

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГНОЗА РАЗВИТИЯ МИННЕФТЕГАЗПРОМА СССР
В 1992 ГОДУ

ПОКАЗАТЕЛИ	1990г., факт	1991г. госзаказ план лимит	1992 год			госзаказ
			предло- жения объеди- нений	I ва- риант МНГП СССР	II ва- риант МНГП СССР	
1	2	3	4	5	6	7
1. Добыча нефти с газовым конденсатом, тыс.т	551999,2	527990	451022	472500	500000	
2. Эксплуатационное бурение на нефть, тыс.м	33507	34733	33668	38000	69700	
3. Ввод новых нефтяных скважин, скв.	12996	15049	12437	14137	26842	
4. Прирост запасов углеводородов: нефти и газового конденсата, млн. т	334,1	190,0				245,0
газа, млрд.куб.м	1186,8	530,0				530,0
5. Поставка нефти с газовым конденсатом для государственных нужд, тыс.т	542200	518000	386500	386500		428670

1991 г. факт 2776,1 млрд. куб. м
Роснефть - Миннефтегазпром
11.07.91.

(7)

	1	2	3	4	5	6	7
6. Капитальные вложения, всего, млн.руб.							
в ценах: 1984 года	14510,7	16389,2	18538,2	19437,5	28185,9		
1991 года		23688,0					
договорных		42174,3	52908,6	55420,8	80522,9		
в т.ч. СМР							
в ценах: 1984 года	3611,7	5380,8	6457,5	6769,0	9994,8		
1991 года		8698,5					
договорных			17047,8	17898,1	26565,5		

ЗАКАЗ НА ПОСТАВКУ НЕФТИ С ГАЗОВЫМ КОНДЕНСАТОМ
ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ НУЖД НА 1992 ГОД

		тыс. тонн
Республики		
МИННЕФТЕГАЗПРОМ СССР		428670
в том числе:		
Р С Ф С Р		384365
АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ ССР		10300
Азнефть		1860
Каспморнефтегаз		8440
РЕСПУБЛИКА ГРУЗИЯ		160
УКРАИНСКАЯ ССР		3530
БЕЛОРУССКАЯ ССР		1890
КАЗАХСКАЯ ССР		22770
Мангышлакнефть		11950
НГДУ Каражанбазтермнефть		1290
НЖКазнефтегаз		1370
Эмба-нефть		1340
Генгизнефтегаз		4170
Актюбинскнефть		2650
ТУРКМЕНСКАЯ ССР		4520
Туркменнефть		4095
Челекенморнефтегаз		425
УЗБЕКСКАЯ ССР		955
ТАДЖИКСКАЯ ССР		70
РЕСПУБЛИКА КЫРГЫСТАН		110

92

РАСЧЕТ ДОБЫЧИ НЕФТИ
И ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО БУРЕНИЯ НА 1992 ГОД
МИННЕФТЕГАЗПРОМ СССР

	Единица измер.	1990 год отчет	1991 год ожд.	1992 год проект
ДОБЫЧА НЕФТИ	тыс. тонн	550660	497080	498912
в том числе:				
из старых скважин	тыс. тонн	514520	464627	432161
из новых скважин	тыс. тонн	35537	31705	58101
из бездействия	тыс. тонн		198	8091
ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ СКВ.	скв.	12996	13030	26842
в том числе:				
из эксплуатационного бурения	скв.	12757		26690
из разведочного бурения	скв.	239		152
из бездействия	скв.		400	5100
СРЕДНЕСУТОЧНЫЙ ДЕБИТ НОВЫХ СКВ.	т/сут	17.2	15.4	13.7
СРЕДНЕСУТОЧНЫЙ ДЕБИТ ВВОД. ИЗ Б/Д	т/сут		11	9.5
ЧИСЛО ДНЕЙ РАБОТЫ НОВЫХ СКВАЖИН	дни	158	158	158
ЧИСЛО ДНЕЙ РАБОТЫ Б/Д СКВАЖИН	дни		45	167
СРЕДНЯЯ ГЛУБИНА НОВЫХ СКВАЖИН	м	2254	2230	2220
ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ	тыс. м	33507	32990	69700
в том числе:				
нефтяных скважин	тыс. м	25668		59251
вспомогательных скважин	тыс. м	7839		10449
ШАХТНАЯ, СЛУЧАЙНАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ	тыс. тонн	603	550	559
КОЭФФИЦИЕНТ ЭКСПЛУАТАЦИИ НОВ. СКВ.	б/р	0.939	0.95	0.95
КОЭФФИЦИЕНТ ЭКСПЛУАТАЦИИ Б/Д СКВ.	б/р		0.9	0.9
РАСЧЕТНАЯ ГОДОВАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ ИЗ НОВЫХ СКВАЖИН, ВВЕДЕННЫХ В ПРЕДЫДУЩЕМ ГОДУ	тыс. тонн	94062	77509	69770
РАСЧЕТНАЯ ГОДОВАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ ИЗ БЕЗДЕЙСТВУЮЩИХ СКВАЖИН				1449
ДОБЫЧА НЕФТИ ИЗ СТАРЫХ СКВАЖИН ПРЕДЫДУЩЕГО ГОДА	тыс. тонн	543907	514520	464627
ОЖИДАЕМАЯ РАСЧЕТНАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ ИЗ СТАРЫХ СКВАЖИН	тыс. тонн	637969	592029	535847
ПАДЕНИЕ ДОБЫЧИ НЕФТИ	тыс. тонн	123449	127402	103686
ПРОЦЕНТ ПАДЕНИЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ	%	19.35	21.52	19.35
МОЩНОСТЬ НОВЫХ СКВАЖИН	млн. т	77.51	69.58	127.51
ГАЗОВЫЙ КОНДЕНСАТ	тыс. тонн	1339	1135	1088
НЕФТЬ С ГАЗОВЫМ КОНДЕНСАТОМ	тыс. тонн	551999	498215	500000

11.07.91

Проект государственного заказа на 1992 г
Прирост запасов нефти по категории С₁
на 1992 год

Доведено 2-79/Т от 19.07.91

92год1

	1990г факт	1991г план	1992 г проект
МИННЕФТЕГАЗПРОМ	322.2	187	239.2
суша	291.4	157.2	203.6
шельф	30.8	29.8	35.6
Р С Ф С Р	241.3	97.8	175.4
суша	229.9	93.8	158.4
шельф	11.4	4	17
Тюменская обл.	118.1	34.4	88
Нижневартовскнефтегаз	5.3	2	3
Юганскнефть	17.3	6	16
Сургутнефтегаз	16.7	3	8
Ноябрьскнефтегаз	7.3	5	10
Красноленинскнефтегаз	1.2	1	8
Варьеганнефтегаз	1.1		2
Пурнефтегаз	3.9	1	2
Урайнефтегаз	10.1	6	11
Лангепаснефтегаз	15.4	3	12
Кагалымнефтегаз	13.9	4.4	6
Мегионнефтегаз	25.9	3	3
Тюменнефтегаз			7
Томскнефть	7.4	4	7.5
Коминепть	2.6	2	4
Татнефть	23.5	7.2	8.8
Башнефть	11.6	10	9.5
Куйбышевнефть	21.2	6.2	6.5
Нижневолокнефть	5.2	9	6
Саратовнефтегаз	3.4	4.1	4
Пермнефть	10.1	5.8	5.5
Оренбургнефть	7.8	3.3	5
Удмуртнефть	2.3	0.4	0.4
Грознефть	4	3.5	3.5
Ставропольнефтегаз	3	1.6	3
Краснодарнефтегаз	7.9	1.1	2
Дагнефть	1.1	0.7	0.7
Союзтермнефть			0.5
Прикаспийбурнефть (Волгоградская часть)			2
Сахалинморнефтегаз	2.7		13
суша	0.2		1
шельф	2.5		12
Арктикморнефтегаз- разведка	8.9	4	5
суша			
шельф	8.9	4	5
Калининградморнефте- газ	0.5	0.5	0.5
суша	0.5	0.5	0.5
шельф			

	1990г факт	1991г план	1992 г проект
АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ ССР	20.9	22.5	20
суша	3.2	1.5	2.5
шельф	17.7	21	17.5
Азнефть	3.2	1.5	2.5
Каспморнефть			
шельф	17.7	21	17.5
ГРУЗИНСКАЯ ССР	2.6	1.5	1
УКРАИНСКАЯ ССР	2.8	2	2.8
суша	2.8	2	2.8
шельф			
Укрнефть	2.7	2	2.6
Черноморнефтегаз	0.1		0.2
суша	0.1		0.2
шельф			
БЕЛОРУССКАЯ ССР	2	1.6	1.6
КАЗАХСКАЯ ССР	45.5	52.4	33
суша	45.5	52.4	33
шельф			
Мангышлакнефть	1.6	1.5	3
Эмба нефть	3.6	2	2
Прикаспийбурнефть (Казахская часть)	40.3	48.9	28
Актюбинскнефть			
Тенгизнефтегаз			
Каспморнефть			
шельф			
Казнефтебитум			
ТУРКМЕНСКАЯ ССР	6.1	8	3.9
суша	4.4	3.2	2.8
шельф	1.7	4.8	1.1
Туркменнефть суша	4.4	4	2.8
Челекенморнефтегаз		0.8	1.1
шельф			
Каспморнефтегаз			
шельф	1.7	4	0
УЗБЕКСКАЯ ССР	1	0.7	0.7
ТАДЖИКСКАЯ ССР		0.4	0.6
КИРГИЗСКАЯ ССР		0.1	0.2

Начальник Отдела Геологии Н. Н. Лисовский

Проект Государственного заказа на 1992 год
Прирост запасов конденсата по категории С₁
на 1992 год (млн.т)

Доведено 2-79/Т от 19.07.91

92год1

	1990г факт	1991г план	1992г проект
МИННЕФТЕГАЗПРОМ	11.9	3	5.8
суша	1.8	0.5	0.3
шельф	10.1	2.5	5.5
Р С Ф С Р	9	3	5
суша	0.6	0.5	0
шельф	8.4	2.5	5
Тюменская обл.			
Нижневартовскнефтегаз			
Юганскнефть			
Сургутнефтегаз			
Ноябрьскнефтегаз			
Красноленинскнефтегаз			
Варьеганнефтегаз			
Пурнефтегаз			
Урайнефтегаз			
Лангепаснефтегаз			
Кагалымнефтегаз			
Мегионнефтегаз			
Тюменнефтегаз			
Томскнефть			
Коминнефть			
Татнефть			
Башнефть			
Куйбышевнефть			
Нижневожскнефть			
Саратовнефтегаз	0.6		
Пермнефть			
Оренбургнефть			
Удмуртнефть			
Грознефть			
Ставропольнефтегаз			
Краснодарнефтегаз			
Дагнефть			
Союзтермнефтегаз			
Прикаспийбурнефть (Волгоградская часть)			
Сахалинморнефтегаз	2.1	1	2
суша		0.5	0
шельф	2.1	0.5	2
Арктикморнефтегаз- разведка	6.3	2	3
суша			
шельф	6.3	2	3
Калининградморнефте- газ			
суша			
шельф			

Проект Государственного заказа на 1992 год
 Прирост запасов газа по категории С₁
 на 1992 год (млрд.куб.м)

Доведено 2-79/Т от 19.07.91 92год1

	1990г факт	1991г план	1992 г проект
МИННЕФТЕГАЗПРОМ	1186.8	530	530
суша	22.6		14.5
шельф	1164.2	530	515.5
Р С Ф С Р	1152.3	528	510.5
суша	3.4		6
шельф	1148.9	528	504.5
Тюменская обл.			
Нижневартовскнефтегаз			
Юганскнефть			
Сургутнефтегаз			
Ноябрьскнефтегаз			
Красноленинскнефтегаз			
Варьеганнефтегаз			
Пурнефтегаз			
Урайнефтегаз			
Лангепаснефтегаз			
Кагалымнефтегаз			
Мегионнефтегаз			
Тюменнефтегаз			
Томскнефть			
Коминнефть			
Татнефть			
Башнефть			
Куйбышевнефть			
Нижневолжскнефть	0.1		
Саратовнефтегаз	2.2		2
Пермнефть			
Оренбургнефть			
Удмуртнефть			
Грознефть			
Ставропольнефтегаз			
Краснодарнефтегаз			1
Дагнефть			1
Сокзтермнефть			
Прикаспийбурнефть (Волгоградская часть)			
Сахалинморнефтегаз	27	30	30
суша	1.1		2
шельф	25.9	30	28
Арктикморнефтегаз- разведка	1123	498	476.5
суша			
шельф	1123	498	476.5
Калининградморнефте- газ			
суша			
шельф			

	1990г факт	1991г план	1992 г проект
АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ ССР	5.4		3
суша			
шельф	5.4		3
Азнефть			
Каспморнефть			
шельф	5.4		3
ГРУЗИНСКАЯ ССР			1
УКРАИНСКАЯ ССР	5.1	2	4.5
суша	1.4		0.5
шельф	3.7	2	4
Укрнефть	1.4		0.5
Черноморнефтегаз	3.7	2	4
суша			
шельф	3.7	2	4
БЕЛОРУССКАЯ ССР			
КАЗАХСКАЯ ССР	1.5		1
суша	1.5		1
шельф			
Мангышлакнефть	1		1
Эмба-нефть	0.5		
Прикаспийбурнефть (Казахская часть)			
Актюбинскнефть			
Темгизнефтегаз			
Каспморнефть			
шельф			
Казнефтебитум			
ТУРКМЕНСКАЯ ССР	21		10
суша	14.8		6
шельф	6.2		4
Туркменнефть суша	14.8		6
Челекенморнефтегаз			
шельф			
Каспморнефтегаз			
шельф	6.2		4
УЗБЕКСКАЯ ССР	1.1		
ТАДЖИКСКАЯ ССР			
КИРГИЗСКАЯ ССР	0.4		

Начальник Отдела Геологии *С.С.С.С.Р.* Н.Н. Лисовский