

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", 2017 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 (с 03.04.2018 КПП:997250001)

Долгосрочный период регулирования: 2015-2019 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 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.	6 639 745,43	163 847,77	11 055 620,53	304 534,37	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 710 916,37	88 385,58	6 386 763,91		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	960 988,49	31 341,27	4 022 127,58		
	в том числе						
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	22 407,82	750,14	28 201,02		
	в том числе	"					
	ГСМ	"			21,67		
	прочие вспомогательные материалы	"	22 407,82	750,14	28 179,35		
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)	"	938 580,67	30 591,13	3 993 926,56		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			2 921 901,35		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	624 875,38	20 373,89	924 421,53		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	1 125 052,50	36 670,43	1 440 214,80		
	в том числе						
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	8 243,34	275,96	10 689,17		
1.1.3.2	транспортные услуги						
1.1.3.3	электроэнергия на хоз.нужды	"	69 051,83	2 311,62	186 476,18		
1.1.3.4	содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	1 047 757,33	34 082,84	1 243 049,45		
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.	2017 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,	"	3 928 829,06	75 462,19	4 668 856,62	х	
1.2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"				1 845,45		
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	"	133 266,46	4 093,25	213 794,18		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений						
1.2.6.	Амортизация	"	3 258 830,28	63 232,70	3 853 703,74		
1.2.7.	Прибыль (расходы) на капитальные вложения	"					
1.2.8.	Налог на прибыль	"			2 672,29		
1.2.9.	Прочие налоги	"	536 732,32	8 136,23	596 840,97		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	536 732,32	8 136,23	596 840,97		
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	2 921 901,35	х	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	х	64 508,97	х	59 746,10	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		32 632		32 102	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		1 976,88		1 861,15	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 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	
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.	1 786	695	1 819	732	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	10 339,0	**	10 342,2	**	
	в том числе:						
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 796,0	**	1 796,0	**	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 649,1	**	4 649,1	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	3 893,9	**	3 897,1	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	47 838,4	1 734,1	47 849,4	1 671,0	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 666,6	60,4	1 677,7	58,6	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 529,9	164,2	4 600,3	160,7	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	16 685,8	604,9	16 676,6	582,4	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	24 956,1	904,7	24 894,8	869,4	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	98 750,1	3 579,7	99 130,9	3 461,9	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	5 066,2	183,6	5 215,2	182,1	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	36 174,8	1 311,3	36 470,0	1 273,6	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	57 509,1	2 084,7	57 445,7	2 006,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 686,9	**	25 781,8	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	883,6	**	889,4	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 531,5	**	2 597,2	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	13 028,8	**	13 075,0	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	9 243,0	**	9 220,3	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	39,8	**	39,5	**	**
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 (MBA) и длины линий электропередач (км) не осуществляется по причине единого технологического процесса.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 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.	х	183 697,27		189 829,16	(доходные договоры за минусом затрат на покупку потерь)
	Доходные договоры на передачу электроэнергии	"		248 206,24		249 575,26	
	- по котловому тарифу	"		162 811,30		164 939,51	
	АО "ТЭК"	"		110 183,08		98 324,94	
	АО "ЭК Восток"	"		12 197,77		11 924,10	
	ООО "Сургутэнергосбыт"	"		40 430,44		54 690,46	
	- по индивидуальному тарифу	"		85 394,95		84 635,75	
	АО "Тюменьэнерго"	"		85 394,95		84 635,75	
	Расходные договоры на покупку потерь	тыс. руб.	х	64 508,97		59 746,10	
	ООО "Сургутэнергосбыт"	"		60 032,67		54 536,63	
	АО "ТЭК"	"		4 451,44		5 190,87	
	АО ЭК "Восток"	"		24,86		18,59	

Расшифровка затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии

1.	Необходимая валовая выручка на содержание сетей		6 639 745,4	163 847,8	11 055 620,5	304 534,37	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 710 916,4	88 385,6	6 386 763,9	х	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	960 988,49	31 341,27	4 022 127,58		
	Вспомогательные материалы, в т.ч.	"	22 407,82	750,14	28 201,02		
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	938 580,67	30 591,13	3 993 926,56		
	в том числе на ремонт	"			2 921 901,35		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	624 875,38	20 373,89	924 421,53		
1.1.4.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 125 052,50	36 670,43	1 440 214,80		
	электроэнергия на хоз. нужды	"	69 051,83	2 311,62	186 476,18		
	Содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	1 047 757,33	34 082,84	1 243 049,45		
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера по кол. договору)	"	8 243,34	275,96	10 689,17		***
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	3 928 829,06	75 462,19	4 668 856,62	х	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	"			1 845,45		
1.2.2.	Отчисления на социальные нужды	"	133 266,46	4 093,25	213 794,18		
1.2.3.	Расходы на капитальные вложения	"			0,00		
1.2.4.	Налог на прибыль	"	0,00	0,00	2 672,29		
1.2.5.	Прочие налоги, в том числе	"	536 732,32	8 136,23	596 840,97		
	Налог на имущество	"	536 732,32	8 136,23	596 840,97		
1.2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	"	3 258 830,28	63 232,70	3 853 703,74		
	Амортизация	"	3 258 830,28	63 232,70	3 853 703,74		
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (ТП)		0,00	0,00	0,00		
VII	Полезный отпуск электрической энергии всего	млн. кВт ч	11 065,99	383,08	10 871,90	379,67	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2017 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	
VIII	Удельные затраты	руб./ кВт ч	0,600	0,428	1,017	0,802	
IX	Фактическая валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	х	8 412	х	-114 705	Выручка за минусом НВВ

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)