

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 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	125947	125070	126000
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	59432	59620	59500
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	59432	59620	59500
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	29854	29673	29920
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	29578	29947	29580
	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	13772	13720	13200
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	13772	13720	13200
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6914	6690	6640
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6858	7030	6560
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	28306	29210	27100
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	28306	29210	27100
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	14196	14571	13630
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14110	14639	13470

1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.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
1.1.3.B.	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.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
1.1.4.B.	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	16937	16300	16800
1.1.5.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
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	16937	16300	16800
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8565	8227	8450
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8372	8073	8350
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	417	390	2400
1.1.6.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
1.1.6.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	417	390	2400
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	179	185	1200
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	238	205	1200
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	49790	46840	47750

	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	27532	25244	25450
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	13637	12989	12510
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	13895	12255	12940
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	16783	16430	16750
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8154	8096	8225
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8629	8334	8525
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5475	5166	5550
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2534	2456	2725
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2941	2710	2825
	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	16726	18610	18750
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	8611	9250	9330
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	8115	9360	9420
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		30,84	не подлежит утверждению	30,84
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	30,09	не подлежит утверждению	30,09
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,75	не подлежит утверждению	0,75
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,736	не подлежит утверждению	0,736
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,013	не подлежит утверждению	0,013
	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		31590	не подлежит утверждению	31590
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	30090	не подлежит утверждению	30090

3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	1500	не подлежит утверждению	1500
	менее 150 кВт	штук	1470	не подлежит утверждению	1470
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	29	не подлежит утверждению	29
	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	31590	не подлежит утверждению	31590
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	24153	9 213	25132
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24	20	24
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,66	27,79	38,32
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	4803	0,00	0,00
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	32	0,00	157
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	0,13%	0,00	0,62%

12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		не утверждалась	не подлежит утверждению	<p>Проект инвестиционной программы ООО "Заринская горэлектросеть" на 2018-2020 годы размещен 07.04.2017 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)". В соответствии с абзацем 9 п. 9 Правил утверждения инвестиционных программ заявление об утверждении инвестиционной программы, документы и необходимые сведения Общество направило в управление Алтайского края по промышленности и энергетике на электронном носителе, подписанные с использованием квалифицированной электронной подписи (письмо от 05.04.2017 №663/012)</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	105,45	107,83	107,831	110,191	110,191	441,555
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	21,84	202,48	10,00	10,00	10,000	215,904
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	23,10	22,65	22,65	24,39	24,39	24,470
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	21,75	21,33	21,33	22,97	22,97	23,050
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	13,81	13,54	13,54	14,58	14,58	14,630
	не менее 10 МВт	процент	7,38	7,24	7,24	7,8	7,8	7,820

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



Е.В. Горохова

