

Министерство топлива и энергетики,
России
Главное сводное управление бухгалтере-
ского учета, отчетности и контроля

Российское акционерное общество "Газпром"

Архив Росэнέργо

7121 (16)

оп. 1, д. 608, л. 1, 3-12.

Для служебного пользования

экз. N _____

01.01.94

+

ОБЪЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА *к отчету*
РАО "Газпром" *по основной деятельности*
К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ЗА 1993 ГОД

*на 33 листах
хранить постоянно*

ор

МОСКВА, 1994 г.

оп. 1

д. 608

В в е д е н и е

Российское акционерное общество "Газпром" открытого типа создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года N 1333 "О преобразовании Государственного газового концерна "Газпром" в Российское акционерное общество "Газпром".

Устав Общества утвержден постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 г. N138 и зарегистрирован Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 года N 22726.

Основными задачами Российского акционерного общества "Газпром", действующего как единый промышленно-финансовый комплекс, является обеспечение эффективного функционирования и развития Единой системы газоснабжения Российской Федерации, а также обеспечение поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям.

Учредителем Общества является Совет Министров - Правительство Российской Федерации.

В составе РАО "Газпром" 38 дочерних предприятий и 23 дочерних обществ.

По состоянию на 01.01.94 года на предприятиях Общества находятся в разработке 68 газовых месторождения, на которых эксплуатируется 114 установок комплексной и первичной подготовки газа. Действующий фонд скважин на 01.01.1994 г. составил 4534 ед.

Протяженность магистральных газопроводов и отводов на конец отчетного года составила 139,3 тыс.км.

На компрессорных станциях газовых промыслов, магистральных газопроводов и ПКГ находятся в эксплуатации 650 компрессорных цехов. Общая установленная мощность газоперекачивающих агрегатов составляет 37,5 млн.кВт, в том числе с:

- газотурбинным приводом - 31,9 млн.кВт;
- электроприводом - 5,2 млн.кВт;
- газомотокомпрессором - 0,4 млн.кВт.

Производственные мощности шести ГПЗ по переработке газа на 1 января 1994 года составили 52,8 млрд.куб.м.

Активная емкость (по обустройству) 16 подземных хранилищ газа возросла на конец 1993 года до 47,9 млрд.куб.м.

В составе Общества 118 строительно-монтажных организаций и 125 буровых бригад.

Ремонтно-машиностроительная база Общества состоит из 21 завода.

В 1993 году, несмотря на дестабилизацию экономики, РАО "Газпром" выполнил свою главную задачу - в основном обеспечивалось стабильное газоснабжение народного хозяйства России, стран СНГ и Прибалтии, а также поставки на экспорт.

Основные показатели работы РАО "Газпром" в 1993 году приведены в таблице:

	Ед. изм.	Отчет за 1992г.		1993 год		1993г. в % к 1992г.
		план	отчет	план	отчет	
Добыча газа по России	млрд. куб.м	640,4	612,3	617,6	5,3	96,4
Добыча газа по РАО "Газпром"	"-"	596,2	574,3	577,7	3,4	96,9
Добыча нефти и газового конденсата	тыс. т	10206,8	8693	9180,8	487,8	90,0
Непродовольственные товары народного потребления	млн. руб.	8627,3	х	10634,1	х	123,3
Товарная продукция в сопоставимых ценах 1993 года	млрд. руб.	1109,6	х	1049,8	х	94,6
Прибыль	млрд. руб.	216,5		1809,3		
Объем капитальных вложений	"-"	117,7		1300,6		

Добыча газа в 1993 году составила в целом по РАО "Газпром" 577,7 млрд. куб. м, что по сравнению с предшествующим годом меньше на 18,5 млрд. куб. м в основном из-за невыборки фондов на газ потребителями в летний период и ограничения поставок газа Украине.

Добыча конденсата и нефти в 1993 году составила 9,18 млн. т, т.е. снизилась по сравнению с 1992 годом на 1 млн. т из-за отставания обустройства валанжинских залежей на Ямбургском месторож-

дении и нефтяных оторочек Уренгойского месторождения, а также из-за сокращения приема ШФЛУ потребителями Тобольского, Пермского и др. НК в 4 квартале 1993 года.

Возрос выпуск отдельных видов продуктов переработки газа. Так, производство автомобильного бензина составило 316,2 тыс. т, серы - 2234 тыс. т, гелия - 2626,5 тыс. куб. м, что соответственно на 82 тыс. т, 109,5 тыс. т и 1389 тыс. куб. м больше уровня 1992 года.

В 1993 году достигнуты положительные результаты в развитии подземных хранилищ газа. Введено 1,4 млрд. куб. м активной мощности на Северо-Ставропольском и Касимовском ПХГ; суммарный ввод всех эксплуатационных скважин на ПХГ составил 135 единиц. Впервые запасы активного газа достигли 47,9 млрд. куб. м.

Поставка потребителям
природного газа в 1993 году.

	млрд. куб. м		
	: заявлено	: фактич. : : фактич. : : потребл. :	: +, - : к заявл.
Поставлено всего	663,2	618,9	-44,3
в том числе:			
Народному хозяйству России	462,6	439,3	-23,3
из них:			
Росэнерго	169,1	163,9	-5,2
металлургической пром-ти	36,8	34,4	-2,4
агрохимической пром-ти	17,9	17,8	-0,1
цементной промышленности	7,4	6,3	-1,1
Экспорт в Дальнее зарубежье	112,5	100,9	-11,6
в том числе:			
туркменский газ	11,3	8,2	-3,1
Экспорт в страны Прибалтии	7	3,2	-3,8
в том числе:			
Латвийской Республике	2	0,9	-1,1
Литовской Республике	4	1,8	-2,2
Эстонской Республике	1	0,4	-0,6

6

млрд. куб. м

	: заявле- : но	: фактич. : потребл.	: +, : к заявл.
Экспорт в государства СНГ	81	75,3	-5,7
в том числе:			
Украине	60,4	54,7	-5,7
Республике Беларусь	16	16,4	0,4
Казахской Республике	1,7	1,2	-0,5
Республике Молдова	3	3,1	0,1

Товарная продукция по предприятиям РАО "Газпром"
в сопоставимых оптовых ценах 1993 года

млн. руб.

	: Отчет : 1992г.	: Отчет : 1993г.	: 1993г. к 1992г. : %	: +, : -
РАО "Газпром"	1109634,3	1049828,1	94,6	-59806,2
Предприятия и орга- низации РАО "Газпром"	1047470,8	985053,8	94,0	-62417,0
Уренгойгазпром	358683,5	322653,4	89,2	-36030,1
Ямбурггаздобыча	198058,3	193795,0	97,8	-4263,3
Надымгазпром	82540,0	81122,8	98,3	-1417,2
Сургутгазпром	117009,9	109206,5	93,3	-7803,4
Оренбурггазпром	208429,3	195115,5	93,6	-13313,8
Астраханьгазпром	41797,4	46125,1	110,3	4327,7
Севергазпром	34013,3	29390,6	86,4	-4622,7
Кубаньгазпром	3214,0	3823,0	119	609,6
Кавказтрансгаз	532,7	484,3	90,9	-48,4
Уралтрансгаз	596,4	760,4	127,5	164
Тюменниигипрогаз	849,1	774,1	91,2	-75
ВНИИгаз	515,8	333,7	64,7	-182,1
Газкомпромсельстрой	1231,1	1468,8	119,3	237,7

продолжение:

млн. руб.

			: 1993г.к 1992г.	
	: Отчет : 1992г.	: Отчет : 1993г.	: %	: +,-
Дочерние АО РАО "Газпром"	62163,5	64774,3	104,2	2610,8
Газмаш	21897,5	23491,6	107,3	1594,1
Волгограднефтемаш	15968,9	18313,2	114,7	2344,3
Газэнергосервис	11379,6	11255,5	98,9	-124,1
Газавтоматика	4033,1	3215,2	79,7	-817,9
Спецгазавтотранс	3540,8	3594,2	101,5	53,4
Газстройдеталь	3842,3	3522,2	91,7	-320,1
ВНИИпромгаз	347,1	596,3	171,8	249,2
Спецгазремстрой	363,4	155,7	42,8	-207,7
Бургазгеотерм	790,8	630,4	79,7	-160,4

В 1993 году темп роста производства продукции (в сопоставимых ценах) в целом по РАО "Газпром" составил 94,6% от уровня 1992 года в связи со снижением объемов добычи газа, нефти, газового конденсата, переработки газа и производства его отдельных продуктов переработки.

Добыча газа, нефти и газового конденсата

Показатели выполнения планов по добыче газа, нефти и газового конденсата характеризуются следующими данными:

	: 1992г.	: 1993 год	: 1993г. к
	: отчет	: задание : отчет : %	: 1992 г.
			: +, -

а) Газ, млн.куб.м

РАО "Газпром" - всего:	596166	574341	577699	100,6	-18467
в том числе:					

продолжение:

	: 1992г.	: 1993 год	: 1993г. к		
	: отчет	: задание	: отчет	: %	: 1992 г.
					: +, -
Уренгойгазпром	287594	262425	262787	100,1	-24807
сеноман	254848	232375	231762	99,7	-23086
валанжин	32746	30050	31025	103,2	-1721
Ямбурггаздобыча	178240	173090	173982	100,5	-4258
сеноман	172579	167490	168360	100,5	-4219
валанжин	5661	5600	5622	100,4	-39
Надымгазпром	69082	67780	68027	100,4	-1055
Медвежье	69037	63780	61057	95,7	-7980
Юбилейное	0	3950	6927	175,4	6927
Бованенковское	45	50	43	86	-2
Сургутгазпром	14811	27790	28887	103,9	14076
Вынгапуровское	14811	14290	11990	83,9	-2821
Комсомольское	0	13500	16897	125,2	16897
Тюментрансгаз	35	30	33	110	-2
Оренбурггазпром	36694	34550	34569	100,1	-2125
Севергазпром	4879	3700	4197	113,4	-682
Вуктыльское	4370	3340	3684	110,3	-686
Зап. Соплесское	291	150	279	186	-12
Василковское	36	60	84	140	48
Печерокож. Печерогор.	126	100	132	132	6
Югидское	56	50	18	36	-38
Астраханьгазпром	2587	2846	2971	104,4	384
Кубаньгазпром	1891	1830	1919	104,9	28
Кавказтрансгаз	353	300	327	109	-26
б) Нефть, тыс. т					
РАО "Газпром" - всего:	1157,7	940	1019,8	108,5	-137,9
в том числе:					
Уренгойгазпром	970,0	760	823,3	108,3	-147,7
Оренбурггазпром	175,1	180	185,5	103,1	10,4
Кавказтрансгаз	11,6	-	11		-0,6

9

	: 1992г.	: 1993 год	: 1993г. к
	: отчет	: задание : отчет : %	: 1992 г.
			: +, -

в) Конденсат, тыс.т

РАО "Газпром" - всего:	9049,1	7753	8161,0	105,3	-888,1
в том числе:					
Уренгойгазпром	6182,7	5305	5345,4	100,8	-837,3
Ямбурггаздобыча	661	610	611,3	100,2	-49,7
Оренбурггазпром	864,9	620	803,4	129,6	-61,5
Севергазпром	403,5	200	315,6	157,8	-87,9
Астраханьгазпром	911,4	1009	1040,0	103,1	128,6
Кубаньгазпром	23,8	9	43,6	484,4	19,8
Кавказтрансгаз	1,8	-	1,7		-0,1

По проекту разработки в 1993 году на Уренгойском месторождении (сеноман) была предусмотрена добыча газа в объеме 250 млрд.куб.м. Однако из-за отставания строительства и ввода в эксплуатацию дожимных компрессорных станций уже в прошлом году произошло падение добычи до 231,4 млрд.куб.м, что на три года раньше срока, предусмотренного проектом. Аналогичное положение из-за переноса сроков ввода ДКС сложилось на Оренбургском месторождении и может сложиться на Ямбургском месторождении.

Крайне отрицательно сказываются на добыче газового конденсата срывы в работе газоперерабатывающих предприятий из-за трудностей реализации продукции при высоких железнодорожных тарифах. Сокращение приема ШФЛУ потребителями неоднократно в течение года приводило практически к полной остановке газоконденсатных скважин и потерям добычи газового конденсата. По этой причине в ноябре 1993 года на Уренгойском и Ямбургском месторождениях ежесуточные потери в добыче составляли свыше 5,5 тыс.тонн конденсата и 30 млн.куб.метров газа, а всего потери нефти и конденсата за 1993 год по этим предприятиям превысили 200 тыс.тонн.

Ограничение добычи газа по отношению к имеющейся возможности происходит на Оренбургском месторождении из-за невыборки газа на Заинской ГРЭС в летнее время.

На Астраханском месторождении при наличии достаточных про-

мысловых мощностей намеченные задания не выполняются из-за отставания строительства и ввода в эксплуатацию второй очереди комплекса, а также снижения спроса на серу и ограничения по этой причине приема газа.

----- Переботка газа -----

Данные о производстве продуктов переработки приведены в таблице:

	: Ед.	: Отчет : 1993 год : 1993г.к				: 1992г.
		: изм.	: за	: план:	: отчет:	
		: 1992г.				
Поступление газа на переработку	млрд.куб.м	45,0	43,3	42,6	98,4	-2,4
С е р а	тыс.т	2124,5	2136	2234	104,6	109,5
Бензин автомобильный	"--	234,2	238,0	316,2	132,9	82,0
Дизельное топливо	тыс.т	739,2	1226	862,1	70,3	122,9
Г е л и й	тыс.куб.м	1237,5	1502,9	2626,5	174,8	1389,0
Сжиженный газ	тыс.т	807,7	763,1	711,4	93,2	-96,3
Нестабильный газовый бензин (товарный)	"--	1709,1	1728	1694,2	98,0	-14,9

За 1993 год задание по переработке газа не выполнено, при плане 43,3 млрд.куб.м фактически переработано 42,6 млрд.куб.м. Основной причиной невыполнения задания явилась недопоставка сырья с Карачаганакского месторождения Республики Казахстан на Оренбургский ГПЗ, где среднегодовая мощность использовалась всего на 80%.

Из-за невода в эксплуатацию на Сургутском комплексе мощностей по производству моторных топлив не выполнен план по изготовлению дизельного топлива и мазута.

Не выполнено задание по производству нестабильного газового бензина (установка атмосферной трубчатки готова к эксплуатации, но не работает) из-за трудностей со сбытом нестабильного газового бензина.

//

Буровые и геологоразведочные работы

Объем прироста запасов газа в 1993 году составил 79,9 млрд.куб.м, конденсата - 13,9 млн.т и нефти - 19,7 млн.т, в том числе:

Предприятие	Газ, млрд.куб.м	Конденсат, млн.т	Нефть, млн.т
Уренгойгазпром	78,2	13,9	1,9
Кубаньгазпром	1,4	0,016	-
Оренбурггазпром	-	-	17,8
Севергазпром	0,3	-	-

Эффективность геологоразведочных работ составляет 0,731 у.т./м. Стоимость одной тонны условного топлива составила 484,5 руб. Стоимость 1 метра глубокого бурения составила (в среднем по году) 311,7 тыс.руб.

С целью выявления структур, благоприятных для постановки разведочного бурения, проведены сейсморазведочные работы вдоль трасс магистральных газопроводов Грязовец-Петербург и Торжок-Смоленск-Западная граница РФ. Всего выполнено 1231 пог.км. сейсморазведочных профилей, стоимость работ составила 900 млн.руб.

В 1993 году буровыми предприятиями РАО "Газпром" закончено строительством 374 скважин при плане 483. Из 9 буровых предприятий Общества программа строительства скважин не выполнена Тюменбургазом и Приполярбургазом. На месторождениях Западной Сибири при плане 289 закончено строительством 175 скважин.

В целом по РАО "Газпром" объемы проходки в эксплуатационном бурении в 1993 году по сравнению с предыдущим годом сократились на 124,1 тыс.м (в районах Западной Сибири - 68,5 тыс.м), а объемы геологоразведочных работ увеличились на 22,1 тыс.м.

Снижение темпов и отставание от намеченной программы строительства скважин объясняется постоянной задержкой, в течение двух последних лет финансирования выполненных работ заказчиком. Суммарная задолженность заказчиков к концу отчетного года достигла 44% от выполненного объема работ и составила 80,8

млрд.руб. Наиболее тяжелое положение сложилось на предприятиях, работающих в районах Западной Сибири, где при выполненном за год объеме 140,1 млрд.руб. задолженность заказчиков составила 70,2 млрд. руб.

Тяжелое финансовое положение отразилось и на материально-техническом обеспечении, тем более, что в отчетном году поставщики требовали предварительную оплату за материалы и оборудование. В результате буровые предприятия оказались в критическом положении из-за отсутствия материалов, химических реагентов, а также из-за невозможности приобретения и ремонта оборудования. По этой же причине не получили дальнейшего развития работы по реконструкции баз бурения и обустройству новых месторождений и площадей.

Трубопроводный транспорт

Проведенные в 1993 году мероприятия позволили поддерживать достаточно устойчивую работу линейной части газопроводов.

Частота аварий в истекшем году составила 0,215 случая на 1000 км газопроводов. Этот показатель несколько возрос по сравнению с 1992 годом (0,18 случая), что вызвано ростом аварийности по причине стихийных бедствий и разрушений труб вследствие коррозионного растрескивания под напряжением, почвенной коррозии.

Надежность работы парка газотурбинных ГПА за истекший год практически не изменилась: наработка на отказ находится на уровне 2500 часов, что ниже требований ГОСТа (3500 часов). Из 18 типов эксплуатирующихся на КС газотурбинных ГПА одиннадцать имеют наработку на отказ, превышающую требования ГОСТ (в том числе по 813 агрегатам ГТК-10 и 244 агрегатам ГПУ-10 наработка на отказ выше норматива и составляет соответственно 6 и 5 тыс. часов). В то же время по четырем типам ГПА (ГПА - Ц-16, ГТН-16 ТМЗ, ГТН-25 НЗЛ и ГТК-25И), являющихся основой парка машин 10-ниточной системы газопроводов от Уренгойского и Ямбургского месторождений, наработка на отказ не превышает 1600 часов. Агрегаты ГТН-25 НЗЛ совершенно не отвечают требованиям бесперебойного транспорта газа. На десятом году эксплуатации наработка на отказ по ним составляет не более 1000 часов, а время нахождения агрегатов в ремонте составляет 30% от календарного.