

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Заринская городская электрическая сеть", ООО
"Заринская горэлектросеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Генеральный директор



Е.В. Горохова



Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Заринская городская электрическая сеть"
Сокращенное наименование	ООО "Заринская горэлектросеть"
Место нахождения	659100, Алтайский край, г.Заринск, ул.Молодежная, 17
Фактический адрес	659100, Алтайский край, г.Заринск, ул.Молодежная, 17
ИНН	2205010540
КПП	220501001
Ф.И.О. руководителя	Горохова Елена Владиславовна
Адрес электронной почты	ms@zarseti.ru
Контактный телефон	(8 38595) 7-60-69
Факс	(8 38595) 4-14-73

Генеральный директор



Е.В. Горохова

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	123 667	122740	124300
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	58169	57409	58500
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	58169	57409	58500
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	29182	29673	29920
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	28987	27736	28580
	в том числе:	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	13203	12776	13100
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	13203	12776	13100
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6544	6429	6525
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6659	6347	6575
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	25804	25019	26190
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	25804	25019	26190
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12831	12573	12430
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12973	12446	13760

1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	16132	16524	16200
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	16132	16524	16200
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8380	8356	8400
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	7752	8168	7800
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	3030	3090	3010
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	не утверждалась	не утверждены	не утверждены
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	3030	3090	3010
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1427	1545	1505
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1603	1545	1505

1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	48793	46876	47310
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	25135	24044	24732
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	12608	11989	12450
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12527	12055	12282
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	18210	7207	17278
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	9235	3650	8815
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8975	3557	8463
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5448	15625	5300
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2566	7785	2505
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2882	7840	2795
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	16 705	18455	18490
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	8 210	8855	9280
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	8495	9600	9210
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		30,779	не подлежит утверждению	30,779
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	30,074	не подлежит утверждению	30,074
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,705	не подлежит утверждению	0,705
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,689	не подлежит утверждению	0,689
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,014	не подлежит утверждению	0,014
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	0,001
	не менее 10 МВт	тыс. штук	-	не подлежит утверждению	0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	0,001
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		31831	не подлежит утверждению	31831

	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориями потребителей	штук	30274	не подлежит утверждению	30274
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	1557	не подлежит утверждению	1557
	менее 150 кВт	штук	1526	не подлежит утверждению	1526
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	30	не подлежит утверждению	30
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1	не подлежит утверждению	1
	не менее 10 МВт	штук	-	не подлежит утверждению	0
4.	Количество точек подключения	штук	31831	не подлежит утверждению	31831
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	24911	34837	49780
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	27	20	33
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,28	49,08	53,77
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		не подлежит утверждению		
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	301	3211,97	3993,77
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	В связи с тем, что ООО "Заринская горэлектросеть" формирует и представляет отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без распределения по видам деятельности)	В связи с тем, что ООО "Заринская горэлектросеть" формирует и представляет отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без распределения по видам деятельности)	В связи с тем, что ООО "Заринская горэлектросеть" формирует и представляет отчетность как единый налогоплательщик (в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете), чистая прибыль (убыток) в бухгалтерской отчетности указывается в целом по предприятию (без распределения по видам деятельности)
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле	процент	0,00	9,22%	8,02%

12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)			<p>Проект инвестиционной программы ООО "Заринская горэлектросеть" на 2018-2020 годы размещен 27.02.2018 г. на официальном сайте организации http://zges22.ru, в связи с отсутствием возможности размещения на официальном сайте федеральной государственной службы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)". Управлением Алтайского края по промышленности и энергетике заявление ООО "Заринская горэлектросеть" и прилагаемые к заявлению материалы размещены на сайте управления http://alt-prom.ru/energetika/Invest/Proekty_IP/ZGEC/index.php</p>	<p>Проект инвестиционной программы ООО "Заринская горэлектросеть" на 2018-2020 годы размещен 27.02.2018 г. на официальном сайте организации http://zges22.ru, в связи с отсутствием возможности размещения на официальном сайте федеральной государственной службы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)". Управлением Алтайского края по промышленности и энергетике заявление ООО "Заринская горэлектросеть" и прилагаемые к заявлению материалы размещены на сайте управления http://alt-prom.ru/energetika/Invest/Proekty_IP/ZGEC/index.php</p>
-----	--	--	--	--	--

*_Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор

Е.В. Горохова



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
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	107,831	110,191	110,191	363,880	363,880	398,665
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	10,00	10,00	10,00	570,91	355,50	355,50
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	22,65	24,39	24,39	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	21,33	22,97	22,97	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	13,54	14,58	14,58	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	7,24	7,8	7,8	-	-	-
3.4.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие потребители"							
	прочие потребители (менее 670 кВт)	руб./МВт·ч				660,97	484,40	493,20
	прочие потребители (от 670 кВт до 10 МВт)	руб./МВт·ч				185,22	80,60	60,60
	прочие потребители (не менее 10 МВт)	руб./МВт·ч				220,32	161,50	164,40

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



Е.В. Горохова