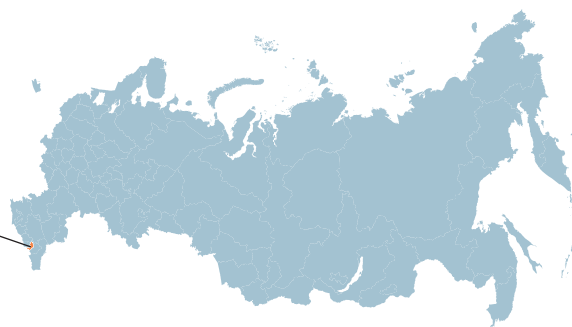


РЕСПУБЛИКА ИНГУШЕТИЯ



Введение

Ингушетия — самая молодая республика в составе Российской Федерации — образована в 1992 г. Находится на юге европейской части России, входит в Северо-Кавказский экономический район. Граничит с республиками Северная Осетия — Алания и Чеченской, а также с Грузией. Границы республики с субъектами федерации нельзя считать устойчивыми. Так, хотя о существовании границы с Кабардино-Балкарией упоминается на официальных сайтах обеих республик, такой границы у Ингушетии нет; в действительности республики отделяет очень узкая полоса земли, формально относящаяся к Северной Осетии (но населённая ингушами). Существует территориальный спор между Ингушетией и Северной Осетией, касающийся Пригородного района к востоку от Владикавказа. В 1992 г. установлен переходный период для подготовки мероприятий по государственно-территориальному разграничению Ингушской и Чеченской республик; граница до сих пор не демаркирована (рис.1).

Площадь республики — 3,6 тыс.кв.км. Население — 492,7 тыс.чел.; плотность — 136,9 чел./кв.км (в Сунженской долине — 600 чел./кв.км); городское население составляет 42,9% общей численности (1.01.2007). В строящейся столице республики г.Магас к 2010 г. будет проживать около 10 тысяч человек; до недавнего времени население Магаса едва превышало 300 чел. Более крупные населенные пункты (тыс.чел.) — г.Назрань (129), станция Орджоникидзевская (Слепцовская) (65), г.Малгобек (43), г.Карабулак (33). Средняя численность населения в 37 сельских поселениях (7480 чел.) в 25 раз превосходит среднюю людность сельских поселений России.



Ингушетия располагается в центральной части северного склона Большого Кавказа (абс.выс. до 2993 м), занимая также часть прилегающей Чеченской равнины.



Рис.1. Республика Ингушетия.
Физическая карта с элементами инфраструктуры

Природные условия для жизни населения весьма благоприятные. Климат континентальный; средние температуры января от -3° до -10°C , июля $21-23^{\circ}$. Количество осадков — до 1200 мм в год. Почвы на равнине луговые, в горах горно-лесные и горно-луговые. Растительность степная, лесостепная, в горах — широколиственные леса, выше — альпийские луга. Земли сельскохозяйственного назначения занимают 60% территории, из них почти половина — пашни. Важный природный ресурс Ингушетии — леса, включающие ценные породы деревьев (дуб, бук, чинар).

Протяжённость автомобильных дорог — около 900 км, в том числе 651 км с асфальтобетонным покрытием (1998).



Промышленность Ингушетии развита слабо. Здесь имеются предприятия газоперерабатывающей, химической, металлообрабатывающей, лёгкой, пищевой промышленности. Наиболее эффективно развивается строительная отрасль республики.

Большая часть населения занята в сельском хозяйстве; выращиваются зерновые, сахарная свёкла, подсолнечник, картофель; разводится крупный рогатый скот, овцы тонкорунных пород.

Валовой региональный продукт в 2005 г. составил 7,5029 млрд руб. (16,1 тыс.руб. на душу населения); по сравнению с 2004 г. (6,2104 млрд руб.) он вырос на 21%.

На территории республики разведаны запасы углеводородного сырья (табл.1). Ведётся добыча нефти и растворённого газа. Осуществляется переработка нефти.

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

	НСР	Ресурсы		Запасы		Накопленная добыча
		D ₁ +D ₂	C ₃	C ₂	ABC ₁	
Нефть, млн т	86,4	-37,28	8,04	1,76	7,88	106
Растворённый газ, млрд куб.м	-	-	-	0,22	2,18	21,18
Свободный газ, млрд куб.м	13,3	12,17	-	-	0,09	1,04

Углеводородное сырьё

Территория Республики Ингушетия входит в Северо-Кавказско – Мангышлакский нефтегазоносный бассейн (НГБ). Республика обладает очень небольшими запасами углеводородов, преимущественно нефти, добыча которой ведётся с 1915 г. Все месторождения находятся в северных районах республики (рис.2).

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **нефти** Ингушетии составляют 86,4 млн т (менее 0,2% российских). На настоящий момент сумма балансовых запасов, перспективных ресурсов и накопленной добычи — характеристик, которые оцениваются ежегодно, составляет 124 млн т и уже превышает приведенное выше значение НСР, принятое в 1993 г., когда происходило последнее их утверждение. Перспективные ресурсы (категории C₃), сосредоточенные на четырёх подготовленных к глубо-



кому бурению площадях в северо-западных районах республики, составляют 8 млн т.



Рис.2. Месторождения углеводородного сырья Республики Ингушетия

Извлекаемые балансовые запасы нефти категорий $ABC_1 + C_2$ составляют немногим менее 10 млн т, что почти в 11 раз меньше текущего значения накопленной добычи. На разведанные запасы категорий ABC_1 приходится более 80% балансовых.

К началу 2006 г. в республике Государственным балансом учтено семь месторождений, содержащих запасы нефти, в том числе пять нефтяных и два газонефтяных (табл.2). Харбиджинское нефтяное месторождение, расположенное в районе недемаркированной западной границы республики, принадлежит частично Ингушетии, а частично Кабардино-Балкарии и Северной Осетии.

В распределённом фонде недр находится почти 80% балансовых запасов нефти республики, а именно 5,87 млн т разведанных запасов ка-



тегорий АВС₁ и 1,76 млн т предварительно оцененных категории С₂. Все пять месторождений распределённого фонда находятся в распоряжении ОАО «Ингушнефтегазпром» и разрабатываются.

Таблица 2
Месторождения углеводородного сырья
Республики Ингушетия на 1.01.2006 г.

Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС ₁	С ₂		
Распределённый фонд								
Малгобек-Вознесенское-Алхазово	ГН	ОАО «Ингушнефтегазпром»	Нефть, млн т	80,18	4,07	-	0,053	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	12,92	1,17	-	0,006	-
			Свободный газ, млрд куб.м	1,04	-	-	-	-
Алханчуртское	Н		Нефть, млн т	0,10	0,40	1,61	0,002	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,01	0,04	0,17	-	-
Серноводское	Н		Нефть, млн т	0,52	0,78	0,15	0,004	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,19	0,30	0,06	-	-
Карабулак-Ачалукское	ГН		Нефть, млн т	19,48	0,58	-	0,058	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	7,23	0,24	-	0,006	-
		Свободный газ, млрд куб.м	-	0,09	-	-	-	
Заманкульское	Н	Нефть, млн т	4,40	0,05	-	0,006	-	
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,71	0,01	-	-	-	
Нераспределённый фонд								
Харбижинское**	Н	Нефть, млн т	-	1,22	-	-		
		Растворённый газ, млрд куб.м	-	0,32	-			
Северный Малгобек	Н	Нефть, млн т	1,31	0,79	-			
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,12	0,09	-			
<i>Итого в Республике Ингушетия</i>			Нефть, млн т	106,00	7,88	1,76	0,123	-
			Растворённый газ, млрд куб.м	21,18	2,18	0,22	0,012	-
			Свободный газ, млрд куб.м	1,04	0,09	-	-	-

* – включая потери при добыче

** запасы частично учтены также в Республиках Кабардино-Балкария и Северная Осетия - Алания



По текущему значению запасов все месторождения с запасами нефти относятся к мелким. По начальным запасам Карабулак-Ачалукское было средним, а Малкобек-Вознесенское-Алхазово — крупным. Последнее месторождение по-прежнему содержит заметное для республики количество запасов — больше половины разведанных; ещё 15% разведанных запасов приходится на долю месторождения Харбизинское.

Нефтеносны терригенно-карбонатные толщи верхнеюрского, мелового, палеогенового и неогенового возраста на глубинах от менее 500 м до 5 км. Наиболее крупное месторождение Малкобек-Вознесенское-Алхазово расположено на самом севере республики, близ границы с Северной Осетией. В его строении имеется шесть нефтяных залежей: самая глубокая, в карбонатных верхнеюрских породах, вскрыта на глубине 4100 м; выше по разрезу идут три карбонатных и терригенных продуктивных пласта мелового возраста; ещё выше — залежи в эоценовых и миоценовых терригенных породах, последняя вскрыта в 540 м ниже земной поверхности, это подгазовая залежь.

Нефти малосернистые, преимущественно лёгкие, на долю тяжёлой нефти приходится чуть более четверти разведанных запасов. В малопроницаемых коллекторах сосредоточено немногим менее 25% разведанных запасов.

Выработанность разведанных запасов нефти Республики Ингушетия на 1.01.2006 г. составляла 93%.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Республики Ингушетия составляют 13,3 млрд куб.м, или менее одной сотой процента российских. На потенциальные ресурсы газа категорий D₁ и D₂ приходится 12,7 млрд куб.м, или 95% НСР республики. Перспективных ресурсов газа не выявлено.

Балансовые запасы свободного газа категории А составляют 0,086 млрд куб.м, то есть менее процента НСР республики. Предварительно оцененных запасов на балансе не числится.

К началу 2006 г. Государственным балансом в Ингушетии учтено одно месторождение с запасами свободного газа — Карабулак-Ачалукское. Оно мелкое, находится в распределённом фонде недр, в распоряжении ОАО «Ингушнефтегазпром». На месторождении Мал-



гобек-Вознесенское-Алхазово запасы свободного газа выработаны, на балансе числится только накопленная добыча.

Свободный газ Карабулак-Ачалукского месторождения сосредоточен в газовой шапке; коллектор, вскрытый на глубине 2 км, имеет верхнемеловой возраст.

Данных о содержании в составе свободного газа примесей азота и углекислого газа в Госбалансе нет. Содержания полезных компонентов (гомологов метана и конденсата) промышленного значения не имеют.

Ресурсы нефтяного **растворённого газа** не оцениваются, так как он не образует собственных месторождений, являясь попутным компонентом в залежах нефти.

Балансовые запасы категорий $ABC_1 + C_2$ растворённого газа составляют 2,4 млрд куб.м, из них более 90% приходится на разведанные, в основном категории C_1 . Растворённый газ учтён во всех семи месторождениях Ингушетии, наибольшее его количество содержится в нефти месторождения Малгобек-Вознесенское-Алхазово (более 50% разведанных запасов республики).

К началу 2006 г. в Республике Ингушетия действовало пять недропользовательских лицензий на углеводородное сырьё, из них четыре эксплуатационных, принадлежащих ОАО «Ингушнефтегазпром», и одна на условиях предпринимательского риска (даёт право на поисково-оценочные работы с последующей разработкой), выданная в 2005 г. ООО «Инггеосервис».

Основным недропользователем в республике является ОАО «Ингушнефтегазпром», которому принадлежат все месторождения распределённого фонда.

Геологоразведочные работы в 2004-2006 гг. проводились компанией ОАО «Ингушнефтегазпром» на средства федерального бюджета по заказу Территориального агентства по недропользованию (Ингушнедра) в пределах Западно-Алханчурской площади. Велось разведочное бурение до глубины 4950 м с отбором керна и геофизическими исследованиями скважины. Прироста запасов углеводородного сырья не получено.

В 2005 г. в республике добыто 0,123 млн т нефти (сотые доли процента российской нефтедобычи), добычу вело ОАО «Ингушнефтегазпром» (табл.3). На двух месторождениях: Карабулак-Ачалукское и Малго-



бек-Вознесенское-Алхазово – получено 90% извлечённой из недр нефти.

Переработка нефти осуществляется на Вознесенском газоперерабатывающем заводе, принадлежащем ОАО «Ингушнефтегазпром». Изначально оба производства этого завода: Вознесенское и Карабулакское – были предназначены для отбензинивания нефтяного газа и стабилизации нефти. В настоящее время установки по сепарации газа законсервированы, завод действует только как нефтеперерабатывающий. Перерабатывается только собственная нефть, соответственно мощности недогружены. Осуществляется стабилизация нефти и производство моторных топлив (автомобильный бензин и дизельное топливо). На переработку поступает менее пятой части добытой из недр нефти.

Существенная часть добытой нефти поступает в Новороссийск по железной дороге и по нефтепроводу.

По территории республики, через Вознесенскую нефтеперекачивающую станцию, проходит магистральный нефтепровод Баку – Новороссийск.

Таблица 3

Запасы углеводородного сырья главных нефтегазодобывающих предприятий Республики Ингушетия и их добыча в 2005 г.

Предприятие	Вид сырья	Запасы на 1.01.2006 г.		Добыча
		ABC ₁	C ₂	
ОАО «Ингушнефтегазпром»	Нефть, млн т	5,870	1,764	0,123
	Растворённый газ, млрд куб.м	1,757	0,224	0,012
	Свободный газ, млрд куб.м	0,086	-	-
ОАО «Ингушнефтегазпром» (н/ф)	Нефть, млн т	2,012	-	-
	Растворённый газ, млрд куб.м	0,418	-	-

Степень выработанности разведанных запасов свободного газа на территории Республики Ингушетия превышает 92%. Добыча свободного газа в 2005 г. не велась.

Газифицированы в республике практически все населённые пункты, которые получают топливо по газопроводам-отводам от магистрального газопровода Моздок – Тбилиси.

Добыча растворённого газа в 2005 г. составила 0,012 млрд куб.м; её обеспечили примерно поровну месторождения Карабулак-Акчалукское и Малгобек-Вознесенское-Алхазово. Переработка растворённого газа в



настоящее время не осуществляется, он потребляется в районе промыслов.

Ингушетия закупает на свободном рынке весь потребляемый свободный газ и часть нефтепродуктов.

ВЫВОДЫ

Республика Ингушетия не обеспечивает себя энергетическим углеводородным сырьём. При этом в пределах республики имеются нефтегазоперерабатывающие мощности, хотя и нуждающиеся в реконструкции, и хорошо развита газотранспортная сеть регионального значения. Инвестиции в нефтегазовую отрасль, особенно в геологоразведочные работы для наращивания разведанных запасов, и последующий ввоз в эксплуатацию новых промыслов могут позволить существенно сократить долю ввозимого в республику углеводородного сырья.

