

Приложение

к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии (в редакции
Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 №787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услугу по передаче
электрической энергии на 2019 год по ООО "Гранат"

Раздел 1. Информация об организации

Общество с ограниченной ответственностью ООО "Гранат"

г.Омск, ул.36 Северная, 5

ИНН/КПП 5503219060/550301001

Исполнительный директор Иванов Илья Николаевич

Электронная почта granat2012@mail.ru

Тел.(факс) 8(3812)681-559

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Гранат"

№№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год предшествующий базовому периоду	Показатели утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
1	2	3	4	5	6
1.	Показатели эффективности деятельности организации		0,02	0,02	0,02
1.1.	Выручка	тыс.руб.	9 990,08	9 456,65	15 546,49
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	5,80	0	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизаций)	тыс.руб.	0	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	0	0	0
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			
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	2,932	2,975	2,568
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс.кВт.ч.	11,239	10,031	11,252
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс.кВт.ч.	0,959	0,951	0,648
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	3,72	6,16	6,16
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждены, дата тверждения, номер приказа)				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		12 811,97	8 112,83	13 974,73
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией, подконтрольные расходы - всего	тыс.руб.	10 279,05	7 490,87	8 293,81
	в том числе:				

	оплата труда	тыс.руб.	2 064,23	2 150,65	2 377,28
	ремонт основных фондов	тыс.руб.	2 926,47	1 213,06	1 340,89
	материальные затраты	тыс.руб.	1 254,53	105,82	130,55
	Общехозяйственные		4033,82	4021,34	4445,09
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. - неподконтрольные расходы - всего	тыс.руб.	2532,93	651,65	2069,6
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0	-29,69	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата тверждения, номер приказа)		нет	нет	нет
	Справочно				
	Объем условных единиц	у.е.	447,15	447,15	495,7
	Операционные расходы на условную единицу	тыс.руб. (у.е.)	22,342	21,149	31,363
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	10	10	10
5.2.	Среднемесячная заработка на одного работника	тыс.руб. на человека	37,7175	40,1242	44,3525
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно				
	Уставной капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.			

Исполнительный директор

И.Н.Иванов

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности
организации по ООО "Гранат" на 2019 год

№ № п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности) двуствавочный тариф	руб./МВт в мес.	364 141,94	364 141,94	256 883,20	251 091,97	453 489,42	453 489,42
	ставка на содержание сетей	руб./МВтч.	70,76	70,76	129,64	136,06	139,69	139,69
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч.	1 210,71	1 210,71	1 049,84	1 056,12	1 381,66	1 381,66
	одноставочный тариф							