

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров,
ОАО "Сургутнефтегаз", 2016 год

Формы раскрытия информации утверждены приказом ФСТ России от 24.10.2014 №1831-э (Приложение №2)

Наименование организации: **Открытое Акционерное Общество "Сургутнефтегаз"**

ИНН:8602060555

КПП:997150001

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби- телям)	Всего (на весь объем отпуска электри- ческой энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	
I	Структура затрат						
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 299 588,70	160 513,47	10 753 951,46	318 393,93	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 619 956,75	85 419,97	5 893 781,72		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	928 744,35	30 289,67	3 768 106,15		
	в том числе						
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	21 655,97	724,97	40 566,34		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			4,60		
	прочие вспомогательные материалы	"	21 655,97	724,97	40 561,74		
1.1.1.2	на ремонт						
1.1.1.3	на работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	907 088,39	29 564,70	3 727 539,82		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			3 200 691,09		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	603 908,89	19 690,28	861 394,22		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 087 303,51	35 440,02	1 264 281,34		
	в том числе						
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	7 966,75	266,70	11 713,03		
1.1.3.2	транспортные услуги						
1.1.3.3	электроэнергия на хоз.нужды	"	66 734,92	2 234,06	175 487,16		
1.1.3.4	содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	1 012 601,84	32 939,26	1 077 081,15		
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов						
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов						

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби- телям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	"	3 679 631,95	75 093,50	4 860 169,74	х	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"						
1.2.2.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации						
1.2.3.	Плата за аренду имущества	"					
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	"	128 794,96	3 954,83	193 728,10		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений						
1.2.6.	Амортизация	"	3 143 485,72	63 232,70	3 701 970,88		
1.2.7.	Прибыль (расходы) на капитальные вложения	"			397 950,24		
1.2.8.	Налог на прибыль	"			102 415,82		
1.2.9.	Прочие налоги	"	407 351,27	7 905,96	464 104,69		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	407 351,27	7 905,96	464 104,69		
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	"					
1.2.10.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.					
1.2.11.	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.					
1.2.12.	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	"					
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+) /избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	"					
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.3.1 + п. 1.1.1.2)	"	0,00	0,00	3 200 691,09	х	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	х	51 987,59	х	50 982,06	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		32 796		32 301	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		1 585,20		1 578,36	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби- телям)	Всего (на весь объем отпуска электри- ческой энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 673	619	1 687	635	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 302,6	**	10 314,6	**	
	в том числе:						
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 796,0	**	1 796,0	**	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 635,4	**	4 636,5	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	3 871,2	**	3 882,1	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	48 048,5	1 741,8	47 770,0	1 663,4	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 587,1	57,5	1 635,3	56,9	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 466,5	161,9	4 462,0	155,4	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 569,0	600,6	16 426,9	572,0	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	25 425,9	921,7	25 245,8	879,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	98 882,6	3 584,5	98 819,9	3 441,0	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 066,2	183,6	5 052,6	175,9	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	36 885,8	1 337,1	36 378,0	1 266,7	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	56 930,6	2 063,7	57 389,3	1 998,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 626,1	**	25 476,5	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	842,0	**	867,1	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 496,3	**	2 520,3	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	12 857,6	**	12 738,8	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	9 430,3	**	9 350,3	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	40,6	**	40,6	**	**
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.					
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.					
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный приказом Минэнерго России от 05.09.2014 №579	%	7,8	7,8	х	х	

* - причины отклонений фактических затрат от учтенных в тарифе свыше 15% обусловлены недостаточностью НВВ, определенной Регулятором при регулировании

** - выделение доли, вошедшей в "котел":

в части условных единиц осуществляется пропорционально доле объема передачи электроэнергии сторонним потребителям относительно объема электроэнергии, поступившей в сеть;

в части натуральных показателей: трансформаторной мощности подстанций (МВА) и длины линий электропередач (км) не осуществляется по причине единого технологического процесса.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби- телям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	

Справочно:

V	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	x	168 738,34		168 260,83	(доходные договоры за минусом затрат на покупку потерь)
	Доходные договоры на передачу электроэнергии	"		220 725,93		219 242,90	
	- по котловому тарифу	"		155 896,76		155 356,79	
	АО "ТЭК"	"		139 089,76		133 236,71	
	АО "ЭК Восток"	"		13 082,63		11 588,88	
	ООО "Сургутэнергосбыт"	"		3 724,37		10 531,20	
	- по индивидуальному тарифу	"		64 829,17		63 886,11	
	ОАО "Тюменьэнерго"	"		64 829,17		63 886,11	
	Расходные договоры на покупку потерь	тыс. руб.	x	51 987,59		50 982,06	
	ООО "Сургутэнергосбыт"	"		48 147,46		46 833,50	
	АО "ТЭК"	"		3 808,07		4 127,73	
	АО ЭК "Восток"	"		32,06		20,83	

Расшифровка затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии

1.	Необходимая валовая выручка на содержание сетей		6 299 588,7	160 513,5	10 753 951,5	318 393,93	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 619 956,8	85 420,0	5 893 781,7	x	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	928 744,35	30 289,67	3 768 106,15		
	Вспомогательные материалы, в т.ч.	"	21 655,97	724,97	40 566,34		
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	907 088,39	29 564,70	3 727 539,82		
	в том числе на ремонт	"			3 200 691,09		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	603 908,89	19 690,28	861 394,22		
1.1.4.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 087 303,51	35 440,02	1 264 281,34		
	электроэнергия на хоз. нужды	"	66 734,92	2 234,06	175 487,16		
	Содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	1 012 601,84	32 939,26	1 077 081,15		
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера по кол. договору)	"	7 966,75	266,70	11 713,03		
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	3 679 631,95	75 093,50	4 860 169,74	x	
1.2.2.	Отчисления на социальные нужды	"	128 794,96	3 954,83	193 728,10		
1.2.3.	Расходы на капитальные вложения	"			397 950,24		
1.2.4.	Налог на прибыль	"	0,00	0,00	102 415,82		
1.2.5.	Прочие налоги, в том числе	"	407 351,27	7 905,96	464 104,69		
	Налог на имущество	"	407 351,27	7 905,96	464 104,69		
1.2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	"	3 143 485,72	63 232,70	3 701 970,88		
	Амортизация	"	3 143 485,72	63 232,70	3 701 970,88		
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (ТП)		0,00	0,00	0,00		
VII	Полезный отпуск электрической энергии всего	млн. кВт ч	11 172,05	387,66	10 971,33	382,03	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потреби- телям)	Всего (на весь объем отпуска электри- ческой энергии)	На объем отпуска сторонним потре- бителям	
VIII	Удельные затраты	руб./ кВт ч	0,564	0,414	0,980	0,833	
IX	Фактическая валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	х	8 173	х	-150 133	Выручка за минусом НВБ

Примечания:

** Величина фактических расходов, не учитываемых в целях налогообложения, по графе "на весь объем отпуска электроэнергии" определена расчетно, в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности, исходя из сложившихся за отчетный период выплат за счет прибыли, осуществляемых ОАО "Сургутнефтегаз" за счет основного вида деятельности (добыча нефти и газа)