

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(тарифа на передачу электрической энергии на \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год)**  
**(расчетный период регулирования)**

**Общество с ограниченной ответственностью "Горсети"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО "Горсети"**

<b>I. Информация об организации</b>	
Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Горсети"
Сокращенное наименование	ООО "Горсети"
Место нахождения	634012 Томская область, г. Томск, ул. Шевченко, 62 А
Фактический адрес	634012 Томская область, г. Томск, ул. Шевченко, 62 А
ИНН	7017081040
КПП	701701001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор ООО "Горсети" Резников Владимир Тихонович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:admin@gorsetitomsk.ru">admin@gorsetitomsk.ru</a>
Контактный телефон	(3822) 99-98-83 (приемная), 99-99-60
Факс	(3822) 99-96-77 (факс)

**II. Основные показатели деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
			2021 год	2022 год	2023 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 814 105	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	159 804	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	366 256	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	72 825	-	-
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более)	процент	4,01%	-	-
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
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 ***	МВт	212,43	218,10	219,19
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 436 080,16	1 409 893,25	1 412 713,07
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	678 989,88	669 199,84	667 941,74
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,98%	8,25%	8,25%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***			Не утверждена	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****				
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего+</b>				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	647 468,64	701 880,24	706 478,51
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	468 031,83	506 934,28	510 255,38
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	85 916,57	114 394,90	115 144,34
	материальные затраты	тыс. рублей	45 166,01	47 452,46	47 763,34
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	435 939,77	368 315,89	373 974,45
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	5 076,36	56 348,19	6 500,72
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	120 453,52	175 869,36	167 791,12
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы( кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019г. № 6-344	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019г. № 6-344	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.10.2019г. № 6-344
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	24 358,76	24 096,45	24 358,76
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс.рублей/(у.е.)	26,58	29,13	29,00
<b>5.</b>	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	659,26	673,01	651,36
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59,16	62,77	65,28

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
			2021 год	2022 год	2023 год
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы зарегистрировано в Роструде 14 апреля 2017 года регистрационный №8/17-19 (Доп.соглашение зарегистрировано 15.01.2019 г. рег.№22/17-19)	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы зарегистрировано в Роструде 14 апреля 2017 года регистрационный №8/17-19 (Доп.соглашение зарегистрировано 15.01.2019 г. рег.№22/17-19)	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы зарегистрировано в Роструде 14 апреля 2017 года регистрационный №8/17-19 (Доп.соглашение зарегистрировано 15.01.2019 г. рег.№22/17-19)
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	6 000	6 000	6 000
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

**Примечание.** В состав неподконтрольных расходов включены выпадающие доходы, амортизационные отчисления, прибыль на капитальные вложения, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

\* 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).

Директор по экономике и финансам



Г.В. Шульгин

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	473 960,57	477 236,64	480 097,64	483 417,55	475 157,10	490 323,00
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	204,25	353,26	261,39	367,03	287,13	363,26
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 013,90	1 162,91	1 081,60	1 187,24	1 110,96	1 187,09

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



Директор по экономике и финансам

Г.В.Шульгин