

# ВОЛГОГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ



## Введение

Волгоградская область расположена на юго-востоке Восточно-Европейской равнины, в бассейне нижнего течения Волги и Дона, и входит в Поволжский экономический район. Границит с четырьмя областями РФ (Воронежской, Саратовской, Ростовской, Астраханской) и Республикой Калмыкия, а также на протяжении 215 км — с Казахстаном (рис.1).

Площадь области — 112,9 тыс.кв.км; 78% площади составляют земли сельскохозяйственного назначения. Численность населения — 2620 тыс.чел., из которых 75,3% проживает в городах (1.01.2007); плотность населения — 23,2 чел./кв.км. Главные города — Волгоград, Волжский, Михайловка, Камышин, Урюпинск.

Долиной Волги территория области делится на две части: низменную левобережную (Заволжье) и правобережную, которую занимает южная часть Приволжской возвышенности (абс.выс. до 358 м), северная — возвышенности Ергени и восточная — Донской гряды.

Природные условия для жизни населения благоприятные. Климат континентальный, засушливый. Средние температуры января — -8-12°С, июля — 22-24°. Количество осадков — около 350 мм в год. Вегетационный период — 150-175 дней.

Область находится в зонах степей и сухих степей с чернозёмными (22% площади) и темно-каштановыми (44%) почвами, большей частью распаханных, которые сменяются полупустынями со светло-каштановыми почвами.



**Рис.1. Волгоградская область.**  
Физическая карта с элементами инфраструктуры

Общая длина железнодорожных путей – 1600 км, автомобильных дорог – 14 тыс.км; 83% автодорог общего пользования имеют твёрдое покрытие. Плотность автодорог – 124 км/тыс.кв.км.

Реки Волга, Дон и их крупные притоки используются как транспортные водные магистрали. Протяжённость судоходных путей – 1500 км. Низовья Дона и Волги связывает судоходный Волго-Донской канал. Крупные водохранилища: Волгоградское на Волге и частично выходящее за границы области Цимлянское на Дону – дают возможность использовать воду для выработки электроэнергии и орошения полей.

Волгоградская область – один из наиболее экономически развитых регионов России со сбалансированной структурой хозяйства. Многоотраслевое сельское хозяйство (производство зерна, растительного масла,



бахчевых культур, животноводство) сочетается с многоотраслевой промышленностью.

Основные отрасли промышленности: машиностроение и металлообработка (выпуск тракторов, судов, башенных кранов, сельскохозяйственных машин, металлорежущих станков, оборудования для нефтяной промышленности, электротехнической и пищевой промышленности, подшипников; производство бурового, транспортно-складского, медицинского, торгового оборудования); топливная (добыча нефти, газа), нефтеперерабатывающая, химическая, нефтехимическая (в том числе производство каустической соды, химического волокна) отрасли, чёрная и цветная металлургия (сталь, прокат). Развито производство стройматериалов (1/5 шифера, производимого в России), а также текстильная, деревообрабатывающая, пищевая промышленность. Волгоградская область является монополистом в России по производству одиннадцати видов промышленной продукции (некоторых видов подшипников, сернистого ангидрида, полиуретановых нитей, стальных труб для газопроводов и др.).

Валовой региональный продукт в 2005 г. – 205,8442 млрд руб. (78,1 тыс.руб. на душу населения); по сравнению с 2004 г. рост его составил 33%.

В Волгоградской области разведаны запасы и выявлены ресурсы углеводородного сырья, фосфатных руд, калийных солей (табл.1, 2). Ведётся добыча и переработка нефти и газа.

Таблица 1  
*Ресурсы, запасы и добыча углеводородного сырья  
 Волгоградской области на 1.01.2006 г.*

	НСР	Ресурсы		Запасы		Накопленная добыча
		D <sub>1</sub> +D <sub>2</sub>	C <sub>3</sub>	C <sub>2</sub>	A,B,C <sub>1</sub>	
<b>Нефть, млн т</b>	696,1	393,12	44,19	6,92	32,87	32,87
<b>Свободный газ, млрд куб.м</b>	1245,9	880,67	241,32	13,57	24,67	24,67
<b>Растворённый газ, млрд куб.м</b>	-	-	-	1,44	8,74	8,74
<b>Конденсат, млн т</b>	461	427,65	29,82	1,16	1,34	1,34



Таблица 2

*Ресурсы и запасы твёрдых полезных ископаемых  
Волгоградской области на 1.01.2006 г.*

	Ресурсы			Запасы	
	P <sub>3</sub>	P <sub>2</sub>	P <sub>1</sub>	A <sub>BC1</sub>	C <sub>2</sub>
Фосфатные руды, млн т	-	-	-	1,24	0,07
Калийные соли, млн т		700	580	75,5	357,9

## Углеводородное сырьё

Ресурсы и запасы углеводородного сырья Волгоградской области приурочены к Волго-Уральскому и частично Прикаспийскому нефтегазоносным бассейнам (НГБ) и связаны преимущественно с карбонатными отложениями девона, карбона и перми, залегающими на глубинах 2-4 км. Волгоградская область вносит незначительный вклад в нефтегазоносную Россию и относится к регионам, где месторождения находятся в стадии истощения.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) нефти Волгоградской области составляют 696 млн т, или 1,2% российских. Потенциальные ресурсы категорий D<sub>1</sub>, D<sub>2</sub> и D<sub>1лок</sub> составляют более 55% НСР области, перспективные ресурсы категории C<sub>3</sub> – 6% НСР. Они учтены Государственным балансом на 21 площади, подготовленной к глубокому бурению, и в неискрытых пластах трёх месторождений. Локализуются в основном в Волго-Уральском НГБ, занимающем центральные и северные районы области.

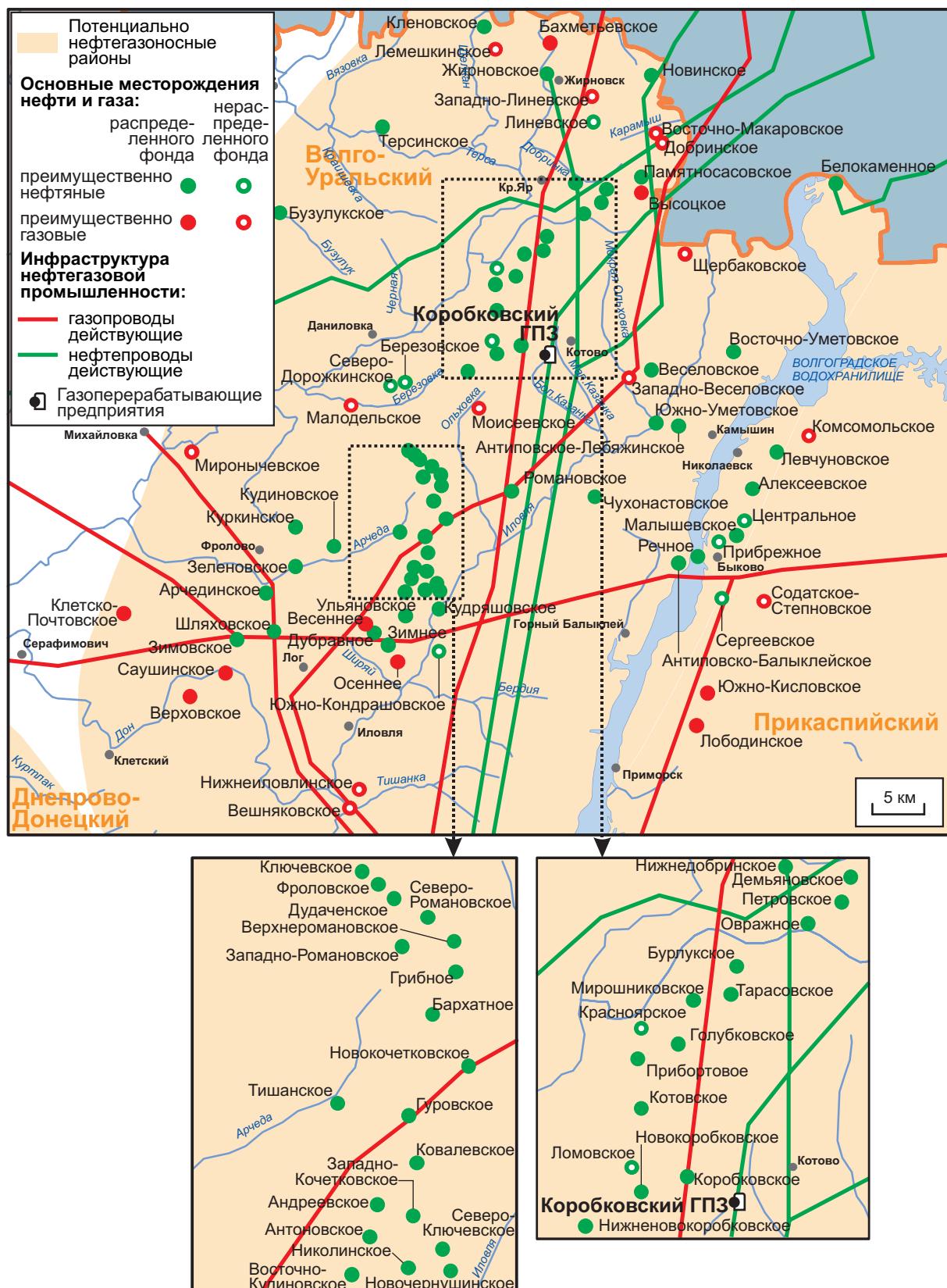
Извлекаемые балансовые запасы нефти категорий ABC<sub>1</sub>+C<sub>2</sub> Волгоградской области относительно невелики – 40 млн т, или 5,7% НСР области; большая их часть (33 млн т) – это разведанные запасы категорий ABC<sub>1</sub>. Сосредоточены они преимущественно в Волго-Уральском НГБ, и лишь шестая часть находится в Прикаспийском НГБ.

К началу 2006 г. в Волгоградской области Госбалансом было учтено 69 месторождений с извлекаемыми запасами нефти, в том числе 54 нефтяных, восемь газонефтяных и семь нефтегазоконденсатных (табл.3).

Месторождения преимущественно мелкие. Исключение составляет Памятносасовское месторождение, текущие запасы категории ABC<sub>1</sub>+C<sub>2</sub> которого (19,8 млн т), составляющие почти половину балансовых запасов нефти области, позволяют отнести его к средним. По на-



чальным запасам это месторождение и ещё три: Коробковское, Жирновское и Бахметьевское — относились к крупным, но сейчас запасы в значительной степени выработаны.



## Рис.2. Месторождения углеводородного сырья Волгоградской области



**Таблица 3**  
**Месторождения углеводородного сырья Волгоградской области**  
**на 01.01.2006 г.**

Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добывчe в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Распределённый фонд								
Памятно-сасовское	Н	СП ООО "Волгодеминойл", ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	Нефть, млн т	27,21	18,51	1,30	2,518	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	3,99	2,73	0,19	0,363	0,008
Алексеевское	Н	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	Нефть, млн т	0,14	1,37	1,06	0,028	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,08	0,34	0,23	0,010	0,008
Белокаменное	НГК	ОАО "Саратовнефтегаз"	Нефть, млн т	7,58	1,80	0,25	0,302	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,94	0,51	0,04	0,027	0,008
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,07	-	-	-
			Конденсат, млн т	-	0,01	-	-	-
Жирновское	НГК	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	Нефть, млн т	52,11	1,92	-	0,148	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	3,56	0,15	-	0,007	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,99	0,33	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,025	-	-	-	-
Бахметьевское	ГН	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	Нефть, млн т	30,97	1,56	-	0,080	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	2,11	0,10	-	0,004	-
			Свободный газ, млрд куб.м	0,48	2,13	-	-	-
			Нефть, млн т	0,01	0,15	1,29	0,006	-
Речное	Н	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	Растворённый газ, млрд куб.м	0,001	0,04	0,37	0,001	-
			Нефть, млн т	61,04	1,10	-	0,121	-
Коробковское	НГК	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	Растворённый газ, млрд куб.м	11,07	0,21	-	0,016	0,001
			Свободный газ, млрд куб.м	47,03	0,21	-	0,024	-
			Конденсат, млн т	0,160-	-	-	-	-
			Нефть, млн т	2,12	0,91	-	0,037	-
Ключевское	НГК	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"	Растворённый газ, млрд куб.м	0,34	0,15	-	0,002	0,005
			Свободный газ, млрд куб.м	0,34	-	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,037	-	-	-	-



Месторождение	Тип	Недрополь-зозватель	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.	
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>			
Левчуновское	Н	ООО “ЛУКОЙЛ- Нижне- волжск-нефть” и н/ф	Нефть, млн т	0,03	0,15	0,64	0,007	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	0,05	0,17	0,002	0,003	
Антиповско- Балыклейское	Н		Нефть, млн т	3,14	0,78	-	0,076	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,89	0,23	-	0,027	0,002	
Новокочет- ковское	Н		Нефть, млн т	0,07	0,54	0,14	0,008	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,10	0,02	-	0,001	
Ковалевское	Н		Нефть, млн т	0,03	0,40	0,16	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,03	0,02	-	-	
Демьяновское	Н		Нефть, млн т	0,90	0,41	-	0,043	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,16	0,07	-	0,009	-	
Николинское	Н		Нефть, млн т	0,06	0,11	0,11	0,003	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,02	0,02	-	-	
Кудряшовское	Н		Нефть, млн т	0,01	0,07	0,15	0,008	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,002	0,01	0,02	-	0,001	
Кудиновское	НГК		Нефть, млн т	4,33	0,10	0,12	0,034	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	3,86	3,27	0,03	0,024	0,001	
			Свободный газ, млрд куб.м	5,61	4,20	-	0,097	-	
			Конденсат, млн т	0,777	0,76	-	-	-	
			Нефть, млн т	0,48	0,21	-	0,017	-	
Фроловское	Н	ГН	Растворённый газ, млрд куб.м	0,08	0,03	-	0,001	0,002	
			Нефть, млн т	8,99	0,19	-	0,021	-	
Арchedинское	ГН		Растворённый газ, млрд куб.м	0,57	0,04	-	0,001	-	
			Свободный газ, млрд куб.м	2,30	0,01	-	0,001	-	
Гуровское	Н		Нефть, млн т	0,02	0,08	0,11	0,005	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,02	0,03	-	0,001	
Верхнеромановское	Н		Нефть, млн т	0,04	0,19	-	0,007	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,003	0,01	-	-	-	
Антоновское	Н		Нефть, млн т	0,10	0,09	0,08	0,005	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,02	0,01	0,01	-	0,001	



Месторождение	Тип	Недрополь-зозватель	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потеря при добыче в 2005 г.	
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>			
Восточно-Кудиновское	Н	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть" и н/ф	Нефть, млн т	0,02	0,06	0,08	0,004	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,003	0,01	0,01	-	-	
Зимнее	НГК		Нефть, млн т	-	0,05	0,05	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	0,01	-	-	
Котовское	ГН		Свободный газ, млрд куб.м	-	-	0,39	-	-	
			Конденсат, млн т	-	-	0,01	-	-	
Куркинское	Н	ЗАО "Фроловское НГДУ" и н/ф	Нефть, млн т	5,68	0,10	-	0,042	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	1,25	0,03	-	0,011	-	
Чухонастовское	Н	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть"	Свободный газ, млрд куб.м	0,01	0,11	-	-	-	
			Нефть, млн т	0,16	0,08	0,03	0,009	-	
Терсинское	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,01	0,002	-	-	
			Нефть, млн т	0,85	0,08	-	0,032	-	
Нижнедобринское	Н	ЗАО Фроловское НГДУ и н/ф	Растворённый газ, млрд куб.м	0,10	0,02	-	-	0,003	
			Нефть, млн т	0,38	0,08	-	0,010	-	
Веселовское	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	0,07	0,01	-	0,002	-	
			Нефть, млн т	0,45	0,08	-	0,013	-	
Дубравное	Н	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть"	Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,01	-	-	-	
			Нефть, млн т	0,07	0,07	-	0,003	-	
Новочернушинское	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	0,003	0,02	-	-	-	
			Нефть, млн т	-	0,04	0,04	-	-	
Тишанское	Н	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть"	Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,002	0,002	-	-	
			Нефть, млн т	0,05	0,07	-	0,007	-	
Малышевское	Н	ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть"	Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,01	-	0,001	-	
			Нефть, млн т	0,001	0,07	-	-	-	
Овражное	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	-	-	-	
			Нефть, млн т	0,11	0,01	0,05	0,002	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,04	0,01	0,01	-	0,002	
			Нефть, млн т	0,35	0,06	-	0,004	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,07	0,01	-	0,001	-	



Месторождение	Тип	Недрополь-зозватель	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.	
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>			
Нижнекоробковское	Н	ООО “ЛУКОЙЛ- Нижневолжск- нефть”	Нефть, млн т	1,07	0,06	-	0,009	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,43	0,11	-	0,003	-	
Бархатное	Н		Нефть, млн т	0,002	0,06	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	-	-	-	
Кленовское	НГК		Нефть, млн т	4,77	0,06	-	0,010	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,11	0,01	-	-	-	
			Свободный газ, млрд куб.м	0,15	-	-	-	-	
			Конденсат, млн т	0,027-	-	-	-	-	
Прибортовое	Н	СП ООО “Волгодеми- нейл”	Нефть, млн т	0,11	0,06	-	0,008	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,01	-	0,002	-	
Восточно-Уметовское	Н	ООО “ЛУКОЙЛ- Нижневолжск- нефть”	Нефть, млн т	0,35	0,06	-	0,018	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,07	0,02	-	0,003	-	
Западно-Романовское	Н		Нефть, млн т	0,03	0,05	-	0,008	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,003	-	-	0,001	
Западно-Кочетковское	Н		Нефть, млн т	0,06	0,05	-	0,007	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,01	-	-	0,001	
Ульяновское	Н		Нефть, млн т	-	0,04	0,01	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	0,001	-	-	
Романовское	Н	ЗАО “Фроловское НГДУ” и н/ф	Нефть, млн т	0,03	0,05	-	0,004	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,001	0,002	-	-	-	
Бузулукское	Н	ЗАО “Фроловское НГДУ”	Нефть, млн т	0,04	0,05	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,001	0,001	-	-	-	
Тарасовское	Н	ЗАО “Фроловское НГДУ” и н/ф	Нефть, млн т	0,03	0,05	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,001	0,02	-	-	-	
Мирошниковское	Н	ООО “ЛУКОЙЛ- Нижневолжск- нефть”	Нефть, млн т	0,48	0,04	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,10	0,01	-	-	-	
Шляховское	ГН	ЗАО “Фроловское НГДУ” и н/ф	Нефть, млн т	0,66	0,04	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,18	0,02	-	-	-	
			Свободный газ, млрд куб.м	0,28	-	-	-	-	



Месторождение	Тип	Недрополь-зозватель	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потеря при добыче в 2005 г.	
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>			
Северо-Ключевское	Н	ООО “ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть”	Нефть, млн т	0,01	0,01	0,02	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,003	0,003	-	-	
Северо-Романовское	Н		Нефть, млн т	0,01	0,03	-	0,002	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,003	-	-	-	
Голубковское	Н		Нефть, млн т	0,15	0,02	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,01	-	-	-	
Дудаченское	Н		Нефть, млн т	0,09	0,02	-	0,005	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,003	-	-	0,001	
Южно-Уметовское	ГН		Нефть, млн т	0,77	0,02	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,20	0,01	-	-	-	
Андреевское	Н		Свободный газ, млрд куб.м	0,25	0,62	-	-	-	
			Нефть, млн т	0,004	0,02	-	0,001	-	
Петровское	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,002	-	-	-	
			Нефть, млн т	0,11	0,02	-	0,002	-	
Антиповско-Лебяжинское	ГН	ООО “Девоннефть”	Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,01	-	-	-	
			Газ свободный, млрд куб.м	-	0,20	-	-	-	
Зеленовское	Н		Нефть, млн т	-	0,02	-	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,10	0,001	-	-	0,001	
Зимовское	ГН	ООО “ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть”	Нефть, млн т	1,38	0,01	-	0,001	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,08	0,003	-	-	-	
Бурлукское	Н		Свободный газ, млрд куб.м	2,15	-	-	-	-	
			Нефть, млн т	0,15	0,01	-	0,001	-	
Новокоробковское	Н		Растворённый газ, млрд куб.м	0,05	0,01	-	0,001	-	
			Нефть, млн т	0,26	0,01	-	0,003	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,08	0,05	-	0,001	-	



Месторождение	Тип	Недрополь-зозватель	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потеря при добыче в 2005 г.	
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>			
Линевское	ГН	ООО “ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть” и н/ф	Нефть, млн т	0,18	0,01	-	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,04	0,003	-	-	-	
			Свободный газ, млрд куб.м	1,83	0,59	-	-	-	
Ломовское	Н	ООО “ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть”	Нефть, млн т	0,13	0,01	-	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,03	0,01	-	-	-	
Грибное	Н	ООО “ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть”	Нефть, млн т	-	0,01	-	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,001	-	-	-	
Новинское	НГК	ООО “ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть” и н/ф	Нефть, млн т	0,19	-	-	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,003	-	-	-	-	
			Свободный газ, млрд куб.м	1,42	0,02	-	0,003	-	
			Конденсат, млн т	0,005	-	-	-	-	
Лободинское	Г	ООО “Нефтегаз-сервис”	Свободный газ, млрд куб.м	-	3,99	6,02	-	-	
Южно-Кисловское	Г	ООО “Интенсификация и Повышение Нефтеотдачи Пласта”	Свободный газ, млрд куб.м	-	1,77	0,14	-	-	
Весеннее	ГК	ООО “ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть”	Свободный газ, млрд куб.м	-	0,54	0,60	-	-	
			Конденсат, млн т	-	0,06	0,06	-	-	
Осеннее	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,30	0,37	-	-	
			Конденсат, млн т	-	0,01	0,02	-	-	
Верховское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	13,82	0,33	-	0,022	-	
Клетско-Почтовское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	1,12	0,24	-	0,006	-	
Высоцкое	Г	СП ООО “Волгодеми-нойл”	Свободный газ, млрд куб.м	-	0,06	0,03	-	-	
Саушинское	Г	ООО “ЛУКОЙЛ-Нижневолжск-нефть”	Свободный газ, млрд куб.м	6,01	0,09	-	0,002	-	
Нераспределённый фонд									
Центральное	Н		Нефть, млн т	0,002	0,24	0,51	-	-	
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,05	0,10	-	-	



Месторождение	Тип	Недрополь-зозватель	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Сергеевское	Н		Нефть, млн т	-	0,13	0,32	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,04	0,11	-	-
Прибрежное	Н		Нефть, млн т	-	0,03	0,37	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,004	0,05	-	-
Красноярское	Н		Нефть, млн т	0,01	0,08	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,004	0,03	-	-	-
Южно-Кондрашовское	Н		Нефть, млн т	-	0,01	0,04	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,002	0,01	-	-
Березовское	Н		Нефть, млн т	0,004	0,02	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,001	0,01	-	-	-
Северо-Дорожкинское	Н		Нефть, млн т	-	0,01	-	-	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,002	-	-	-
Восточно-Макаровское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	1,14	5,82	-	-
			Конденсат, млн т	-	0,25	1,08	-	-
Моисеевское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	3,01	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	1,51	-	-	-
Западно-Веселовское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	1,38	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,80	-	-	-
Щербаковское	Г		Конденсат, млн т	0,25	-	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,31	-	-	-
Добринское	ГК		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,11	0,19	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,20	-	-	-
Вешняковское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	0,13	0,17	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,14	-	-	-
Солдатско-Степновское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,06	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	0,05	-	-	-
Миронычевское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,02	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
Западно-Линевское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
Малодельское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
Лемешкинское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
Нижне-Иловлинское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
			Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-
Комсомольское	Г		Свободный газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-



Месторождение	Тип	Недрополь-зозватель	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.		
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>				
<i><u>Итого в Волгоградской области</u></i>			Нефть, млн т	219,00	32,87	6,92	3,689	-		
			Газ растворенный, млрд куб.м	30,88	8,74	1,44	0,519	0,051		
			Газ свободный, млрд куб.м	85,67	24,67	13,57	0,155	-		
			Конденсат, млн т	1,03	1,34	1,16	-	-		

\* включая потери при добыче

В распределённом фонде недр находится почти 98% разведанных запасов нефти, сосредоточенных в 63 месторождениях; из них 80% принадлежат компании ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». Разрабатываются 56 месторождений, разведываются — восемь (три из них находятся в нераспределённом фонде недр). Два месторождения законсервированы.

Практически все месторождения с запасами нефти относятся к Нижневолжской нефтегазоносной области Волго-Уральского НГБ. Глубина залежей нефти колеблется от 600 до 5200 м. Нефтепродуктивные терригенный средний и терригенно-карбонатный верхний девон и терригенно-карбонатные (в низах — карбонатные) толщи каменноугольного возраста, включающие рифогенные образования. В некоторых случаях продуктивные залежи размещаются в неглубоких, простых по строению и значительных по площади ловушках (Жирновское, Бахметьевское, Коробковское месторождения), в других, более сложных для отработки случаях, они приурочены к изменчивым по простирианию коллекторам, в том числе слабопроницаемым. В последних сосредоточено 12% разведанных запасов.

Памятносасовское месторождение, самое крупное в области, приурочено к карбонатным отложениям франского яруса верхнего девона; в его строении выявлено четыре продуктивные залежи, расположенные на глубинах до 2600 м.

В прикаспийской части области (в основном на левобережье Волги) выявлены локальные поднятия на уровне нижнепермских, каменноугольных, верхне- и среднедевонских отложений. Нефтяные месторождения (Алексеевское, Малышевское и др.) связаны с подсолевым комплексом, продуктивные залежи находятся в терригенных породах нижнего карбона.



Нефти Волгоградской области маловязкие, преимущественно лёгкие, малосернистые (до 0,5% S).

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Волгоградской области составляют 1,3 трлн куб.м, или 0,8% НСР России. На потенциальные ресурсы категорий D<sub>1</sub>+D<sub>2</sub> приходится 70% НСР области, на перспективные (категории C<sub>3</sub>), сосредоточенные на 15 подготовленных для глубокого бурения площадях, – 20%.

Балансовые запасы свободного газа категорий ABC<sub>1</sub>+C<sub>2</sub> исчисляются в 38 млрд куб.м (менее 0,1% российских), или 3,2% НСР области. Предварительно оцененные запасы категории C<sub>2</sub> составляют треть этого количества. Основная часть запасов находится в пределах Волго-Уральского НГБ; в Прикаспийском НГБ сосредоточено не более трети этих запасов.

К началу 2006 г. Государственным балансом учтено 33 месторождения с запасами свободного газа, в том числе семнадцать газовых, четыре газоконденсатных, шесть нефтегазоконденсатных и шесть газонефтяных (табл.3).

Все месторождения мелкие. Многие к настоящему времени полностью или почти полностью выработаны; к их числу относится и самое крупное по начальным запасам месторождение Коробковское.

В распределённом фонде недр находится половина балансовых запасов области, сосредоточенная на 20 месторождениях, из которых 13 разрабатывается, четыре разведывается и три законсервировано. Более 55% разведенных запасов распределённого фонда находится в ведении компании ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть».

Значительное число месторождений свободного газа (в том числе наиболее крупные по начальным запасам) располагается в Нижневолжской НГО Волго-Уральского НГБ. Как и нефтяные, они приурочены к девонским и каменноугольным коллекторам. Самостоятельные залежи и газовые шапки в основном небольшие.

В Прикаспийском НГБ на территории Волгоградской области промышленные притоки газа из самостоятельных сводовых пластовых залежей (месторождения Южно-Кисловское, Лободинское, Солдатско-Степновское) получены из нижнепермских доломитизированных органогенных известняков подсолевого комплекса с глубины 2200-2500 м.



Свободный газ содержит примеси азота (до 8%) и углекислого газа (до 2%). Более половины запасов приходится на сероводородсодержащий газ.

В газе Кудиновского месторождения среднее содержание этана составляет 47,7 г/куб.м, пропана – 32 г/куб.м, бутана – 17,4 г/куб.м. Учтены запасы гелия и газоконденсата. Запасы конденсатсодержащего газа категорий АВС<sub>1</sub> – 7 млрд куб.м, категории С<sub>2</sub> – 6 млрд куб.м.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **газоконденсата** в Волгоградской области составляют 461 млн т, или 3% российских, из них прогнозные ресурсы категорий D<sub>1</sub> и D<sub>2</sub> – более 90%, а перспективные (категории С<sub>3</sub>) – менее 7%.

Запасы конденсата учтены на семи месторождениях области в крайне малом количестве: 1,3 млн т категории С<sub>1</sub> и 1,2 млн т категории С<sub>2</sub>. Два из этих месторождений разрабатываются (но в 2005 г. конденсат не извлекался), три разведываются и два законсервированы.

Залежи, содержащие газоконденсат, связаны с терригенными и частично карбонатными отложениями девона и карбона, залегают на глубинах от 1,5 до 4 км. Минимальное его содержание наблюдается в месторождениях Зимнее и Осеннее (110,2 г/куб.м), максимальное – в Добринском (452 г/куб.м).

Ресурсы нефтяного **растворённого газа** в Волгоградской области не оценивались, так как он не образует собственных месторождений, являясь попутным компонентом в залежах нефти. Его балансовые запасы составляют 10 млрд куб.м (почти 90% из них – разведанные), они распределены по всем 69 нефтяным месторождениям, больше всего их на Кудиновском и Памятносасовском месторождениях.

На начало 2006 г. в Волгоградской области действовало 66 лицензий на работы, связанные с углеводородным сырьём, в том числе 53 эксплуатационные, 12 разведочных и одна на условиях предпринимательского риска.

Основным недропользователем является компания ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», которая владеет лицензиями на 57 месторождений, в том числе Памятносасовское и Кудиновское.

Геологоразведочные работы на углеводороды проводятся в основном за счёт средств недропользователей. Из федерального бюджета финансируются региональные сейсморазведочные работы, связанные с



оценкой перспектив нефтегазоносности Волгоградской и Ростовской областей.

В 2005 г. компанией ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» получен прирост запасов нефти, составивший 0,27 млн т категории АВС<sub>1</sub> (с учетом списания части запасов Кудряшовского месторождения). Было открыто и принято на баланс месторождение Ульяновское, утверждены запасы Куркинского, на нескольких месторождениях открыты новые залежи и повышенены коэффициенты извлечения.

Прироста запасов газа не получено. Есть данные о том, что в 2006 г. компания ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» получила небольшой прирост запасов газа (1,3 млрд куб.м категории С<sub>1</sub>) на Иловлинском участке.

Недропользователи продолжают поисково-оценочные работы, ведутся сейсморазведочные работы и глубокое бурение, в 2006-2007 гг. выдано не менее четырёх новых разведочных лицензий.

Более перспективной на открытие новых залежей углеводородного сырья считается левобережная, малоосвоенная часть области, то есть площадь Прикаспийского НГБ.

Добыча нефти на территории Волгоградской области в 2005 г. составила 4 млн т (2% российской), 80% добычи обеспечило ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (табл. 4). Более 60% нефти извлечено из недр Памятносасовского месторождения, которое разрабатывается с 1990 г. Вклад месторождений Прикаспийского НГБ невелик — 0,2 млн т. Многие месторождения области выработаны или находятся в стадии истощения. Выработанность разведанных запасов нефти составляет 87%.

В структуре главного добывающего предприятия на территории области создано 164 групповых резервуаров для сбора сырой нефти и построено 3500 км трубопроводов различного назначения. Основной магистральный нефтепровод Самара — Тихорецк (принадлежит ОАО АК «Транснефть») подходит к главному нефтеперерабатывающему заводу ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в г. Волгоград (Волгоградский НПЗ). На Волгоградский НПЗ поступает нефть также и с месторождений других субъектов РФ; в 2005 г. здесь переработано нефти в два раза больше, чем добыто в Волгоградской области. Произ-



водятся автомобильный бензин, дизельное топливо и мазут, которые реализуются на внутреннем и внешнем рынках.

Таблица 4  
**Запасы углеводородного сырья главных нефтегазодобывающих предприятий Волгоградской области и их добыча в 2005 г.**

Предприятие	Вид сырья	Запасы на 1.01.2006 г.		Добыча
		ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>	
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»	Нефть, млн т	32,866	4,411	2,931
	Растворённый газ, млрд куб.м	7,376	0,561	0,430
	Свободный газ, млрд куб.м	8,29	-	0,155
	Конденсат, млн т	0,808	0,023	-
СП ООО «Волгодеминойл»	Нефть, млн т	3,897	1,295	0,418
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,574	0,190	0,061
	Свободный газ, млрд куб.м	0,056	0,032	-
ОАО «Саратовнефтегаз»	Нефть, млн т	1,798	0,295	0,302
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,506	0,039	0,027
	Свободный газ, млрд куб.м	0,066	-	-
	Конденсат, млн т	0,009	-	-
ЗАО «Фроловское НГДУ»	Нефть, млн т	0,407		0,302
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,082	0,002	-
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (н/ф)	Нефть, млн т	0,796	2,635	0,006
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,195	0,648	0,001
	Свободный газ, млрд куб.м	10,307	7,377	-
	Конденсат, млн т	0,243	-	-
ООО «Девоннефть»	Нефть, млн т	0,018	-	-
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,009	-	-
	Свободный газ, млрд куб.м	0,196	-	-
ООО «Нефтегазсервис»	Свободный газ, млрд куб.м	3,986	6,02	-
ООО «Интенсификация и Повышение Нефтеотдачи Пласта»	Свободный газ, млрд куб.м	0,196	-	-

Добычу свободного газа осуществляет ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». В 2005 г. она велась на семи месторождениях (только в правобережных районах области) и составила менее 0,2 млрд куб.м (составляя доли процента российской газодобычи). Более 60% газа получено на месторождении Кудиновское. Низкий уровень добычи в значительной



степени объясняется истощением месторождений, выработанность разведанных запасов превышает 77%.

Извлеченный газ подготавливается к транспортировке непосредственно на месторождениях и поставляется потребителям по газопроводам. В 2005 г. на Кудиновском месторождении введена в строй новая установка подготовки газа, где производится извлечение гомологов метана и компримирование газа перед транспортировкой. Извлеченные полезные компоненты подвергаются дальнейшей переработке на Коробковском ГПЗ вместе с нефтяным растворённым газом. Свободный газ Коробковского месторождения перерабатывается там же, а затем поступает в Волгоград (газопровод Коробки – Лог – Волгоград).

Газотранспортная сеть Волгоградской области весьма развита, средний уровень газификации населённых пунктов составляет 78%. Помимо ряда газопроводов от месторождений области (во многом утративших свою значимость) и газопроводов-отводов к населённым пунктам, по территории проходят транзитные магистральные системы, такие как «Средняя Азия – Центр», «Союз», экспортные газопроводы Оренбург – Новопсков и Уренгой – Новопсков. Таким образом, получение недостающего количества природного газа из единой системы газоснабжения России налажено. Общая протяжённость газопроводов в области составляет более 15 тыс.км.

Газоконденсат в последние годы из недр не извлекается.

Газ, растворённый в нефти, извлекается при отработке более чем двадцати месторождений в количестве 0,5 млрд куб.м (2005 г.). Основную долю (70%) добычи обеспечило Памятносасовское месторождение, эксплуатируемое компанией ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». Переработка ведётся на Коробковском ГПЗ, который расположен на севере области в г.Котово и принадлежит той же компании «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». На предприятие поступает сырьё и с других месторождений компании-владельца. Выполняется осушка газа, очистка от сероводорода, отбензинивание и газофракционирование; на выходе получают газы горючие сжиженные, газовый бензин. Продукция реализуется в пределах области и экспортируется (сжиженные газы – железнодорожным транспортом).

Нефтепродукты для потребителей Волгоградской области производит расположенный на её территории завод (из собственного и привоз-



ного сырья). Природный газ при ничтожных объёмах добычи занимает в структуре топливно-энергетического комплекса области 70% – потребляется примерно 6 млрд куб.м в год; всё необходимое количество газа область получает из Единой системы газоснабжения России.

## Алюминий

В Волгоградской области, которая не располагает ресурсами и запасами алюминиевого сырья, производится значительное количество алюминия.

В г.Волгограде находится Волгоградский алюминиевый завод проектной мощностью 160 тыс.т первичного алюминия в год. Завод входит в состав созданной в 2007 г. Объединённой компании «Российский алюминий». В качестве сырья на заводе используют глинозём, получаемый на глинозёмных заводах компании, в основном на Николаевском глинозёмном заводе (Украина).

На Волгоградском алюминиевом заводе применяется технология электролиза с использованием самообжигающихся анодов с верхним токоподводом на силу тока 135-160 кА.

Основная продукция завода — первичный алюминий. В 2006 г. здесь произведено 157 тыс.т алюминия, на 1,9% больше, чем в 2005 г. Завод работает на электроэнергии, приобретаемой на оптовом рынке ФОРЭМ. На предприятии трудится около 3200 человек.

Большая часть произведенного алюминия отправляется на экспорт.

## Фосфатные руды

В пределах Волгоградской области распространены отложения Актюбинского фосфоритоносного бассейна. На севере области они представлены фосфоритовой серией, содержащей от одного до пяти прослоев фосфоритов; выходы фосфоритов этой серии единого поля не образуют, а встречаются в виде отдельных участков на вершинах холмов.

Прогнозные ресурсы фосфатного сырья в Волгоградской области не подсчитаны.



**Рис.3. Месторождения фосфатных руд и калийных солей Волгоградской области**

Запасы конкреционных фосфоритов категорий АВС<sub>1</sub> незначительны и составляют 1,24 млн т (в пересчёте на Р<sub>2</sub>O<sub>5</sub>), категории С<sub>2</sub> – 0,07 млн т.

Государственным балансом учитывается только одно месторождение – Камышинское (рис.3), запасы которого и составляют все запасы области. Месторождение находится в нераспределённом фонде недр. Месторождение мелкое и характеризуется рудами невысокого качества со средним содержанием Р<sub>2</sub>O<sub>5</sub>, равным 10,7%.

По рекомендации Минсельхоза РФ администрация Волгоградской области разработала программу срочного освоения региональных месторождений фосфатных руд. Предстоит выполнение комплекса проектных работ по разработке месторождений и созданию современного производства мощностью 90 тыс.т удобрений в год. Предполагается



обустройство карьера на фосфоритовом месторождении Камышинское и организация производства фосфоритной муки улучшенного качества на Камышинском кузнечно-литейном заводе.

## Калийные соли

В пределах Волгоградской области находится западная часть Прикаспийского калиеносного бассейна, перспективная на обнаружение залежей калийного сырья, главным образом сульфатно-хлоридного типа.

Ресурсы калийных солей категории Р<sub>1</sub> области составляют 580 млн т (в пересчёте на K<sub>2</sub>O), что эквивалентно 16% российских ресурсов этой категории; ресурсы категории Р<sub>2</sub> – 700 млн т (8,1% российских).

Ресурсы категории Р<sub>1</sub> примерно поровну распределены между двумя перспективными площадями, одна из которых находится на востоке области в Приволжском прогибе, это так называемая Прогнозная площадь Южный участок (здесь же расположено единственное числящееся на балансе Эльтонское месторождение калийных солей), другая – на крайнем юге, в районе Приволжской моноклинали – Южно-Приволжская Прогнозная площадь (здесь расположено разведываемое Гремячинское месторождение). Ресурсы категории Р<sub>2</sub> полностью сосредоточены на Южно-Приволжской Прогнозной площади.

Запасы калийных солей Волгоградской области на 1.01.2006 г. составляли 433,4 млн т K<sub>2</sub>O, или 2,3% российских, в том числе разведанные запасы – 75,5 млн т K<sub>2</sub>O.

Государственным балансом учитывается лишь Эльтонское месторождение (участок Улаганский) с запасами калийных солей категорий ABC<sub>1</sub>, равными 75,5 млн т K<sub>2</sub>O, и категории C<sub>2</sub> – 357,9 млн т K<sub>2</sub>O. Месторождение находится в нераспределённом фонде недр.

Эльтонское месторождение расположено в пределах Приволжского прогиба, на так называемой Прогнозной площади Южный участок (рис.3). Месторождение крупное по запасам, с высоким (23%) содержанием K<sub>2</sub>O в рудах.

Ещё одно калийное месторождение – Гремячинское – расположено на юге области, на Южно-Приволжской Прогнозной площади. Запасы месторождения категории C<sub>2</sub> – 247 млн т K<sub>2</sub>O, ранее числившиеся на государственном балансе, переведены в прогнозные ресурсы. Мес-



торождение характеризуется высоким качеством руд, содержащих в среднем 20,6% K<sub>2</sub>O.

Эксплуатационной лицензией на Гремячинское месторождение владеет компания ООО «Инвестпромресурс». В сентябре 2007 г. на месторождении завершена доразведка. Она показала, что подтверждённые запасы месторождения достаточны, чтобы добывать 2,5 млн т калийной руды в год на протяжении 25 лет. В ближайшее время ОАО «Еврохим» намерено приступить здесь к строительству ГОКа. Ввод его в эксплуатацию намечен на 2012 г. Комплекс будет производить 2 млн т минеральных удобрений (хлористого калия) в год. Продукцию предполагается направлять отечественным сельхозпроизводителям, преимущественно в Южный федеральный округ, а также экспортить.

Существенные прогнозные ресурсы калийных солей, локализованные вблизи месторождения, позволяют в перспективе нарастить запасы и увеличить производство.

## ВЫВОДЫ

! Нефтегазовая отрасль в Волгоградской области начала развиваться еще в 50-е годы прошлого века. В настоящее время выработанность запасов как нефти, так и газа очень высока (около 80 %), и ранее освоенные нефтегазоносные районы едва ли позволят нарастить минерально-сырьевую базу. При этом на территории области есть перерабатывающие предприятия и создана разветвленная транспортная сеть. Для поддержания падающей добычи необходимо открытие и ввод в эксплуатацию месторождений в новых районах, то есть на левобережье Волги.

! В перспективе Волгоградская область может приобрести важное значение как поставщик на внутренний рынок калийных удобрений, так необходимых сельскому хозяйству России.

! В России, как и во всём мире, растёт интерес к освоению залежей фосфоритов сравнительно низкого качества, но приближенных к регионам-потребителям фосфорных удобрений. В Волгоградской области такие залежи есть, и целесообразно вовлечь их в разработку.