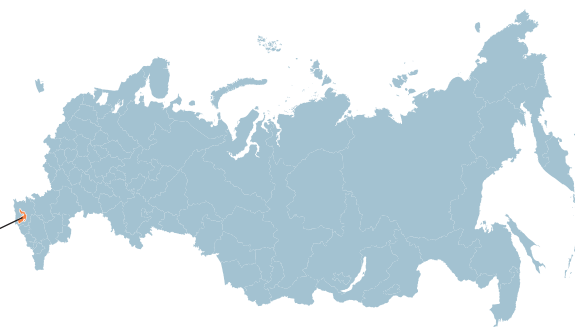


# РЕСПУБЛИКА АДЫГЕЯ



## Введение

Адыгея (Республика Адыгея) расположена в западной части Северного Кавказа и со всех сторон окружена территорией Краснодарского края (рис.1).

Площадь — 7,6 тыс.кв.км. Население — 441,2 тыс.чел.; средняя плотность — 58 чел./кв.км (1.01.2007). Городское население, составляющее 52,5%, проживает в двух городах: Майкопе (столица республики) и Адыгейске — и пяти посёлках городского типа.

Северная часть Адыгеи находится на Прикубанской равнине, южная — на склонах Большого Кавказского хребта (абс.выс. до 3238 м).

Природные условия для жизни населения относятся к наиболее благоприятным. Климат умеренно континентальный. Средние температуры января —  $-2^{\circ}\text{C}$ , июля —  $22^{\circ}\text{C}$ . В год выпадает около 700 мм осадков. В году наблюдается 200-250 ясных дней, а суммарная солнечная радиация составляет 115-120 ккал/кв.см.

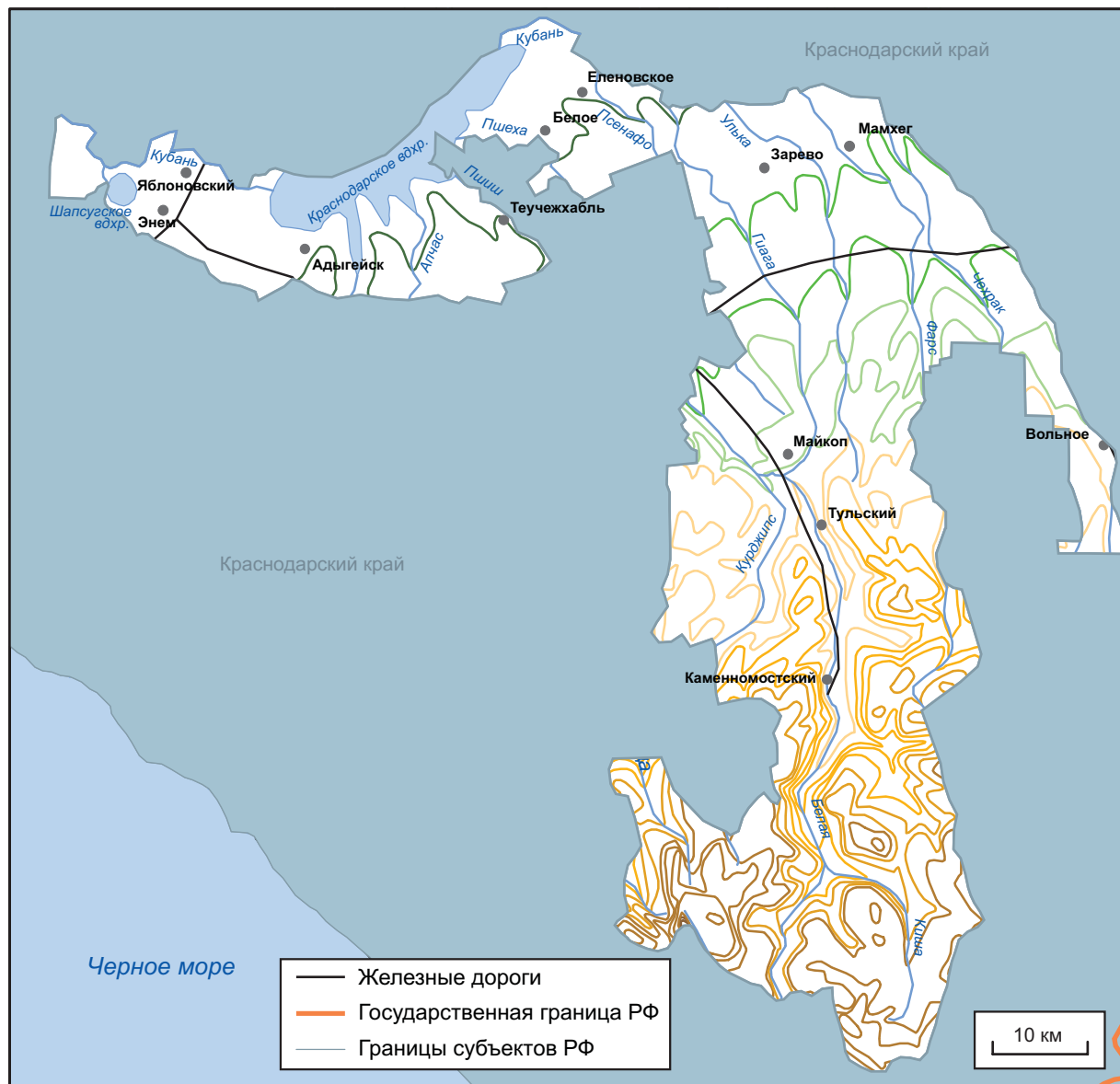
Адыгея расположена в зоне широколиственных лесов, почвы в основном чернозёмные, а также каштановые и горные лесные. Имеет место ярко выраженная вертикальная зональность климата, почв и растительности. Леса занимают около 36% территории, в основном в горной части республики. Основные лесообразующие породы — бук и дуб.

Техногенное воздействие на природную среду в республике несопоставимо ниже, чем в других регионах РФ.

Часть территории Адыгеи, занятая уникальными лесами, признана ЮНЕСКО объектом Всемирного природного наследия "Западный Кав-



каз" (наряду с такими регионами России, как вулканы и гейзеры Камчатки, леса Республики Коми и озеро Байкал).



**Рис.1. Республика Адыгея.**  
**Физическая карта с элементами инфраструктуры**

Длина отрезка Северо-Кавказской железной дороги, проходящей по территории Адыгеи, составляет 150 км. Протяжённость автомобильных дорог общего пользования — 1363 км; средняя плотность автодорог — 179 км/тыс.кв.км. Осуществляется судоходство по р.Кубань.

Основу сельскохозяйственного производства составляет растениеводство, развито также свино-, овце- и птицеводство, племенное коневодство.



Промышленное производство относится в основном к пищевой, деревообрабатывающей и целлюлозно-бумажной отраслям; имеются также машиностроительные и металлообрабатывающие предприятия.

Валовой региональный продукт в 2005 г. составил 16,6364 млрд руб. (37,6 тыс.руб. на душу населения); по сравнению с 2004 г. (12,4932 млрд руб.) он вырос на 33%. Однако, по данным сайта «Регионбизнеспартнер» <http://www.rbp.ru>, за 2006 г. ВРП республики из-за политической нестабильности снизился вдвое.

На территории республики разведаны запасы и выявлены ресурсы углеводородного сырья. Ведётся добыча газа.

## Углеводородное сырьё

Территория Адыгеи является частью Северо-Кавказско – Мангыш-лакского НГБ (рис.2). Количество углеводородного сырья в республике невелико. Залежи приурочены к юрским и нижнемеловым толщам и находятся на глубинах от 1,5 до 6 км.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **нефти** Республики Адыгея составляют 11 млн т, или сотые доли процента российских. Потенциальные ресурсы категорий  $D_1$ ,  $D_2$  и  $D_{1\text{лок}}$  составляют почти 99% НСР республики, перспективные ресурсы ( $C_3$ ) не выявлены (табл.1).

*Таблица 1  
Ресурсы, запасы и добыча углеводородного сырья  
Республики Адыгея на 1.01.2006 г.*

	НСР	Ресурсы		Запасы		Накопленная добыча
		$D_1+D_2$	$C_3$	$C_2$	$ABC_1$	
Нефть, млн т	11	10,874	-	-	0,001	0,125
Свободный газ, млрд куб.м	113,8	27,114	-	3,543	16,270	66,873
Растворённый газ, млрд куб.м	-	-	-	-	-	0,006
Конденсат, млн т	4,6	0,913	-	0,024	0,152	3,511

Извлекаемые разведанные запасы нефти категорий  $ABC_1$  составляют 0,001 млн т, предварительно оцененные (категории  $C_2$ ) на Государственном балансе не числятся.



В республике известно два нефтегазовых месторождения: Тульское, полностью выработанное, и Безводное, остаточные запасы которого и составляют все разведанные запасы нефти республики (табл.2).

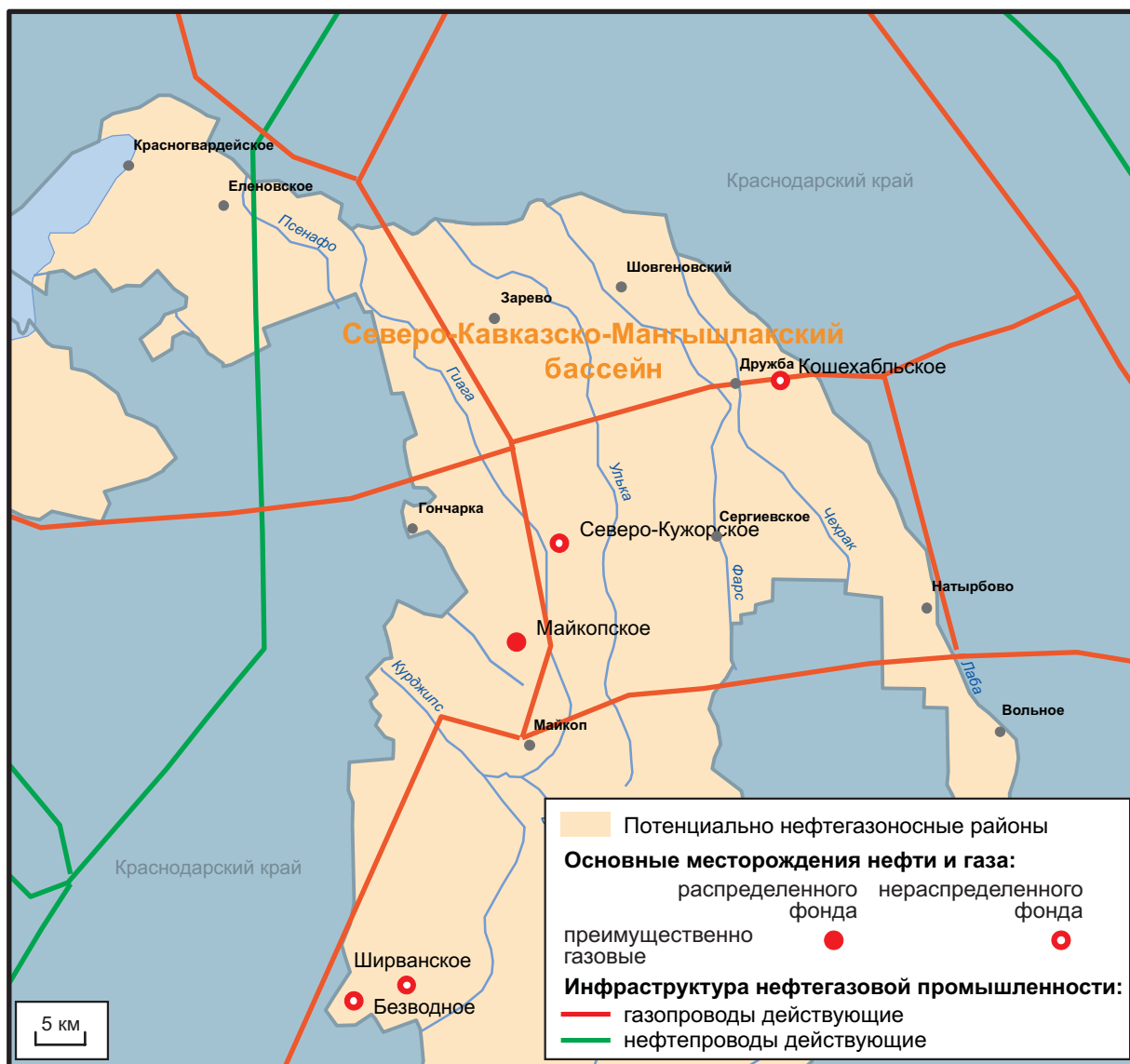


Рис.2. Нефтегазоносные провинции и месторождения углеводородного сырья Республики Адыгея

Тульское месторождение пока числится в распределённом фонде, на балансе компании ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз», но оно полностью выработано. Месторождение Безводное до 2005 г. стояло на балансе ОАО «Роснефть-Краснодарнефтегаз», но в 2005 г. было передано Территориальному агентству по недропользованию (Адыгеянедра).

Запасы нефти в распределённом фонде недр на настоящий момент не числятся.



По качеству нефти – лёгкие, маловязкие; данные о содержании серы отсутствуют.

Таблица 2  
Месторождения углеводородного сырья  
Республики Адыгея на 01.01.2006 г.

Место-рождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала раз-работки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					ABC <sub>1</sub>	C <sub>2</sub>		
Распределённый фонд								
Майкопское	ГК	ООО "Кубань-газпром"	Газ свободный, млрд куб.м	62,266	0,09	-	0,013	0,001
			Конденсат, млн т	3,477	0,001	-	-	-
Нераспределённый фонд								
Безводное	ГН		Нефть, млн т	0,117	0,001	-	-	-
			Газ растворенный, млрд куб.м	0,006	-	-	-	-
			Газ свободный, млрд куб.м	1,051	0,011	-	-	-
Кошехабльское	ГК		Газ свободный, млрд куб.м	2,540	14,452	3,543	0,056	0,001
			Конденсат, млн т	0,008	0,144	0,024	-	-
Северо-Кужорское	ГК		Газ свободный, млрд куб.м	0,176	1,697	-	-	-
			Конденсат, млн т	0,002	0,008	-	-	-
Ширванское	Г		Газ свободный, млрд куб.м	0,620	0,022	-	-	-
<i>Итого по Республике Адыгея</i>			Нефть, млн т	0,125	0,001	-	-	-
			Газ растворенный, млрд куб.м	0,006	-	-	-	-
			Газ свободный, млрд куб.м	66,873	16,27	3,543	0,069	0,002
			Конденсат, млн т	3,511	0,152	0,024	-	-

\* включая потери при добыче

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Республики Адыгея составляют 113,8 млрд куб.м, или сотые доли процента российских. Потенциальные ресурсы категорий D<sub>1</sub> и D<sub>2</sub> составляют 27 млрд куб.м, немногим менее четверти НСР республики; перспективные ресурсы (C<sub>3</sub>) не выявлены (табл.1).

Балансовые запасы категорий ABC<sub>1</sub> + C<sub>2</sub> свободного газа в республике составляют 20 млрд куб.м, из них более 80% приходится на разведанные запасы категорий ABC<sub>1</sub>.



На начало 2006 г. учтено пять месторождений с запасами свободного газа, из них три газоконденсатных, одно газонефтяное и одно газовое.

В распределённом фонде недр находится только газоконденсатное Майкопское месторождение с разведанными запасами газа 0,09 млрд куб.м. Оно расположено близ г.Майкоп и принадлежит компании ООО «Кубаньгазпром».

Все месторождения по запасам относятся к мелким. Самое крупное из них – Кошехвальское содержит 88% разведанных запасов газа республики. Свободный газ заключён в основном в самостоятельных залежах, только на Безводном месторождении есть газовая шапка. Газоносны коллекторы преимущественно в нижнемеловых толщах на глубинах 1,5-3,5 км; лишь несколько небольших залежей приурочено к средне-верхнеюрским породам и глубинам около 5-6 км. В состав свободного газа входит от 0,03 до 13,4% азота и от 1,8 до 6,3% углекислого газа. Из попутных полезных компонентов известен газоконденсат, содержание которого колеблется от 8 до 36 г/куб.м. Запасы конденсатсодержащего газа категорий АВС<sub>1</sub> составляют 15 млрд куб.м, категории С<sub>2</sub> – 3,5 млрд куб.м.

НСР **газоконденсата** Республики Адыгея составляют 4,6 млн т (сотые доли процента российских), из них на прогнозные ресурсы (категорий D<sub>1</sub> и D<sub>2</sub>) приходится 20%, перспективные ресурсы на Госбалансе не числятся.

Балансовые запасы газоконденсата учтены на трёх месторождениях. Их запасы категории С<sub>1</sub> составляют 0,153 млн т, категории С<sub>2</sub> – 0,024 млн т. Из них только 0,001 млн т находятся в распределённом фонде (Майкопское месторождение).

Продуктивные залежи приурочены к отложениям нижнего мела и верхней юры, глубина залегания – 2,5-6,0 км. Плотность конденсата составляет 0,7-0,8 г/куб.см.

Ресурсы **растворённого газа** не учитываются; его запасы на балансе не числятся.

К началу 2006 г. на территории Республики Адыгея действовала одна эксплуатационная лицензия, выданная ООО «Кубаньгазпром» на добычу газа из месторождения Майкопское. В 2005 г. закончился срок действия эксплуатационной лицензии компании на Кошехвальское месторождение, и оно было передано Территориальному агентству. Ге-



ологоразведочные работы на углеводородное сырьё в республике в 2005 г. не проводились.

В 2006 г. эксплуатационную лицензию на Кошехбальское месторождение получила компания ООО «Южгазэнерджи». Компания провела подготовку к разведочному бурению и в течение трёх лет планирует пробурить одну разведочную скважину, чтобы вскрыть продуктивную залежь.

Степень разведанности НСР нефти составляет 1%, газа – 73%.

Добыча нефти в пределах республики в 2005 г. не велась. Степень выработанности разведанных запасов составляет 99,2%.

По территории республики проходят трассы нефтепроводов Тихорецк – Туапсе и Краснодар – Туапсе.

Добыча природного газа республики в 2005 г. составила 0,069 млрд куб.м; её осуществляло ООО «Кубаньгазпром» (табл.3). Основная часть газа (80%) добыта на Кошехбальском месторождении, остальные 20% – на Майкопском.

Газ подготавливается к транспортировке на промыслах и поступает потребителям. Газификация Республики Адыгея составляет 70%; в настоящее время реализуются федеральные программы по газификации труднодоступных горных районов. По территории республики проходят магистральные газопроводы Ростов-на-Дону – Майкоп и Майкоп – Туапсе – Сочи.

Газоконденсат в 2005 г. в Республике Адыгея из недр не извлекался.

*Таблица 3*  
*Добыча и обеспеченность разведанными запасами добывающих предприятий Республики Адыгея*

Предприятие	Вид сырья	Запасы на 1.01.2006		Добыча
		АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>	
Распределённый фонд				
ООО «Кубаньгазпром»	Газ свободный, млрд куб.м	0,088	-	0,056
	Конденсат, млн т	0,001	-	-
Нераспределённый фонд				
Территориальное агентство по недропользованию (Адыгеянедра)	Нефть, млн т	0,001	-	-
	Газ свободный, млрд куб.м	16,182	3,543	
	Конденсат, млн т	0,152	0,024	



Все нефтепродукты в Адыгею поступают из других регионов России. Собственный природный газ обеспечивает не более четверти потребления республики, недостающее количество поставляется по газопроводу Ростов-на-Дону – Майкоп.

## ВЫВОДЫ

*Республика Адыгея, в силу весьма ограниченного количества углеводородного сырья в недрах, не может играть сколько-нибудь значительной роли в нефтегазодобыче страны. Собственные же потребности республики в энергоресурсах, в частности в природном газе, вполне могут быть удовлетворены при условии ввода в эксплуатацию новых месторождений. Малая степень разведанности НСР нефти позволяет рассчитывать на открытие новых залежей, а нефтеперерабатывающие предприятия есть в соседнем Краснодарском крае.*