

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(тарифа на передачу электрической энергии на 2025-2029 годы)**  
(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью "Горсети"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО "Горсети"**

(в редакции от 11.10.2024 г.)

<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)

**Информация о долгосрочных параметрах регулирования (ДПР) на 2025-2029 годы**

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень напряжения	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
	тыс. руб.	%	%	%		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaift), час.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaift), шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
базовый период, 2025 год	1 497 067,56	1,00	0,75	7,04	ВН	2,29602	0,73981	1,000
					СН1	2,29602	0,73981	
					СН2	2,29602	0,73981	
2026 год	X	1,00	0,75	7,04	НН	0,00000	0,00000	1,000
					ВН	2,26158	0,72872	
					СН1	2,26158	0,72872	
2027 год	X	1,00	0,75	7,04	СН2	2,26158	0,72872	1,000
					НН	0,33906	0,22010	
					ВН	2,22766	2,19425	
2028 год	X	1,00	0,75	7,04	СН1	2,22766	2,19425	1,000
					СН2	2,22766	2,19425	
					НН	0,33397	0,32896	
2029 год	X	1,00	0,75	7,04	ВН	2,19425	0,70702	1,000
					СН1	2,19425	0,70702	
					СН2	2,19425	0,70702	
2029 год	X	1,00	0,75	7,04	НН	0,32896	0,21355	1,000
					ВН	2,16134	0,69641	
					СН1	2,16134	0,69641	
					НН	0,32403	0,21035	



Исполнительный директор - Первый заместитель Генерального директора

М.В. Резников

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	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>									
<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>									
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 125 882	-	-	-	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	146 053	-	-	-	-	-	-
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	403 064	-	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	66 559	-	-	-	-	-	-
<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	3,13%	-	-	-	-	-	-
<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	214,90	215,58	217,76	217,76	217,76	217,76	217,76
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 427 300,34	1 408 757,47	1 446 164,89	1 446 164,89	1 446 164,89	1 446 164,89	1 446 164,89
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	674 394,00	656 137,55	683 307,43	683 307,43	683 307,43	683 307,43	683 307,43
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,04%	8,25%	7,04%	7,04%	7,04%	7,04%	7,04%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***								
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****								
4.	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего+</b>	тыс. рублей	<b>1 298 870,89</b>	<b>1 197 339,85</b>	<b>2 559 904,25</b>	<b>2 479 165,43</b>	<b>2 528 212,18</b>	<b>2 587 540,46</b>	<b>2 658 543,72</b>
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	794 993,13	833 131,60	1 497 067,56	1 541 380,76	1 587 005,63	1 633 981,00	1 682 346,83
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	542 306,72	601 730,78	1 151 883,90	1 185 979,67	1 221 084,67	1 257 228,77	1 294 442,74
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	145 769,23	135 786,70	214 751,10	221 107,74	227 652,53	234 391,04	241 329,01
	материальные затраты	тыс. рублей	49 738,69	56 326,07	74 614,56	76 823,15	79 097,11	81 438,39	83 848,96
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	503 877,77	364 208,25	1 062 836,69	937 784,67	941 206,56	953 559,46	976 196,88
4.3.	Выпадоходы, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей							
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 ***	в.е.	25 348,92	25 270,56	26 808,54	26 808,54	26 808,54	26 808,54	26 808,54
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей/(у.е.)	31,36	32,97	55,84	57,50	59,20	60,95	62,75
<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>									
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	631,42	673,01	804,55	804,55	804,55	804,55	804,55
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,57	74,51	119,31	122,84	126,48	130,22	134,07
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 2023 - 2025 годы зарегистрировано Федеральную службу по труду и занятости 20 декабря 2022 года, регистрационный № 24/23-25	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы зарегистрировано Федеральную службу по труду и занятости 20 декабря 2022 года, регистрационный № 24/23-25	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы зарегистрировано Федеральную службу по труду и занятости 20 декабря 2022 года, регистрационный № 24/23-25	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы зарегистрировано Федеральную службу по труду и занятости 20 декабря 2022 года, регистрационный № 24/23-25	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы зарегистрировано Федеральную службу по труду и занятости 20 декабря 2022 года, регистрационный № 24/23-25
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	6 000	6 000	6 000	6 000	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 арендные платежи, налоги, отчисления на социальные нужды, выпадоходы, амортизационные отчисления, прибыль на капитальные вложения, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль.

- \* 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).

Исполнительный директор - Первый заместитель Генерального директора



M.B. Резников



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 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.	510 880,52	510 880,52	535 932,14	553 035,81	1 115 097,41	1 203 111,34
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	351,32	351,32	309,31	429,29	279,85	379,10
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 223,57	1 223,57	1 224,13	1 344,11	2 223,56	2 322,80

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

Исполнительный директор - Первый  
заместитель Генерального директора



М.В. Резников