

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на **2018** год

(расчетный период
регулирования)

Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО «Сургутнефтегаз»

Приложение № 1
к предложению о размере
цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»
Сокращенное наименование	ОАО «Сургутнефтегаз»
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1
Фактический адрес	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1 628415
Электронный адрес:	Bogdanov-VL-REF@surgutneftegas.ru
ИНН	8602060555
КПП	997150001
Ф.И.О. руководителя	Богданов Владимир Леонидович
Телефон/факс (общий)	(3462) 42-61-33,42-60-28
Факс	(3462) 42-64-94

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся
к субъектам естественных монополий**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Показатели эффективности регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии				
1.1.	Выручка	тыс.руб.	219 242,90	248 206,24	359 165,44
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-150 133,09	275,96	33 270,81
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	Данный показатель ОАО "Сургутнефтегаз" не рассчитывается		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-166 301,03	275,96	5 739,03
2.	Показатели рентабельности организации по виду деятельности передача электрической энергии	%	-68,5%	0,1%	9,3%
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-68,5%	0,1%	9,3%
3.	Показатели регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность	МВт	1 256,03	1 265,73	1 267,47
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	10 971,327	10 999,996	11 042,952
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	7,8%	7,8%	7,8%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		<i>Утверждена первым заместителем генерального директора ОАО "Сургутнефтегаз" А.С.Нуряевым, 21.04.2014</i>		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии	тыс.руб.	10 753 949,67	7 033 681,05	8 360 372,35
4.1.	Подконтрольные расходы - всего	тыс.руб.	5 893 779,93	2 710 916,37	2 803 485,88
	<i>в том числе:</i>				
	<i>оплата труда</i>	тыс.руб.	861 394,22	624 875,38	646 212,97
	<i>ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	3 200 691,09	0,00	0,00
	<i>материальные затраты</i>	тыс.руб.	567 413,27	960 988,49	993 803,31
	<i>прочие</i>	тыс.руб.	1 264 281,34	1 125 052,50	1 163 469,60

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс.руб.	4 860 169,74	3 928 829,06	4 722 975,08
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	393 935,62	833 911,39
	<i>в том числе:</i>	тыс.руб.			
	<i>корректировка неподконтрольных расходов</i>	тыс.руб.		301 785,38	729 265,01
	<i>корректировка неподконтрольных расходов</i>	тыс.руб.			
	<i>корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен</i>	тыс.руб.		19 299,16	18 329,69
	<i>корректировка НВВ с учётом надежности и качества реализуемых услуг</i>	тыс.руб.		72 851,08	86 316,69
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		x	x	x
	Справочно:				
	Объем условных единиц	у.е.	146 589,84	146 588,56	147 451,72
	Операционные расходы на условную единицу	тыс.руб. (у.е.)	73,36	47,98	56,70
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии	чел.	790	787	793
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	790	787	793
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на чел.	90 864,37	66 166,39	67 908,05
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОАО "Сургутнефтегаз" не входит в список работодателей, на которых распространяются условия отраслевого тарифного решения		
	Справочно:				
	<i>Уставный капитал всего по ОАО "Сургутнефтегаз" (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>43 427 993,00</i>		
	<i>Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств по ОАО "Сургутнефтегаз"</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>547 259 337,00</i>		

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ОАО "Сургутнефтегаз"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования 2018 год	
			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.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.1.1.	Индивидуальный тариф							
	двухставочный тариф							
	<i>ставка на содержание сетей</i>	руб./МВт в мес.	48 027,93	47 829,53	57 141,50	57 141,50	x	x
	<i>ставка на оплату технологического расхода (потерь)</i>	руб./МВт·ч	95,38	94,94	127,90	127,90	x	x
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	167,18	167,28	222,92	222,92	x	x
1.1.2.	Единые котловые тарифы							
	одноставочный тариф для прочих потребителей	руб./МВт в мес.	ВН - 1 085,71 СН1 - 1 779,19 СН2 - 1 931,76 НН - 1 986,59	ВН - 1 167,61 СН1 - 1 913,14 СН2 - 2 077,16 НН - 2 136,43	ВН - 1 167,61 СН1 - 1 913,14 СН2 - 2 076,72 НН - 2 136,43	ВН - 1 202,94 СН1 - 1 965,01 СН2 - 2 105,48 НН - 2 221,10	x	x
	одноставочный тариф (население)	руб./МВт·ч	1 224,35	247,09	247,09	1 329,63	x	x
	одноставочный тариф (население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками)	руб./МВт·ч	186,59	227,01	227,01	214,68	x	x
	одноставочный тариф (население, проживающее в сельских населенных пунктах)	руб./МВт·ч	186,59	227,01	227,01	214,68	x	x
	одноставочный тариф (приравненные к населению категории потребителей)	руб./МВт·ч	1 224,35	247,09	247,09	1 329,63	x	x