

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (технологическое присоединение)  
ООО "Гранат" на 2024 год

**I. Информация об организации**

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"
2. Сокращенное наименование: ООО "Гранат"
3. Место нахождения: 644116, г. Омск, ул. 36-я Северная, 7
4. Адрес юридического лица: 644116, г. Омск, ул. 36-я Северная, 5
5. ИНН: 5503219060
6. КПП: 550301001
7. ФИО руководителя: Иванов Илья Николаевич
8. Адрес электронной почты: granat2112@mail.ru
9. Контактный телефон: 8(3812)68-15-59
10. Факс: 8(3812)68-15-59

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	2022	2023	2024
		Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <*>	Предложения на расчетный период регулирования
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов		
<b>3. 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		
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***>	тыс. кВт·ч		
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч		
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***>	процентов		
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 <***>	МВт·ч	-	-
<b>4. 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	-	-
	в том числе:		-	-
	оплата труда		-	-
	ремонт основных фондов		-	-
	материальные затраты		-	-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <*>, <****>; неподконтрольные расходы <****> - всего <***>	тыс. рублей		
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5.	Объем условных единиц <***>	у.е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
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			
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	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			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			



1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	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			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			

6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			





	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							
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч							
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч							
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч							
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч							
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч							
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.

<\*>> 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.

Исполнительный директор



И.Н. Иванов

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о присоединенных объемах  
максимальной мощности за 3 предыдущих года  
по каждому мероприятию

ООО "Гранат" на 2024 год

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	164,68	130
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Исполнительный директор



И.Н. Иванов





ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о длине линий электропередачи  
и об объемах максимальной мощности построенных объектов  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

ООО "Гранат" на 2024 год

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	17,82	0,011	130
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0

Исполнительный директор

И.Н. Иванов





ИНФОРМАЦИЯ  
об осуществлении технологического присоединения  
по договорам, заключенным за текущий год

ООО "Гранат" на 2024 год

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров без НДС, (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	6	0	0	28,5	0	0	124,56146	0	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	5	0	0	18,5	0	0	59,052	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1	0	0	70	0	0	97,81596	0	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	0	0	200	0	0	103,08037	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Исполнительный директор



И.Н. Иванов





**ИНФОРМАЦИЯ**  
о поданных заявках на технологическое присоединение  
за текущий год

**ООО "Гранат" на 2024 год**

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	12	0	0	79,4	0	0
	в том числе	6	0	0	33,5	0	0
	льготная категория <*>						
2.	От 15 до 150 кВт - всего	5	0	0	335	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	льготная категория <***>						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	1	0	2299,05	545	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт - всего	1	0	0	836	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	по индивидуальному проекту						

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Исполнительный директор



И.Н. Иванов

