

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, долгосрочных параметров регулирования, на 2020-2024 годы (расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"
Сокращенное наименование ООО "Газпром переработка"
Место нахождения г. Санкт-Петербург
Фактический адрес г. Санкт-Петербург, ул. Смолячкова, дом 6, корпус 1, стр. 1, офис 901
ИНН 1102054991
КПП 780201001
Ф.И.О. руководителя Гараев Марат Марселевич
Полное наименование филиала Сосногорский газоперерабатывающий завод
Сокращенное наименование филиала Сосногорский ГПЗ
Место нахождения филиала Республика Коми, г. Сосногорск, ул. Энергетиков, д. 15
КПП филиала 110802001
Ф.И.О. руководителя филиала Дегтев Юрий Леонидович
Адрес электронной почты sgpz@sgpz.gpp.gazprom.ru
Контактный телефон (82149) 5-05-64
Факс (82149) 5-46-07

I

I. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	66 945 079	-	-
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 441 491	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 712 494	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 380 607	-	-
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	3,65	-	-

3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Заявленная мощность	МВт	3,2	3,4	3,3
3.2. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт.ч	28 434	29 518	28 861
3.3. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт.ч	0	0	0
3.4. Уровень потерь электрической энергии	процентов	0	0	0
3.5. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утв. директором СГПЗ Ю.Л. Дегтевым 31.01.2018	Утв. директором СГПЗ Ю.Л. Дегтевым 31.01.2019	Утв. директором СГПЗ Ю.Л. Дегтевым 31.01.2019
3.6. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт.ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		74 420,38	53 869,38	79 581,84
4.1. операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. рублей	61 224,62	41 993,02	66 269,90
в том числе:				
оплата труда		22 897,02	5 112,79	24 908,29
ремонт основных фондов		5 557,15	22 830,23	5 800,00
материальные затраты		32 770,45	14 050,00	35 561,61
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 4 неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	13 195,76	8 307,75	13 311,94
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	3 568,60	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5. Объем условных единиц	у.е.	463,44	463,44	463,44
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	132,10905	90,61156	142,99564
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	23	23	23
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	82,96022	18,52460	90,24743
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	229 819 870,002	228 819 870,002	-
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	72 208 834	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
<i>ПАО "МРСК Северо-Запада"</i>							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1271628,00	1291684,00	1418092,00	1316836,00	1316836,00	2489067,71
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт.ч	96,00	98,00	40,00	43,00	43,00	308,08
одноставочный тариф	рублей/МВт.ч	2 003,00	2 036,00	2 054,00	1 913,00	2 757,41	2 757,41
<i>АО "Коми коммунальные технологии"</i>							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1271628,00	1291684,00	1418092,00	1316836,00	1316836,00	2489067,71
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт.ч	96,00	98,00	40,00	43,00	43,00	308,08
одноставочный тариф	рублей/МВт.ч	3 911,00	3 973,00	2 294,00	2 699,00	2 757,41	2 757,41