

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", 2014 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: 2012-2014 гг.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
I	Структура затрат						
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 265 691,06	142 813,84	9 092 453,00	174 067,81	*
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 216 690,27	72 239,05	5 120 380,54		
1.1.1.	Материальные расходы, всего	"	799 489,14	26 074,19	3 309 750,06		
	в том числе						
1.1.1.1	на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	"	18 642,06	624,07	29 355,13		
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)	"	780 847,07	25 450,12	3 280 394,92		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	"			2 803 190,06		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	"	519 006,42	16 922,06	709 923,74		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	"					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	"	898 194,71	29 242,80	1 100 706,74		
	в том числе						
1.1.3.1	прибыль на социальное развитие	"	5 364,60	179,59	8 824,20		
1.1.3.2	транспортные услуги						
1.1.3.3	электроэнергия на хоз.нужды	"	21 154,10	708,17	110 618,36		
1.1.3.4	содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	871 676,01	28 355,04	981 264,18		
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.	2014 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	"	3 049 000,78	70 574,79	3 972 072,46	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.	Арендная плата	"					
1.2.4.	Отчисления на социальные нужды	"	147 627,23	4 533,11	148 478,13		
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений						
1.2.6.	Амортизация	"	2 800 038,54	62 348,87	3 143 485,72		
1.2.7.	Расходы на капитальные вложения	"			381 060,49		
1.2.8.	Налог на прибыль	"	1 341,15	44,90	97 471,17		
1.2.9.	Прочие налоги	"	99 683,00	3 337,05	201 576,94		
1.2.9.1	Налог на имущество	"	99 683,00	3 337,05	201 576,94		
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 (-)	"	310,86	310,86			
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	2 803 190,06	х	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	х	49 527,00	х	50 494,30	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		34 730		34 308	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		1 426,05		1 471,80	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
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.	1 581	587	1 611	598	**
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	9 317,9	**	9 820,9	**	
	в том числе:						
2.1	на уровне высокого напряжения	МВА	1 419,0	**	1 589,0	**	
2.2	на уровне среднего напряжения I	МВА	4 422,7	**	4 481,9	**	
2.3	на уровне среднего напряжения II	МВА	3 476,2	**	3 750,0	**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	49 761,85	1 803,86	49 647,4	1 806,77	**
	в том числе:						
3.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	1 337,40	48,48	1 341,5	48,82	
3.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	4 125,90	149,56	4 331,1	157,62	
3.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	15 456,45	560,30	16 036,2	583,59	
3.4	на уровне низкого напряжения	у.е.	28 842,10	1 045,52	27 938,7	1 016,74	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	90 739,2	3 289,29	93 105,5	3 388,30	**
	в том числе:						
4.1	на уровне высокого напряжения	у.е.	4 886,0	177,12	4 166,6	151,63	
4.2	на уровне среднего напряжения I	у.е.	34 820,5	1 262,24	35 478,9	1 291,15	
4.3	на уровне среднего напряжения II	у.е.	51 032,7	1 849,93	53 460,0	1 945,52	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 421,4	**	25 681,0	**	**
	в том числе:						
5.1	на уровне высокого напряжения	км	704,6	**	706,7	**	
5.2	на уровне среднего напряжения I	км	2 307,0	**	2 421,1	**	
5.3	на уровне среднего напряжения II	км	11 694,9	**	12 178,3	**	
5.4	на уровне низкого напряжения	км	10 714,9	**	10 374,9	**	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	44,9	**	45,6	**	**
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 26.09.2013 №659	%	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.	2014 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	

Справочно:

V	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	х	142 813,84		130 927,45	(доходные договоры за минусом затрат на покупку потерь)
	Доходные договоры на передачу электроэнергии	"		192 340,84		181 421,75	
	- по котловому тарифу	"		164 400,89		153 718,81	
	ОАО "ТЭК"	"		145 383,81		118 538,35	
	ОАО "ЭК Восток"	"		11 267,21		12 893,22	
	ООО "Сургутэнергосбыт"	"		7 749,86		22 287,25	
	- по индивидуальному тарифу	"		27 939,95		27 702,94	
	ОАО "Тюменьэнерго"	"		27 939,95		27 702,94	
	Расходный договор на покупку потерь	тыс. руб.	х	49 527,00		50 494,30	
	ООО "Сургутэнергосбыт"	"		45 691,16		47 173,89	
	ОАО "ТЭК"	"		3 803,32		3 271,40	
	ОАО "ЭК Восток"	"		32,53		49,01	

Расшифровка затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии

VI	Показатели	Ед. изм.	2014 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание сетей		5 265 691,1	142 813,8	9 092 421,2	174 067,81	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 216 690,3	72 239,1	5 120 348,7	х	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	799 489,13	26 074,19	3 309 718,24		
	Вспомогательные материалы, в т.ч.	"	18 642,06	624,07	29 323,32		
	ГСМ	"	0,00	0,00			
	прочие вспомогательные материалы	"	18 642,06	624,07	29 323,32		
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги по содержанию сетей и распределительных устройств)	"	780 847,07	25 450,12	3 280 394,92		
	в том числе на ремонт	"			2 803 190,06		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	519 006,42	16 922,06	709 923,74		
1.1.4.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	898 194,71	29 242,80	1 100 706,74		
	электроэнергия на хоз.нужды	"	21 154,10	708,17	110 618,36		
	Содержание управляющей компании (общепроизводственные затраты)	"	871 676,01	28 355,04	981 264,18		
	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (денежные выплаты социального характера по кол.договору)	"	5 364,60	179,59	8 824,20		

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2014 год				Примечание
			План		Факт		
			Затраты, учтенные Регулятором, всего по ОАО"Сургут-нефтегаз"	Доля затрат, вошедшая в котел (на объем отпуска сторонним потребителям)	Всего (на весь объем отпуска электрической энергии)	На объем отпуска сторонним потребителям	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего,	тыс. руб.	3 049 000,78	70 574,79	3 972 072,46	х	
1.2.2.	Отчисления на социальные нужды	"	147 627,23	4 533,11	148 478,13		
1.2.3.	Расходы на капитальные вложения	"			381 060,49		
1.2.4.	Налог на прибыль	"	1 341,15	44,90	97 471,17		
1.2.5.	Прочие налоги, в том числе	"	99 683,00	3 337,05	201 576,94		
	Налог на имущество	"	99 683,00	3 337,05	201 576,94		
1.2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	"	2 800 349,40	62 659,73	3 143 485,72		
	Амортизация	"	2 800 038,54	62 348,87	3 143 485,72		
	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования (ТП)		310,86	310,86			
VII	Полезный отпуск электрической энергии всего	млн. кВт ч	11 637,73	389,59	11 181,58	407,04	
VIII	Удельные затраты	руб./кВт ч	0,452	0,367	0,813	0,428	
IX	Фактическая валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	х	3 562	х	-43 140	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)