

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

Общество с ограниченной ответственностью "Заринская городская электрическая сеть", ООО "Заринская горэлектросеть"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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 ms@zarseti.ru

Контактный телефон (8 38595) 7-60-69

Факс (838595)4-14-73

II. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

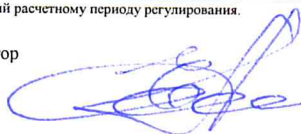
№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		124 135	124 300	124 300
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему	тыс. кВт·ч	59 158	58 443	59 000
1.1.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.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	59 158	58 443	59 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	30 288	29 271	29 500
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	28 870	29 172	29 500
	в том числе:	тыс. кВт·ч	0	0	0
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	13 627	13 100	13 200
1.1.1.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
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	13 627	13 100	13 200
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 923	6 550	6 600
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 704	6 550	6 600
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	26638	26133	26626
1.1.2.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
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	26638	26133	26626
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	13579	13067	13313
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	13059	13066	13313
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
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	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
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	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	16 155	16 200	16 200
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	16 155	16 200	16 200
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 549	8 149	8 100
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	7 606	8 051	8 100
1.1.6.	всего	тыс. кВт·ч	2 738	3 010	2 974
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	2 738	3 010	2 974
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 237	1 505	1 487
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 501	1 505	1 487
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	48 860	47 361	47 024
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	43 414	42 036	41 624
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	22 356	21 584	21 182
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	21 058	20 452	20 442
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 446	5 325	5 400
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 595	2 217	2 500
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 851	3 108	2 900
	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	16 117	18 496	18 276
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	7 617	9 278	9 168
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	8 500	9 218	9 108
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		30,863	не подлежит утверждению	30,863
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	30,166	не подлежит утверждению	30,166
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,697	не подлежит утверждению	0,697
	менее 670 кВт	тыс. штук	0,695	не подлежит утверждению	0,695
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,001	не подлежит утверждению	0,001
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0	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		31 936	не подлежит утверждению	31 936
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	30 323	не подлежит утверждению	30 323
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	1 574	не подлежит утверждению	1 574
	менее 670 кВт	штук	1 573	не подлежит утверждению	1 573
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1	не подлежит утверждению	1
	не менее 10 МВт	штук	0	не подлежит утверждению	0

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Количество точек подключения	штук	31 936	не подлежит утверждению	31 936
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	33 242	46 430	94 889
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	29	нд	нд
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,1	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	161	3 867	4 015
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	отрицательная величина	нет данных	4%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Проект инвестиционной программы ООО "Заринская горэлектросеть" на 2018-2020 годы, утвержден приказом управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 15.08.2018 №34/58-ап, размещен 08.05.2018 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)".	Проект корректировки инвестиционной программы ООО "Заринская горэлектросеть" на 2018-2020 годы размещен 10.04.2019 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)". 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	Проект инвестиционной программы ООО "Заринская горэлектросеть" на 2020-2022 годы и корректировки 2019 года размещен 12.04.2019 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)". 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

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



Е.В. Горохова



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
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	110,19	363,88	359,11	359,11	359,11	1 565,62
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	10,00	570,91	226,85	226,85	226,85	337,50
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	24,39/22,97	660,97	492,14	492,14	492,14	1 008,12
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	14,58	146,48	146,48	146,48	146,48	536,81
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	7,38	220,32	160,03	160,03	160,03	336,04
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 <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный 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						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

\*\*\*\* Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор



Е.В. Горохова