

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017-2021 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Газпром нефтехим Салават"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "Газпром нефтехим Салават"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Газпром нефтехим Салават"
Сокращенное наименование	ОАО "Газпром нефтехим Салават"
Место нахождения	РБ, г.Салават, ул. Молодогвардейцев, 30
Фактический адрес	РБ, г.Салават, ул. Молодогвардейцев, 30
ИНН	0266008329
КПП	026601001/997150001
Ф.И.О. руководителя	Каримов Айрат Азатович
Адрес электронной почты	snos@snos.ru
Контактный телефон	(3476)39-21-06
Факс	(3476)39-21-03

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)	Показатели, утвержденные базовому периоду (2016 год)	Предложения на расчетный 2017 год	Предложения на расчетный 2018 год	Предложения на расчетный 2019 год	Предложения на расчетный 2020 год	Предложения на расчетный 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	158 101 422	183 181 551	183 181 551	183 181 551	183 181 551	183 181 551	183 181 551
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	8 824 173	7 768 027	7 768 027	7 768 027	7 768 027	7 768 027	7 768 027
1.3.	ЕВВДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	18 154 055	16 531 730	16 531 730	16 531 730	16 531 730	16 531 730	16 531 730
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 8 632 309	4 275 264	4 275 264	4 275 264	4 275 264	4 275 264	4 275 264
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	6	4	4	4	4	4	4
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	155,30	179,63	191,93	191,51	203,16	205,66	205,65
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	72 450	66 370	68 150	84 400	84 490	84 540	84 280
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч							
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	величина потерь электроэнергии в сети определена ГКТ РБ по тарифам						
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Газпром нефтехим Салават" на 2015-2017 г.г. утверждена Исполнительным директором управляющей компании ООО "Газпром переработка" 28.08.2014.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Газпром нефтехим Салават" на 2016-2018 г.г. утверждена Исполнительным директором управляющей компании ООО "Газпром переработка" 31.08.2015.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Газпром нефтехим Салават" на 2017-2019 г.г. утверждена Генеральным директором ОАО "Газпром нефтехим Салават" 16.09.2016				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		306 685,86	123 856,92	606 503,39	355 636,33	360 738,78	366 013,85	371 519,68
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ⁴ ; подконтрольные расходы ⁵ — всего	тыс. рублей	188 948,02	77 192,26	235 928,28	240 356,49	245 028,23	249 899,12	254 978,53
	в том числе:								
	оплата труда		100 621,47	36 081,05	116 192,88	116 192,88	116 192,88	116 192,88	116 192,88
	ремонт основных фондов		59 993,15	25 159,75	74 555,50	76 498,81	78 549,00	80 654,14	82 815,69
	материальные затраты		28 333,40	15 951,46	45 179,90	47 664,80	50 286,35	53 052,10	55 969,96
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ⁵ — всего	тыс. рублей	105 319,84	33 707,66	370 575,11	115 279,84	115 710,55	116 114,73	116 541,15
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей							
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	12 418,00	12 957,00	255 700,00	0	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 213-О от 15.08.2014	Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 223-О от 14.08.2015	Проект инвестиционной программы на 2017-2019 г.г. находится на рассмотрении в Министерстве промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан				
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц ³	у. е.							
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)							
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	203	195	209	209	209	209	209
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,31	17,18	46,33	46,33	46,33	46,33	46,33
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	18 550,85	18 550,85	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 18 715 113	- 5 615 691	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
	собственные оборотные средства		5 990 659	7 949 964*	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
	разница между величиной СОС и запасов		18 715 113	5 615 691*					

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заводятся организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заводятся сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заводятся коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

* по состоянию на 30.06.2016

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ОАО "Газпром нефтехим Салават"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 год)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2016 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2018 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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															
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	0,03565*	0,03565*	0,05985*	0,05985*	6,49639	6,49639	3,0775	3,0775		3,11842	3,16402	3,16402	3,21829	3,21829
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	0,00007*	0,00007*	0,00007*	0,00007*	0,00008	0,00008	0,00007	0,00007	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00009	0,00009
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,00014*	0,00014*	0,0006*	0,0006*	0,00894	0,00894	0,00429	0,00429	0,00435	0,00435	0,00413	0,00413	0,0045	0,0045

* план, утвержденный органами регулирования в котле