 115 760,05 тыс. руб.

(5) - В п. 4.4 указаны инвестиции за счет тарифных источников: факт 2021 года - в соответствии с отчетом об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2021 год, 2022 год - в соответствии с проектом инвестиционной программы, на 2023 год - в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

Генеральный директор

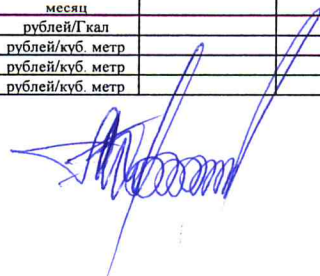


А.М. Бирюков

III. 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	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе 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:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	890 460,0	929 548,3	721 640,4	701 780,4	832 378,2	832 079,2
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	330,4	292,8	358,6	695,5	573,4	576,3
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 761,3	1 809,6	1 669,9	2 006,8	1 349,9	1 352,8
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/Г кал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Г кал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Г кал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Г кал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Г кал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Г кал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Г кал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Г кал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал						
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