

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, долгосрочных параметров регулирования, на 2021-2024 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	<a href="mailto:sgpz@sgpz.gpp.gazprom.ru">sgpz@sgpz.gpp.gazprom.ru</a>
Контактный телефон	(82149) 5-05-64
Факс	(82149) 5-46-07

#### II. 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	146 859 781	-	-
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 798 884	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	5 570 484	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 101 166	-	-
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	2,59	-	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Заявленная мощность	МВт	3,15	3,27	3,32
3.2. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	27 557	28 629	29 115
3.3. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям	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)		Утв. директором Сосногорского ГПЗ Ю.Л. Дегтевым 31.01.2019	Утв. директором Сосногорского ГПЗ Ю.Л. Дегтевым 31.01.2019	Утв. директором Сосногорского ГПЗ 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		73 906,63	56 992,39	93 605,94
4.1.	операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. рублей	25 127,48	30 547,10	38 591,15
	в том числе:				
	оплата труда		24 351,84	23 378,63	29 020,33
	ремонт основных фондов		0,00	6 095,09	8 739,95
	материальные затраты		775,65	1 073,38	830,87
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 4	тыс. рублей	48 779,15	26 445,29	55 014,79
	неподконтрольные расходы - всего				
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		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)		-	-	-
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.)	54,21950	65,91382	83,27107
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	88,23129	84,70518	105,14611
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	229 819 870,002	-
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	8 102 344	-	-

### 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 полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
<i>ПАО "МРСК Северо-Запада"</i>							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1418092,00	1316836,00	698020,00	741342,00	741342,00	3970041,09
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	40,00	43,00	0,00	0,00	0,00	162,22
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 054,00	1 913,00	991,00	1 053,00	3 214,99	3 214,99
<i>АО "Коми Коммунальные технологии"</i>							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1418092,00	1316836,00	698020,00	741342,00	741342,00	3970041,09
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	40,00	43,00	0,00	0,00	0,00	162,22
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 294,00	2 699,00	2 094,00	2 224,00	3 214,99	3 214,99

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