Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(тарифа на передачу электрической энергии на 2027 год)
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Горсети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "Горсети"

I. Информация об организации	
Полное наименование	Общество с граниченной 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	admin@gorsetitomsk.ru
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
			2025 год	2026 год	2027 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	**Показатели эффективности деятельности организации**				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 869 462	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	659 045	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	795 964	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-962 522	-	-
2.	**Показатели рентабельности организации**				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более)	процент	-33,54%	-	-
3.	**Показатели регулируемых видов деятельности организации**				
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	216,87	206,30	133,71
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт· ч	1 556 879,38	1 470 097,17	957 418,93
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт· ч	723 195,45	690 956,08	410 440,73
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,24%	7,04%	7,04%
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 ****				
4.	**Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации-всего+**	тыс. рублей	**1 663 399,55**	**1 585 866,95**	**2 190 850,95**
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	964 830,53	986 095,57	947 729,13
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	733 889,51	763 581,68	733 872,68
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	87 661,79	116 619,38	112 082,01
	материальные затраты	тыс. рублей	48 067,47	60 319,59	57 972,71
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	698 569,02	599 771,38	1 243 121,82
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	74 058,78	19 963,12	82 414,49
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 30.11.2024 № 6-444	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-444	Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.11.2024 № 6-444
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	30 226,82	28 129,91	23 999,16
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс.рублей/(у.е.)	31,92	35,06	39,49
5.	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	642,71	н/д	н/д
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	95,16	н/д	н/д
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы зарегистрированоФедеральной службой 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 зарегистрированоФедеральной службой 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 зарегистрированоФедеральной службой 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
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Директор по экономике и финансам Г.В. Шульгин

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ГОРСЕТИ ИНН 7017081040 ОГРН 1037000158513 РОССИЯ ТОМСК

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	январь-сентябрь	октябрь-декабрь	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.	623 975,80	674 607,51	618 225,48	601 206,68	1 355 748,00	1 375 462,98
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт· ч	275,48	411,29	327,92	495,39	313,72	482,74
	одноставочный тариф	руб./МВт· ч	1 367,11	1 502,92	1 361,27	1 528,74	2 602,01	2 771,03

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор по экономике и финансам Г.В.Шульгин