

(форма)

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2021 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью "Заринская городская электрическая сеть"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Заринская горэлектросеть"

I. 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 mail@zges22.ru

Контактный телефон (8 38595) 7-60-69

Факс (838595)4-14-73

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		119 153,40	124 299,98	119 500,00
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	57 955,30	58 332,90	58 000,00
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	57 955,30	58 332,90	58 000,00
первое полугодие	тыс. кВт·ч	29 667,80	29 166,55	29 350,00
второе полугодие	тыс. кВт·ч	28 287,50	29 166,35	28 650,00
в том числе:	тыс. кВт·ч			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	13 233,20	13 164,40	13 250,00
1.1.1.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	13 233,20	13 164,40	13 250,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 767,60	6 535,30	6 650,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 465,60	6 629,10	6 600,00
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	26 262,20	25 781,10	26 300,00
1.1.2.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	26 262,20	25 781,10	26 300,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	13 407,90	12 713,90	13 400,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12 854,30	13 067,20	12 900,00
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
1.1.3.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	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	0,00	0,00	0,00
1.1.4.A	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	15 884,80	16 377,40	15 850,00
1.1.5.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	15 884,80	16 377,40	15 850,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 288,70	8 412,35	8 100,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	7 596,10	7 965,05	7 750,00
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	2 575,10	3 010,00	2 600,00
1.1.6.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 575,10	3 010,00	2 600,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 203,60	1 505,00	1 200,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 371,50	1 505,00	1 400,00
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	45 947,90	45 318,08	48 451,00
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	41 519,00	36 416,39	44 001,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	21 662,30	17 808,09	21 809,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	19 856,70	18 608,30	22 192,00
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	4 428,90	8 901,69	4 450,00
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 191,70	4 353,05	2 200,00
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 237,20	4 548,64	2 250,00
	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	15 250,20	20 649,00	13 049,00
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	6599,012	11022,3	6541
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	8651,188	9626,7	6508
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		30,994	Не подлежит утверждению	30,994
	в том числе:				0
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	30,262	Не подлежит утверждению	30,262

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,731	Не подлежит утверждению	0,731
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,729	Не подлежит утверждению	0,729
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,001	Не подлежит утверждению	0,001
	не менее 10 МВт	тыс. штук			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		32096	31930	32096
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	30451	30323	30451
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	1606	1568	1606
	менее 670 кВт	штук	1605	1567	1605
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1	1	1
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	32096	31930	32096
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	39 352,00	67 935,87	78 996,33
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	30	нд	нд
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,446	нд	нд
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Не подлежит утверждению	Не подлежит утверждению	Не подлежит утверждению
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	0	0
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0	0	0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	304,9	517,43	4 268,23

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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 выручки)	процент	4%	0,00	5%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике "Об утверждении изменений на 2019 год, вносимых в инвестиционную программу ООО "Заринская горэлектросеть" на 2018-2020 годы, и инвестиционной программы ООО "Заринская горэлектросеть" на 2020-2022 годы" от 31.10.2019 №25/152-ап, <a href="http://www.alt-prom.ru/ooo-zges">http://www.alt-prom.ru/ooo-zges</a>	Приказ Управления Алтайского края по промышленности и энергетике "Об утверждении изменений на 2019 год, вносимых в инвестиционную программу ООО "Заринская горэлектросеть" на 2018-2020 годы, и инвестиционной программы ООО "Заринская горэлектросеть" на 2020-2022 годы" от 31.10.2019 №25/152-ап, <a href="http://www.alt-prom.ru/ooo-zges">http://www.alt-prom.ru/ooo-zges</a>	Проект корректировки мероприятий на 2020 год инвестиционной программы ООО «Заринская горэлектросеть» на 2020-2022 годы размещен 13.04.2020 г. на официальном сайте организации <a href="http://zges22.ru">http://zges22.ru</a> , в связи с отсутствием возможности размещения на официальном сайте федеральной государственной службы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)", а также направлен на рассмотрение в Министерство промышленности и энергетики Алтайского края

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	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
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	359,11	359,11	359,11	670,56	574,71	574,71
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	226,85	226,85	226,85	959,28	583,88	583,88
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/М	480,10	492,14	492,14	992,27	831,94	836,54
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/М	119,85	146,48	146,48	368,1	321,90	278,85
не менее 10 МВт	рублей/М	160,03	164,05	164,05	330,76	277,31	278,85

\* 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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Генеральный директор



Е.В. Горохова