

О проведении работ по геологическому изучению недр, воспроизводству и использованию запасов нефти и газа на территории Саратовской области за 2008 года (итоги)

На территории Саратовской области за 2008 г. добыча нефти и конденсата в сравнении с аналогичным периодом 2007 года снизилась на 5,55%, объем добычи газа снизился на 8,35%.

**Динамика объемов добычи нефти, газа и конденсата за 2005- 2008 гг.
на территории Саратовской области**

Вид сырья	2005г.	2006г.	2007г.	2008г.	Увеличение (снижение) добычи по отношению к 2007 г., %
Нефть+конденсат тыс.т	1616,9	1622,29	1722,83	1627,166	-5,55
Газ, млн. м ³	479,97	514,66	573,8	525,864	-8,35

**Объемы добычи нефти, газа и конденсата за 2007-2008гг.
предприятиями Саратовской области**

№	Недропользователь	Фактический объем добычи за 2007 год		Фактический объем добычи за 2008 год		Снижение (увеличение) объемов добычи по отношению к 2007 г.,(+%)	
		нефть+ конденсат, тыс.т	газ, млн.м ³	нефть+ конденсат, тыс.т	газ, млн.м ³	нефть+ конденсат, тыс.т	газ, млн.м ³
1	ОАО "Саратовнефтегаз"	913,122	486,215	932,523	443,604	+2,12	-8,76
2	ЗАО "Саратов-Бурение"	364,387	47,547	240,636	30,873	-33,96	-35,07
Итого по НК «Русснефть»		1277,509	533,762	1173,16	474,477	-8,17	-11,11
3	ОАО "Богородскнефть" ООО «Юкола-нефть»)	119,5		118,3		-1,00	
4	ООО «Поволжскнефть» (ООО «Юкола-нефть»)	24,5		36,825		+50,31	
Итого по ООО «ЮКОЛА-нефть»		144,0		155,125		+7,73	
5	ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»	74,258	20,365	54,463	20,67	-26,66	+1,50
6	ОАО "Нижневолжскнефтегаз"	64,617		83,1		+28,60	
7	ООО "ЛукБелОйл"	114,901		108,4		-5,66	
8	ОАО "Нефть"	16,268		15,042	0,708	-7,54	
9	ЗАО "Вольновскнефть"	4,046		17,715		+337,84	
10	ЗАО "Геотекс"	2,610	19,674	3,75	29,995	+43,68	+52,46
11	ЗАО "Нефтегазрезерв"	5,573		4,41		-20,87	
12	ООО «САНЭКО»	1,810		1,1		-39,23	

13	ЗАО "Куриловское"	0,002		0		-100,00	
14	ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС»	13,728		4,437		-67,68	
15	ООО «Саратовнефтедобыча»	1,417		0,4		-71,77	
16	ООО "Прикаспийская Газовая Компания"			3,37	0,014		+100
17	ООО "ПриНеКо"	1,325		2,406		+81,58	
18	ООО «Нефть Поволжья»	0,762		0,118		-84,51	
19	ЗАО "Инзернефть"			0,088		+100	
20	ООО ИК "Геотранс			0,083		+100	
В т.ч. малые предприятия		445,317	40,039	454,007	51,387	+1,95	+28,34
Итого по Саратовской области:		1722,826	573,8	1627,166	525,864	-5,55	-8,35

При этом если в течение 2007 г. добычу углеводородного сырья вели 17 предприятий, то в течение 2008 г. их число увеличилось до 19.

В 2008 г. увеличили добычу нефти+конденсата: ОАО "Саратовнефтегаз", ОАО "Нижневолжскнефтегаз", ООО "ЛукБелОйл", ЗАО "Вольновскнефть", ЗАО "Геотекс", ООО "Поволжскнефть"; газа - ЗАО "Геотекс", ОАО «НК Саратовнефтегеофизика».

Увеличение добычи произошло в основном за счет следующих месторождений:

Недропользователь	Месторождение	Добыча за 2007 г.	Добыча за 2008 г.	Увеличение объемов добычи по отношению к 2007 г. (тыс.т; млн.м³)
Нефть +конденсат (тыс.т)				
ЗАО «Вольновскнефть»	Вольновское	4,046	17,715	+13,699
ОАО «Саратовнефтегаз»	Гусельское	55,264	78,278	+23,014
	Мечеткинское	13,253	23,577	+10,324
	Разинское	8,89	36,932	+28,042
	Рогожинское	28,955	30,872	+1,917
	Урицкое	171,477	190,999	+19,522
	Придорожное	5,882	16,202	+10,32
	Белокаменное		13,561	+13,561
	Колотовское	9,484	11,977	+2,493
	Звездное	1,604	4,747	+3,143
	Малиноовражное	2,579	4,663	+2,084
	Ириновское	3,93	6,176	+2,246
	Маякское	28,166	29,775	+1,609
	Генеральское	1,703	2,939	+1,236
	Западно-Вишневское	7,349	22,5	+15,151
ОАО «Нижневолжскнефтегаз»	Смоленский уч. (скв.3 Ушаковская)		4,4	+4,4
ЗАО "Геотекс"	Преображенское	2,61	3,75	+1,14
ООО "Поволжскнефть"	Кротовское	24,5	28,105	+3,605
	Васильковское		8,72	+8,72
ООО «Прикаспийская Газовая Компания»	Узенское		3,37	+3,37
ООО «ПриНеКо»	Глазуновское	0,716	2,056	+1,34

ООО «Диалл Альянс»	Кочкуровская пл.	0,072	1,701	+1,629
Газ (млн.м³)				
ЗАО "Геотекс"	Преображенское	19,674	29,995	+10,321
ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»	Терновское		0,638	+0,638
ЗАО «Саратов-Бурение»	Осиновское	0,824	5,802	+4,978
ОАО "Саратовнефтегаз"	Звездное	0,262	4,703	+4,441
	Белокаменное		1,01	+1,01
	Рогожинское	4,163	5,102	+0,939

Ведется пробная эксплуатация скважин Калининского месторождения (ООО «Саратовнефтедобыча»), Узеньского месторождения (ООО «Прикаспийская Газовая Компания»), Кротовского и Васильковского месторождений (ООО «Поволжскнефть»), Глазуновского и Папановского месторождений (ООО «ПриНеКо»), Южно-Прибрежного месторождения (ООО «Нефть Поволжья»), Краснокутского, Ждановского, Мокроусовского месторождений и Кочкуровской площади (ООО «Диалл Альянс», Скотовского и Южно-Прибрежного месторождений (ООО «Нефть Поволжья»), Смоленской площади (скв.3 Ушаковская ОАО «Нижеволжскнефтегаз») Северо-Кожевского и Яружского месторождений (ЗАО «Инзернефть»).

Снижение добычи углеводородного сырья по отношению к 2007 году произошло в основном за счет месторождений:

Недропользователь	Месторождение	Добыча за 2007 г.	Добыча за 2008 г.	Увеличение объемов добычи по отношению 2007 г. (тыс.т; млн.м³)
Нефть +конденсат (тыс.т)				
ЗАО «Саратов-Бурение»	Алексеевское	297,257	180,257	-117,0
	Осиновское	67,13	60,379	-6,751
ОАО «Саратовнефтегаз»	Иловлинское	28,604	20,367	-8,237
	Куликовское	52,327	38,183	-14,144
	Западно-Рыбушанское	13,894	10,604	-3,29
	Лимано-Грачевское	61,094	44,458	-16,636
	Михалковское	24,378	22,19	-2,188
	Октябрьское	25,961	20,632	-5,329
	Разумовское	62,933	54,27	-8,663
	Соколовогорское	25,401	22,372	-3,029
	Западно-Степное	6,943	4,637	-2,306
	Суловское	8,866	7,416	-1,45
	Восточно-Суловское	55,589	52,436	-3,153
	Фурмановское	13,443	8,458	-4,985
	Пионерское	60,426	50,702	-9,724
	Заречное	104,307	87,782	-16,525
	Васнецовское	7,992	6,967	-1,025
ОАО «НК Саратовнефтегеофизика»	Терновское	61,24	40,826	-20,414
ОАО «Нижеволжскнефтегаз»	Перелюбское	31,537	30,7	-0,837
ОАО «Нефть»	Атамановское	16,268	15,042	-1,226
ООО «Диалл Альянс»	Ждановское	4,643	0,658	-3,985
	Карпенское	8,432	1,928	-6,504
ООО "ЛукБелОйл"	Гурьяновское	114,901	108,4	-6,501
ОАО «Богородскнефть»	Богородское	119,5	118,1	-1,4

ООО «Саратовнефтедобыча»	Калининское	1,417	0,4	-1,017
Газ (млн.м³)				
ЗАО «Саратов-Бурение»	Алексеевское	46,723	25,071	-21,652
ОАО "Саратовнефтегаз"	Васнецовское	32,921	14,469	-18,452
	Мечеткинское	105,086	92,699	-12,387
	Пограничное	48,305	39,236	-9,069
	Лимано-Грачевское	19,884	14,041	-5,843
	Урицкое	14,498	10,936	-3,562
	Соколовогорское	3,064	1,745	-1,319

За счет всех источников финансирования на территории области за 2008 год выполнено работ по геологическому изучению недр и воспроизводству минерально-сырьевой базы на сумму 3811,376 млн.руб. (за 2007 г. – 3559,302 млн.руб.), в т.ч.:

- за счет средств федерального бюджета – 48,8225 млн. руб. (за 2007 г. – 69,536 млн.руб.), в т.ч. на нефть и газ - 40,240 млн.руб.;
- за счет средств бюджета Саратовской области – 14,094 млн.руб. (за 2007 г. – 12,826 млн.руб.);
- за счет внебюджетных источников – 3747,459 млн.руб. (за 2007 г. – 3476,939 млн.руб.), в т.ч. на нефть и газ – 3678,086 млн.руб.

Объемы геологоразведочных работ на территории области в денежном выражении в сравнении с 2007 годом выросли на 7,1%, в т.ч. на нефть и газ – на 8,5%.

Объемы финансирования геологоразведочных работ на территории Саратовской области

Направления расходов	Предусмотренные объемы финансирования	Фактическое поступления средств	Федеральный бюджет	Областной бюджет	Внебюджетные источники
Нефть и газ	7565,3	3718,326	40,24	-	3678,086
региональные работы	-	0	-	-	-
гидрогеологические работы	29,752	47,8761	7,2325	14,094	26,5496
мониторинг геологической среды и прочие виды работ геологической направленности	12,5	16,749	2,35	-	14,399
Твердые полезные ископаемые	1,62	28,424	-	-	28,424
Всего	7609,172	3811,376	49,8225	14,094	3747,459

млн.руб.

Ресурсные платежи за 2008 г. при пользовании недрами в сравнении с 2007 г. выросли на **1486,875 млн. руб.** и составили **5565,348 млн. руб.** (за 2007 г. – **4078,4733** млн.руб.).

Бюджетная эффективность недропользования на территории Саратовской области

млн.руб

Вид платежа	За 2006 г. (факт)			За 2007 г. (факт)			За 2008 г. (факт)		
	Федер. бюджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО	Федер. бюджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО	Федер. бюджет	Бюджет субъекта РФ	ВСЕГО
Налог на добычу полезных ископаемых	3491,451	205,042	3696,493	3809,201	235,498	4044,699	5214,131	319,93	5534,061

Регулярные платежи за пользование недрами	9,771	14,658	24,429	13,510	20,264	33,774	12,515	18,772	31,287
Всего	3501,222	219,7	3720,922	3822,711	255,762	4078,473	5226,646	338,702	5565,348

Объемы геологоразведочных работ за 2008 год

Вид работ	2007г	2008г	Рост (падение) к 2007 года (в количество раз)
Переобработка геофизических данных (пог.км/млн.руб.)	<u>4410,5</u> 36,448	<u>2401,1</u> 36,920	<u>0,5</u> 1,0
Сейсморазведка 2Д (пог.км/млн.руб.)	<u>13186,2</u> 993,8	<u>9421,22</u> 798,9696	<u>0,7</u> 0,8
Сейсморазведка 3Д (км ² /млн.руб.)	<u>442</u> 180,4	<u>588,94</u> 248,2345	<u>1,3</u> 1,4
Электроразведка (пог.км/млн.руб.)	<u>180</u> 9,0	<u>135</u> 9,357	<u>0,75</u> 1,04
Поисково-оценочное бурение (м/ млн.руб.)	<u>45764,5</u> 1594,9	<u>44706,8</u> 2214,4669	<u>0,98</u> 1,39
Разведочное бурение (м/ млн.руб.)	<u>21145,0</u> 512,2	<u>6643,0</u> 236,9929	<u>0,31</u> 0,46
НИОКР (млн.руб.)	1,876	18,8116	10,0
Прочие виды работ (млн.руб.)	100,214	114,3329	1,14

Результаты поисково-разведочных работ на нефть и газ, выполненных за счет средств предприятий недропользователей:

В течение 2008 года геологоразведочные работы на нефть и газ за счёт внебюджетных источников проводили 45 предприятий (2007 г. – 38 предприятий).

Наибольшее количество средств на проведение геологоразведочных работ было освоено УК «КорСарНефть» - 635,94 млн.руб., ООО «Нефть Поволжья» - 435,06 млн.руб., ООО «Прикаспийская газовая компания» - 403,21 млн.руб., ЗАО «Нефть Поволжья-Ресурс» - 276,58 млн.руб., ЗАО ПО «Волга-нефть» - 272,25 млн.руб., ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС» - 244,25 млн.руб., ООО «ЛукБелОйл» - 231,78 млн.руб.

Выполнение программы геологразведочных работ на нефть и газ за 2008 г. предприятиями-недропользователями.

№ п/п	Предприятие	План на 2008 г. (млн.руб.)	Выполнено 2008г. (млн.руб.)	% выполнения от плана
1	ООО "ЧАЛЫКнефть" (УК «КорСарНефть»)	100,6	177,86	176,8
2	ЗАО "Саратовнефтедобыча" (УК «КорСарНефть»)	347,8193	310,95	89,4
3	ООО "Артамира" (УК «КорСарНефть»)	88,8	77,03	86,7
4	ООО "Нефтепоиск" (УК «КорСарНефть»)	130,3	69,86	53,6
5	ОАО "КАРнефть" (УК «КорСарНефть»)	0	0,24	
	Итого по УК «КорСарНефть»	667,5193	635,94	95,3
6	ООО "Нефть Поволжья"	785,4	435,06	55,4
7	ООО "Прикаспийская газовая	363,73	403,21	110,9

	компания"			
8	ЗАО "Нефть Поволжья-Ресурс"	776,239	276,58	35,6
9	ЗАО ПО «Волга-Нефть»	85,00	272,25	320,3
10	ООО "ДИАЛЛ АЛЪЯНС"	352,13	244,25	69,4
11	ООО "ЛукБелОйл"	175,3	231,78	132,2
12	ЗАО "Геотекс"	138,51	133,84	96,6
13	ООО "Нефтеинвест"	318,5	113,27	35,6
14	ОАО "Саратовнефтегаз"	184,294	103,05	55,9
15	ООО «Поволжскнефть» (ООО «Юкола-нефть»)	87,3	40,44	46,3
16	ЗАО «Рознефть» (ООО «Юкола-нефть»)	109,8	34,35	31,3
17	ОАО «Богородскнефть» (ООО «Юкола-нефть»)	34,2	28,21	82,5
	Итого по ООО «ЮКОЛА-нефть»	231,3	103,0	44,5
18	ООО "РНГК Саратов"	41,3	100,92	244,4
19	ООО НК "ГеоПромНефть"	275,225	86,5	31,4
20	ОАО "Нижеволжскнефтегаз"	244,666	83,89	34,3
21	ОАО "Оренбургнефть"	80,54	77,03	95,6
22	ООО «Артстрой-ХХІ»	101,98	63,88	62,6
23	ООО " Фирма Аттик"	88,1	55,85	63,4
24	ОАО"НК "Саратовнефтегеофизика"	8,35	50,45	604,2
25	ООО «Аттик»	47,5	42,10	88,6
26	ООО «Лотос»	0	29,13	-
27	ООО «Нефтегаз»	0	29,0	-
28	ООО «Аттик-Нефть»	0	19,6	-
29	ООО "Экология и Прогресс"	798	18,63	2,3
30	ЗАО Компания "Нефтегазэнерго"	117	16,36	14,0
31	ООО "ПриНеКо"	83	12,66	15,3
32	ЗАО "Кэпитал-Ойл"	267,6	9,10	3,4
33	ЗАО "Вольновскнефть"	5,625	8,56	152,2
34	ОАО "Саратовнефтегеофизика"	2,48	5,86	236,3
35	ЗАО «Сартранснефтегаз»	225	3,20	1,4
36	ООО «ЗЕНнефть»	48	3,0	6,3
37	ЗАО "Нефтегазрезерв"	0	2,8	-
38	ООО «Сентябрь»	6,5	1,69	26,0
39	ООО «НК «ГеоНефтьТехнология»	164,9	1,64	1,0
40	ЗАО"Куриловское"	43,5	1,50	3,4
41	ООО "Имущественный комплекс "Геотранс"	5	1,35	27,0
42	ООО "Саратовнефтедобыча"	1,35	1,31	97,0
43	ЗАО «Итильнефть»	0,8	0,95	118,8
44	ЗАО Компания "Инзернефть"	85	0,50	0,6
45	ООО "САНЭКО"	0	0,08	-

	Итого	6269,838	3678,07	55,4
--	--------------	-----------------	----------------	-------------

По результатам проведенных в 2007-2008 гг геофизических исследований, за 2008 г. для постановки поискового бурения подготовлены паспорта на 32 новых перспективных структур и 3 дополнения к паспорту на Скатовскую, Северо-Вольновскую 1 и Южно-Вольновскую 1 структуры. Прирост ресурсов по категории C₃ составил: геологические – 370,0344 млн.т.н.э., извлекаемые – 157,28 млн.т.н.э.

**Фонд структур
с перспективными ресурсами нефти категории C₃, подготовленных в 2008г.**

Название структуры	Тип флюида	Горизонт подготовки	Ресурсы C ₃ , млн.т.н.э	
			баланс	извлек
1	2	3	4	5
ООО «НК "ГеоПромНефть"»				
Клинцовская2	нефть	C ₁ -C ₃ , D ₁ , D ₂	36,121	10,837
	газ свободный	P ₁ , C ₂	1,057	0,898
	газ растворенный	C ₁ -C ₃ , D ₁ , D ₂	1,165	0,349
Раздольнинская-1	нефть	C ₁ , D ₁ , D ₂	10,205	3,064
	газ свободный	C ₂	0,905	0,769
	газ растворенный	C ₁ , D ₁ , D ₂	0,337	0,102
ООО «РНГК Саратов»				
Ново-Александровская	нефть	C ₁ , C ₂ , D ₂	3,036	1,608
	конденсат	D ₂ , D ₃	0,445	0,295
	газ свободный	D ₂ , D ₃	1,325	0,907
	газ растворенный	C ₂	0,094	0,042
ОАО НК Саратовнефтегеофизика				
Иргизская	нефть	C ₁ , C ₂	7,078	1,678
	газ растворенный	C ₁ , C ₂	0,262	0,070
ОАО «Итильнефть»				
Малиновская	нефть	D ₂	3,715	2,031
ООО «Нефть Поволжья»				
Дополнение к паспорту на Скатовскую структуру	нефть	D ₃ ^{sr}	43,648	13,094
	газ растворенный	D ₃ ^{sr}	4,072	1,222
Восточно-Прибрежная	конденсат	D ₃	0,076	0,046
	газ свободный	D ₃	0,268	0,268
ЗАО «Саратовнефтедобыча»				
Степная	нефть	D ₂ , D ₃	19,371	7,48
	газ растворенный	D ₂ , D ₃	2,963	1,132
Нижне-Каменская	нефть	C ₁ , D ₂ , D ₃	31,43	11,794
	газ растворенный	C ₁ , D ₂ , D ₃	5,13	1,896
ЗАО ПО «Волга-нефть»				
Северо-Трофимовская	нефть	D ₂ , D ₃	1,26	0,657
Трофимовская	нефть	D ₂ , D ₃	0,851	0,429
Варваринская	нефть	D ₂ , D ₃	0,601	0,367
ОАО «ЧАЛЫКнефть»				
Чалыклинская	нефть	C ₁ , C ₂ , D ₂	1,847	0,493
	газ свободный	C ₁ , D ₂	0,606	0,606

	газ растворенный	C ₁ , C ₂ , D ₂	0,315	0,089
ООО «ЛукБелОйл»				
Березовская	нефть	C ₁ , D ₃	1,536	0,421
	газ растворенный	C ₁ , D ₃	0,128	0,035
ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС»				
Южно-Краснокутская	нефть	C ₁ , C ₂ , D ₂	2,799	0,951
	газ свободный	P ₁ , D ₃	0,682	0,580
	газ растворенный	P ₁ , C ₁ , C ₂	0,479	0,168
Южно-Кочкуровская	нефть	C ₁ , C ₂ , D ₂ , D ₃	40,547	6,636
	конденсат	P ₁ -C ₂	0,071	0,057
	газ свободный	P ₁ -C ₂	0,840	0,714
	газ растворенный	C ₁ , C ₂ , D ₂ , D ₃	6,636	2,271
ЗАО «Вольновскнефть»				
Северо-Вольновская1	нефть	C ₁ ^{bb}	1,21	0,242
	газ растворенный	C ₁ ^{bb}	0,024	0,005
Дополнение к паспорту на Северо-Вольновская1 структуру	нефть	D ₂ , D ₃	12,310	2,462
	газ растворенный	D ₂ , D ₃	0,247	0,05
Северо-Вольновская2	нефть	C ₁ ^{bb}	0,379	0,076
	газ растворенный	C ₁ ^{bb}	0,008	0,002
Южно-Вольновская1	нефть	C ₁ ^{bb}	0,597	0,119
	газ растворенный	C ₁ ^{bb}	0,012	0,002
Дополнение к паспорту на Южно-Вольновскую1 структуру	нефть	D ₃	0,817	0,163
	газ растворенный	D ₃	0,016	0,003
Южно-Вольновская2	нефть	C ₁ ^{bb}	0,074	0,015
	газ растворенный	C ₁ ^{bb}	0,001	0,000
Южно-Вольновская3	нефть	C ₁ ^{bb}	0,470	0,094
	газ растворенный	C ₁ ^{bb}	0,009	0,002
Щедринская	нефть	D ₂	1,508	0,301
	газ растворенный	D ₂	0,03	0,006
ОАО «КАРнефть»				
Садовая 1	нефть	C ₁ , C ₂	5,374	1,145
	газ растворенный	C ₁ , C ₂	0,246	0,099
ООО «Прикаспийская газовая компания»				
Графовская	конденсат	C ₁ , C ₂	8,467	5,927
	газ свободный	C ₁ , C ₂	49,803	42,333
Юго-Западная	конденсат	P ₁ , C ₁ , C ₂ , D ₃	2,760	1,932
	газ свободный	P ₁ , C ₁ , C ₂ , D ₃	16,235	13,799
Питерская	нефть	T ₂ , J ₂	0,908	0,273
	газ свободный	T ₂ , J ₂	0,025	0,021
Мироновская	нефть	T, J ₂	0,482	0,144
Западно-Мироновская	нефть	T, J ₂	0,648	0,194
Южно-Узенская	нефть	J ₃	1,954	0,586
Восточно-Узенская	нефть	T ₂ , J ₂	1,239	0,371
ООО «Артамира»				
Ратная	нефть	C ₁ , C ₂	4,419	1,360
	газ растворенный	C ₁ , C ₂	0,219	0,088
ОАО «Богородскнефть»				
Никольская	нефть	C ₁	3,3179	1,3947
	газ растворенный	C ₁	0,0915	0,0386

ООО "Фирма АТТИК"				
Саратовская гр.поднятий	нефть	C ₁ , D ₂ , D ₃	23,709	9,684
	газ растворенный	C ₁ , D ₂ , D ₃	1,457	0,586
Итого			370,0344	157,28

В течение 2008 г. бурение вели 18 предприятий.

В состоянии монтажа 1 разведочная скважина Звездная 2 - ОАО "Саратовнефтегаз".

По 25 скважинам бурение завершено.

По результатам бурения открыто 5 новых месторождений: Скотовское – ООО «Нефть Поволжья»; Ушаковское – ОАО «Нижеволжскнефтегаз»; Лузянинское – ОАО «Саратовнефтегаз»; Никольское – ОАО «Богородскнефть»; Трофимовское – ЗАО ПО «Волга-Нефть».

ООО «Диалл-Альянс» - по скважине Кочкуровская 1 завершены испытания, получены промышленные притоки углеводородов из отложений филипповского горизонта и артинско-сакмарского яруса. Проведен оперативный подсчет запасов. По скв. Краснокутская 100 и Восточно-Кочкуровская 1 проводятся испытания.

ОАО «Саратовнефтегаз» по скважине Западно-Грязнушинская 4 завершены испытания, получены промышленные притоки из ардатовского горизонта. Проведен оперативный подсчет запасов. Материалы направлены на экспертизу.

ОАО «Нижеволжскнефтегаз» по скважине Перелюбская 4-бис завершены испытания. Уточнено геологическое строение и площадь нефтегазоносности тимано-пашийского и бобриковского горизонтов. Уточнены коллекторские свойства. Проведен оперативный подсчет запасов. Материалы направлены на экспертизу. По скважине Ушаковская 3 завершено бурение, получен приток газоконденсата из воробьевских отложений, проведен оперативный подсчет запасов. Материалы направлены на экспертизу.

ЗАО ПО «Волга-Нефть» - Трофимовская 204 – в испытании, Северо-Трофимовская 2 - ликвидирована по геологическим причинам, Южно-Дубковская 1 – в испытании.

ЗАО «Нефть Поволжья-Ресурс» - скв. № 1-бис Южно-Сергиевская и скв. № 3 Южно-Сергиевская в консервации.

ООО «ЛукБелОйл» - скважина Березовская 1 в испытании.

ООО «Прикаспийская Газовая Компания» - по скважинам Узеньская 3 и Узеньская 4 получены притоки нефти, проведены испытания, подготовлен оперативный подсчет запасов, материалы направлены на экспертизу.

ООО Компания «Нефтегазэнерго» - завершена бурением и находится в состоянии ожидания ликвидации скважина Суходольная 1.

ООО «РНKG Саратов» - скважина Восточно-Казанлинская 1 ликвидирована по геологическим причинам.

ОАО «ЧАЛЫКнефть» - завершено бурение скважины Александровская 1, осуществляется демонтаж оборудования и подготовка к испытанию.

ЗАО «Саратовнефтедобыча» - завершено бурение скважин Луговая 1 и Татьянинская 1. Скважина Татьянинская 1 ликвидирована по геологическим причинам, на скважине Луговая 1 проводятся исследования.

ООО «Нефть Поволжья» - завершено бурение скважины Скотовская 4. на глубину 2599 м спущена эксплуатационная колонна.

ЗАО «Геотэкс» завершено бурение скважин № 1 Вознесенская и № 2 Преображенская. Проводятся исследования.

ЗАО «Нефть Поволжья-Ресурс» - завершено бурение скважины № 7 Южно-Сергиевская, намечено испытание 6 объектов.

ОАО «Богородскнефть» - скважина Никольская 1 в интервале 1256 - 1277м в бобриковских отложениях получен приток нефти =347 м3/сут, 1301 - 1322 м, в упинских отложениях получен приток нефти = 172,3 м3/сут. проводятся исследовательские работы.

ООО «Фирма Атик» в скважине № 1 Саратовская проведена перфорация семилукско-саргаевских отложений, получен приток воды.

Во временной консервации скважина Спартакоская 1 ООО «ЕршовНефть» (ОАО «СПАРнефть»).

В ожидании консервации скважина Северо-Белокаменная 1 (ОАО «Саратовнефтегаз»).

Приостановлено бурение по 2 скважинам: № 203 Трофимовская (ЗАО ПО «Волга-нефть») и № 3 Скотовская (ООО «Нефть-Поволжья»).

В бурении 7 поисковых скважин: Узморье 1 и Узморье 2 – ООО «Нефтеинвест»; Березовская 2 и Западно-Березовская 1 – ООО «ЛукБелОйл»; Узеньская 5 – ООО «Прикаспийская газовая компания»; Борисовская 2 – ЗАО «Рознефть»; Ново-Александровская 1 – ООО «РНКГ Саратов».

Суммарный объем буровых работ за 2008 г. составил 51349,8 м на сумму 2451,46 млн.руб.

По итогам года прирост запасов (по месторождениям прошедших государственную экспертизу) в извлекаемой части по Саратовской области в 2008 году по категории C_1 составил 4685 тыс.т.н.э., в том числе: нефти 2093 тыс.т., растворенного газа – 298 млн.м³, свободного газа – 1759 млн.м³, конденсата – 535 тыс.т.; по категории C_2 прирост запасов составил: нефти – 173 тыс.т., растворенного газа – 62 млн.м³, конденсата – 188 тыс.т., запасы свободного газа+газа газовой шапки уменьшились на 1148 млн.м³,

в том числе:

ООО «Поволжскнефть». Васильковское месторождение.

По результатам геологоразведочных работ открыто Васильковское нефтяное месторождение с запасами: нефти – по категории C_1 – 201/60 тыс. т, C_2 – 148/57 тыс.т, растворенного газа – по категории C_1 – 6 млн.м³, C_2 – 3 млн.м³ (протокол Роснедра от 21.04.2008 г. № 18/282-пр.).

ООО «Нефть Поволжья». Скатовское месторождение.

По результатам геологоразведочных работ открыто Скатовское нефтяное месторождение с запасами: нефти – по категории C_1 – 801/240 тыс. т, C_2 – 4264/1279 тыс.т, растворенного газа – по категории C_1 – 45 млн.м³, C_2 – 239 млн.м³ (протокол Роснедра от 17.06.2008 г. № 18/418-пр.).

ООО «Прикаспийская газовая компания». Узеньское месторождение.

По результатам геологоразведочных работ подготовлен и рассмотрен оперативный подсчет запасов Узеньского нефтяного месторождения по залежи пласта T_2 . Запасы нефти по категории C_1 составили 201/60 тыс. т (протокол Роснедра от 27.06.2008 г. № 18/468-пр.).

ОАО «КАРнефть». Красно-Ярское месторождение.

По результатам геологоразведочных работ открыто Красно-Ярское нефтяное месторождение с запасами: нефти – по категории C_1 – 233/47 тыс. т, C_2 – 179/37 тыс.т (протокол Роснедра от 28.07.2008 г. № 18/603-пр.).

ООО «ДИАЛЛ АЛЪЯНС». Кочкуровское месторождение.

По результатам геологоразведочных работ открыто Кочкуровское газонефтяное месторождение с запасами: нефти – по категории C_1 – 215/62 тыс. т, растворенного газа – по категории C_1 – 15 млн.м³, свободного газа - C_1 – 48 млн.м³ (протокол Роснедра от 23.07.2008 г. № 18/576-пр.).

ОАО «Нижневожскнефтегаз».

1. **Ушаковское месторождение.** По результатам геологоразведочных работ открыто Ушаковское газоконденсатное месторождение с запасами: свободного газа – по категории C_1 – 408 млн.м³, C_2 – 1029 млн.м³, конденсата – по категории C_1 – 216/102 тыс. т, C_2 – 545/256 тыс.т, (протокол Роснедра от 23.01.2009 г. № 18/19-пр.).

2. **Западно-Вишневское месторождение.** По результатам разведочных работ был проведен пересчет запасов свободного газа и конденсата Западно-Вишневского месторождения (Протокол Роснедра № 18/362-пр от 28.05.2008 г.). Прирост запасов свободного газа по категории C_1 составил 1092 млн.м³, по категории C_2 уменьшились на 1717 млн.м³. Прирост запасов конденсата по категории C_1 составил 326/188 тыс.т, по категории C_2 запасы уменьшились на 282/141 тыс.т.

3. **Перелюбское месторождение.** По результатам разведочных работ был проведен пересчет запасов углеводородов Перелюбского месторождения (Протокол Роснедра № 18/767-пр от 13.10.2008 г.). Прирост запасов нефти по категории C_1 составил 279/295 тыс.т, по категории C_2 запасы уменьшились на 3933/588 тыс.т. Прирост запасов растворенного газа по категории C_1 составил 33 млн.м³, по категории C_2 уменьшились на 108 млн.м³. Прирост запасов свободного газа по категории C_1 составил 105 млн.м³, по категории C_2 уменьшились на 394 млн.м³. Прирост запасов конденсата по категории C_1 составил 686/245 тыс.т, по категории C_2 – 267/73 тыс.т.

ОАО «Богородскнефть». Богородское месторождение. По результатам разведочных работ был проведен пересчет запасов Богородского месторождения (Протокол Роснедра № 18/677-пр от 15.09.2008 г.). Прирост запасов нефти по категории C_1 составил 33/353 тыс.т, по категории C_2 запасы уменьшились на 922/415 тыс.т. Прирост запасов растворенного газа по категории C_1 составил 7 млн.м³, по категории C_2 уменьшились на 7 млн.м³.

ООО «ЛукБелОйл». Гурьяновское месторождение. По результатам разведочных работ был проведен подсчет запасов углеводородного сырья Гурьяновского месторождения на 01.01.2008 г. (Протокол ГКЗ Роснедра № 1720-дсп от 17.09.2008 г.). Прирост запасов нефти по категории C_1

составил 287/554 тыс.т, по категории C_2 запасы уменьшились на 96/12 тыс.т. Прирост запасов растворенного газа по категории C_1 составил 73 млн.м³, по категории C_2 уменьшились на 1 млн.м³.

Прибрежное месторождение. На основании данных анализа имеющегося первичного материала по данным поисково-разведочных скв., переинтерпритации геофизических данных был проведен подсчет запасов углеводородного сырья Прибрежного месторождения на 01.01.2008 г. (Протокол ГКЗ Роснедра № 1791-дсп от 28.11.2008 г.). Запасы по категории C_1 уменьшились нефти на 532/128 тыс.т, растворенного газа на 30 млн.м³, по категории C_2 запасы списаны в количестве нефти 1584/428 тыс.т, растворенного газа – 90 млн.м³.

ОАО «Саратовнефтегаз».

1. Лүзянинское месторождение. По результатам геологоразведочных работ открыто Лүзянинское нефтяное месторождение с запасами: нефти – по категории C_1 – 443/133 тыс. т, C_2 – 466/140 тыс.т, растворенного газа – по категории C_1 – 7 млн.м³, C_2 – 7 млн.м³ (протокол Роснедра от 11.01.2009 г. № 18/11-пр.).

2. Разинское месторождение. По результатам разведочных работ был проведен пересчет запасов углеводородов Разинского месторождения (Протокол Роснедра № 18/100-пр от 26.02.2009 г.). Прирост запасов нефти по категории C_1 составил 251/168 тыс.т. Прирост запасов растворенного газа по категории C_1 составил 114 млн.м³. Прирост запасов газа газовой шапки по категории C_1 составил 174 млн.м³.

3. Белокаменное месторождение (Саратовская область). По результатам разведочных работ был проведен пересчет запасов углеводородов Белокаменного месторождения (Протокол Роснедра № 18/115-пр от 26.02.2009 г.). Прирост запасов нефти по категории C_1 составил 83/40 тыс.т. Прирост запасов растворенного газа по категории C_1 составил 5 млн.м³.

4. Соколовогорское месторождение. За счет увеличения КИН проведена переоценка запасов (Протокол ТО ЦКР № 358 от 24.12.2008 г.). Прирост извлекаемых запасов по категориям C_1 нефти составил 132 тыс.т, растворенного газа – 9 млн.м³.

ЗАО «Саратов-Бурение». Осиновское месторождение. В результате пересчета углеводородов по залежи пласта D_2^{ariva} центрального блока (Протокол Роснедра № 18/70-пр от 12.02.2009 г.). Прирост запасов нефти по категории C_1 составил 158/77 тыс.т, по категории C_2 – 212/103 тыс.т. Прирост запасов растворенного газа по категории C_1 составил 14 млн.м³, по категории C_2 – 19 млн.м³. Прирост запасов газа газовой шапки уменьшился по категории C_1 на 68 млн.м³, по категории C_2 на 66 млн.м³.

Лицензирование УВ:

По состоянию на 01.01.2008 г. реестром государственной регистрации лицензий учтено 118 лицензий на УВ сырье (на территорию площадью 53,393 тыс.км²). Из них:

- на эксплуатацию месторождений углеводородного сырья – 61 лицензия на территорию общей площадью 2,735 тыс.км²,
- на условиях предпринимательского риска – 25 лицензий на территорию общей площадью 29,160 тыс.км²,
- на поиски и оценку перспективных участков – 32 лицензии на территорию общей площадью 30,498 тыс.км².

В течение 2008 года было проведено 2 аукциона и 1 конкурс на получение права пользования недрами, в том числе:

2 аукциона на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья. Победителями аукционов на углеводородное сырье признаны:

ООО «Лотос» (Урожайный-3 участок);

ООО «Нефтегаз» (Денисовский участок);

1 конкурс на право пользования недрами с целью добычи подземных минеральных вод.

По итогам конкурса Центру восстановительной медицины и реабилитации государственного учреждения Саратовского регионального отделения Фонда соц.страх.РФ "Волга" выдана лицензия на право добычи подземных минеральных вод Балаковского месторождения для бальнеолечения.

По итогам 1 аукциона и 1 конкурса 2007 г. в 2008 г. победителям выданы 2 лицензии на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья, в том числе:

ООО «СеверИнтерГаз» (Правобережный участок);

ООО «Иргазнефть» (Хлебновский участок).

В течение 2008 года были переоформлены 7 лицензий:

СРТ 14427 НП (ООО «ЕршовНефть» - Спартакровский участок);

СРТ 01243 НР (ООО «Сентябрь» - Сентябрьский участок);
 СРТ 14550 НЭ (ОАО «Богородскнефть» - Богородское месторождение);
 СРТ 14586 НЭ (ОАО «Нижеволжскнефтегаз» - Перелюбский участок);
 СРТ 14587 НЭ (ОАО «Нижеволжскнефтегаз» - Южно-Первомайский участок);
 СРТ 14588 НЭ (ОАО «Нижеволжскнефтегаз» - Западно-Вишневское месторождение);
 СРТ 14589 НЭ (ОАО «Нижеволжскнефтегаз» - Смоленская площадь).

В течение 2008 года было аннулировано 2 лицензии на углеводородное сырье:

- СРТ 01202 НР (ООО «СеверИнтерГаз» - Правобережный участок) по ст.20 ч.1 п.3 Закона РФ «О недрах» (возникновение определенного условия зафиксированного лицензией)

³⁵
¹⁷ СРТ 01018 НП (ООО «Саратов-Недра» - Новореченский участок) по ст.20 ч.2 п.7 Закона РФ «О недрах» (инициатива владельца лицензии).

В бюджет Российской Федерации поступило 94,5435 млн.руб., в том числе: -по итогам аукционов по коду бюджетной классификации «Разовые платежи за пользование недрами при наступлении определенных событий, оговоренных в лицензии (бонусы)» - 89,102 млн.руб.;

- по коду бюджетной классификации «Прочие платежи при пользовании недрами, зачисляемые в федеральный бюджет» (сбор за выдачу лицензий, сбор за участие в аукционе) – 1,2365 млн.руб.;

- плата за проведение Государственной экспертизы запасов – 3,460 млн. руб.;

- по коду бюджетной классификации «Плата за геологическую информацию» - 0,745 млн.руб.

Таблица

№ №	Лицензионный участок	Предприятие (победитель)	Лицензия	Начальны й платеж тыс. руб.	Конечный платеж тыс. руб.	Факт, тыс.ру б.	Примечание
Аукцион							
1 .	Урожайный-3	ООО «Лотос»	СРТ 01201 НР	20 000	22 000	22 000	
2 .	Денисовский	ООО «Нефтегаз»	СРТ 01205 НР	60 000	66 000	66 000	
Конкурс							
3 .	Балаковское	Центр восстановительной медицины и реабилитации государственного учреждения Саратовского регионального отделения Фонда соц.страх.РФ"Волга "	СРТ 01228МЭ	100	102	102	

³⁵
¹⁷ ООО «Иргазнефть» проведена доплата за конечный платеж по конкурсу 2007 г в сумме 1млн. рублей

По состоянию на 01.01.2009 г. реестром государственной регистрации лицензий учтено 120 лицензии на УВ сырье (на территорию площадью 52,7231 тыс.км²). Из них:

Н на эксплуатацию месторождений углеводородного сырья – 62 лицензий на территорию общей площадью 2,742 тыс.км²,

Н на условиях предпринимательского риска – 27 лицензий на территорию общей площадью 20,142 тыс.км²,

на поиски и оценку перспективных участков – 31 лицензии на территорию общей площадью 29,8391 тыс.км².

По результатам проведенных геологоразведочным работ:

- стоимость 1 пог.м глубокого бурения – 47,74 тыс. руб.

- стоимость 1 км сейсморазведки 2D – 84,81 тыс.руб.