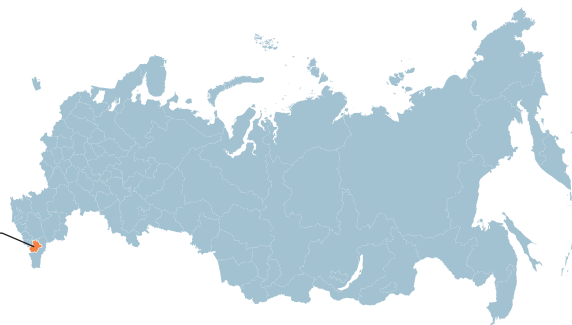


# ЧЕЧЕНСКАЯ РЕСПУБЛИКА



## Введение

Чеченская Республика (самоназвание – Ичкерия, Нохчийчоь) находится на юге европейской части России. Входит в Северо-Кавказский экономический район.

Площадь – около 15 тыс.кв.км (по другим данным – около 16, 17,3 или 19,3 тыс.кв.км). На западе граничит с Ингушетией (вопрос о границе до сих пор не урегулирован; предметом спора является Сунженский район) и с Северной Осетией, на севере – со Ставропольским краем, на востоке – с Республикой Дагестан, на юге – с Грузией.

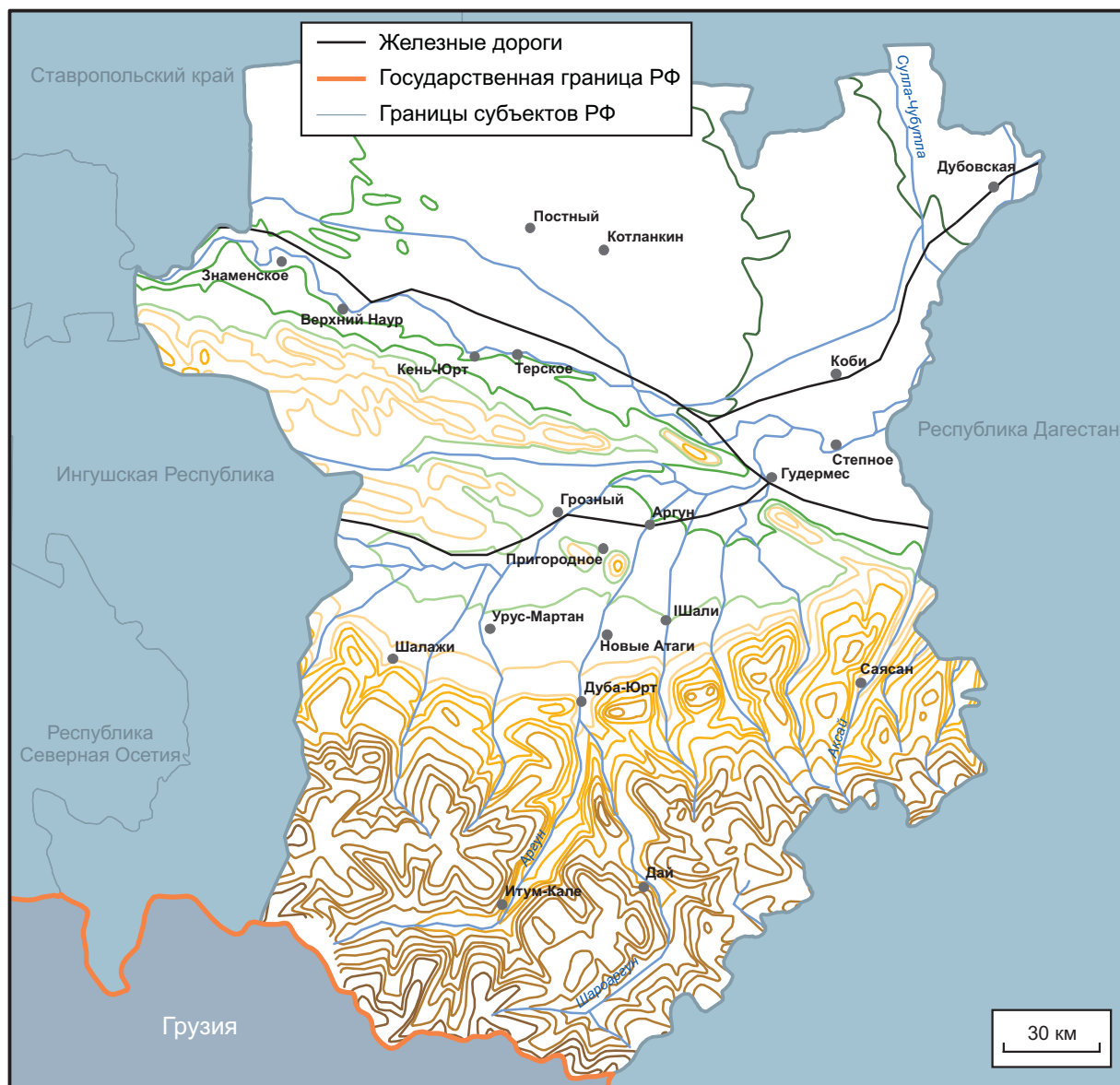
Население – 1183,7 тыс.чел. (1.01.2007); плотность – 78,9 чел./кв.км; в пяти городах (Грозный, Гудермес, Аргун, Урус-Мартан, Шали) и трёх посёлках городского типа проживает 34% населения.

Республика занимает северные склоны Большого Кавказского хребта в его центральной части (абс.выс. до 4493 м, г.Тебулосмта), а также прилегающие равнины (Чеченская равнина и Терско-Кумская низменность).

Природные условия для жизни населения относятся к весьма благоприятным. Климат континентальный. Средние температуры января от -3°С на равнине до -12° в горах, июля – соответственно 25° и 21°. Почвы на равнине луговые, каштановые и светло-каштановые, на возвышенных участках выщелоченные чернозёмы, в горах горно-лесные и горно-луговые. В горах на высоте до 2200 м – широколиственные леса, выше – субальпийские и альпийские луга; на Чеченской равнине – степь и лесостепь, на Терско-Кумской низменности – типчаково-ковыльная степь и полупустыня с полынно-солянковой растительностью.



Атмосферные осадки на территории Чечни распределяются неравномерно — от 300 мм в год в полупустынной зоне до 1000 мм в горах. Вегетационный период на Терско-Кумской низменности — 190 дней.



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

Через Чечню проходят главные транспортные коридоры, связывающие европейскую часть России с Закавказьем. В оперативном управлении республики находится проходящий по её территории участок федеральной автотрассы М-29 «Кавказ» (Ростов — Ставрополь — Минводы — Нальчик — Назрань — Грозный — Хасавюрт — Махачкала — Баку). После разрушений военного времени восстанавливаются автодороги местного значения. Протяжённость автомобильных дорог с твёрдым



покрытием в республике – 2,5 тыс.км; плотность – 144,5 км/1000 кв.км.

Грозненское отделение Северо-Кавказской железной дороги, на три года (2001-2004) прекращавшее своё существование, возрождено в октябре 2004 г. и достаточно динамично развивается: восстановлены системы связи, электроснабжения и железнодорожной автоматики; ремонтируются железнодорожные пути и станции. Эксплуатационная длина железнодорожных путей общего пользования – 306 км.

На территории республики имеется система нефте-, газопроводов и продуктопроводов. Протяжённость газопроводов составляет 540 км.

До событий 1991-2000 гг. ведущей отраслью хозяйства была промышленность, на долю которой приходилось две трети производимой валовой продукции. Удельный вес отраслей тяжёлой промышленности составлял 75,3%. Основные отрасли промышленности: нефтедобывающая и нефтеперерабатывающая, нефтехимическая, машиностроительная (выпуск нефтяного оборудования – агрегатов для цементирования скважин и гидроразрыва нефтяных пластов, буровых насосов, фонтанной арматуры высокого давления и др.) и приборостроительная (точные приборы и средства автоматики, медицинский инструмент, копировальные аппараты, радиоприёмники и др.), энергетическая, пищевая, лесная и деревообрабатывающая, лёгкая – серьёзно пострадали в ходе военных действий. Первой начала восстанавливаться строительная индустрия. Восстанавливается и сельское хозяйство, основными направлениями которого остаются плодовоовощное хозяйство, виноградарство, выращивание зерновых (пшеница, рис), подсолнечника, сахарной свёклы, животноводство (тонкорунные овцы, крупный рогатый скот).

Валовой региональный продукт в 2005 г. составил 23,5556 млрд руб. (20 тыс.руб. на душу населения); данных о ВРП за 2004 г. нет.

На территории Чеченской республики разведаны запасы и выявлены ресурсы нефти и газа, ведётся их добыча.

## Углеводородное сырьё

Чеченская республика является одним из старейших нефтегазодобывающих регионов России: начало промышленной добычи нефти в



республике было положено в 1893 г. К настоящему времени сырьевой потенциал региона в основном выработан. На территории республики расположена юго-западная часть Северо-Кавказско – Мангышлакского нефтегазового бассейна (НГБ). Нефтегазоносность республики связана с неогеновыми и меловыми отложениями.

*Таблица 1*  
*Ресурсы, запасы и добыча углеводородного сырья*  
*Чеченской Республики 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>	ABC <sub>1</sub>	
Нефть, млн т	464,5	83,104	15,7	6,145	37,746	321,805
Свободный газ, млрд куб.м	105,7	70,633	9,541	18,321	4,689	2,516
Растворенный газ, млрд куб.м	-	-	-	3,928	11,87	85,476
Конденсат, млн т	2,6	1,066	0,953	-	0,202	0,379

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **нефти** Чеченской Республики составляют 464,5 млн т, или 0,8% российских. Потенциальные ресурсы категорий D<sub>2</sub>, D<sub>1</sub> и D<sub>1лок</sub> составляют 18% НСР, перспективные ресурсы категории C<sub>3</sub> – 3%, они учтены Государственным балансом на шести подготовленных для глубокого бурения площадях.

Извлекаемые балансовые запасы нефти категорий ABC<sub>1</sub> + C<sub>2</sub> составляют 43,9 млн т, или 9,4% НСР республики, в том числе разведанные запасы категорий ABC<sub>1</sub> – 8,1% НСР.

К началу 2006 г. в Чеченской Республике Государственным балансом запасов учтено 22 месторождения, включающих запасы нефти, в том числе восемнадцать нефтяных, три газонефтяных и одно нефтегазоконденсатное (табл.2). Все месторождения по объёму извлекаемых запасов – мелкие. К наиболее значительным относятся Старогрозненское, Горячейсточненское, Гойт-Кортовское и Северо-Брагунское месторождения с суммарными остаточными извлекаемыми запасами нефти категорий ABC<sub>1</sub>, равными 24,98 млн т (66% разведанных запасов республики).

В распределённом фонде недр находится 99,64% разведанных запасов республики, заключённых в 21 месторождении, все они – в распоряжении компании ОАО «НК "Роснефть"».

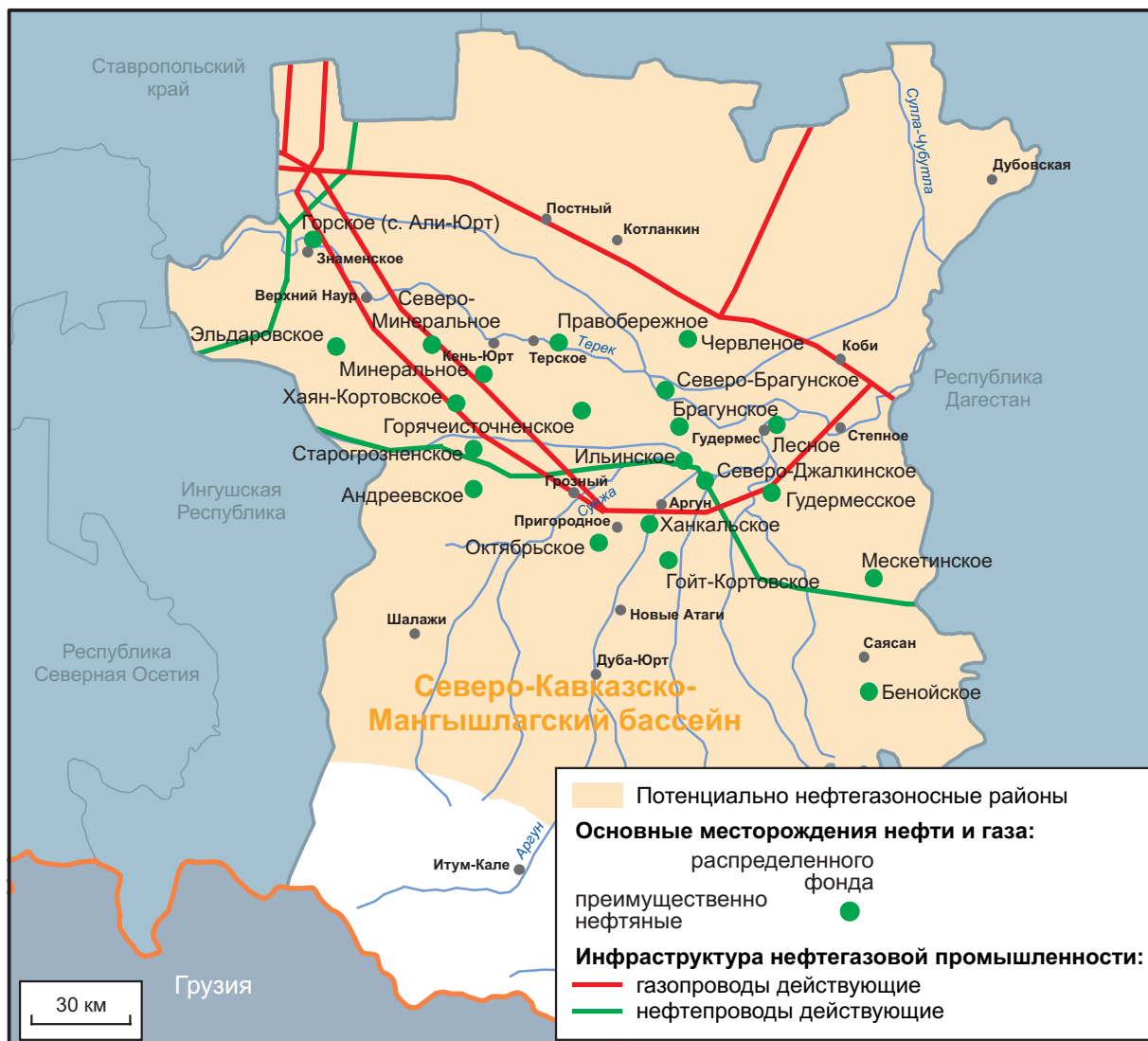


Рис.2. Месторождения углеводородного сырья Чеченской Республики

Таблица 2  
Месторождения углеводородного сырья Чеченской республики

Месторождение	Тип	Недропользователь	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>		
Распределённый фонд								
Старогрозненское	ГН	ОАО «НК "Роснефть"»	Нефть, млн т	94,612	8,311	-	0,719	
			Растворённый газ, млрд куб.м	24,643	2,431	-	0,166	0,155
			Свободный газ, млрд куб.м	0,051	1,931	1,438	0	0
Горяче-источненское (Ястребиное)	Н		Нефть, млн т	17,066	6,068	1,363	0,325	
			Растворённый газ, млрд куб.м	6,243	2,442	0,547	0,057	0,042



Месторождение	Тип	Недропользователь	Вид сырья	Добыча с начала разработки*	Запасы		Добыча в 2005 г.	Потери при добыче в 2005 г.
					АВС <sub>1</sub>	С <sub>2</sub>		
Гойт-Кортовское	Н	ОАО «НК "Роснефть"»	Нефть, млн т	4,5	6,393	-	0,026	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,586	0,332	0	0,002	0,001
Северо-Брагунское	Н		Нефть, млн т	7,397	4,209	-	0,358	
			Растворённый газ, млрд куб.м	2,349	1,405	0	0,043	0,037
Октябрьское	Н		Нефть, млн т	74,948	2,426	-	0,421	
			Растворённый газ, млрд куб.м	8,64	0,741	0	0,147	0,015
Гудермесское	Н		Нефть, млн т	8,334	2,168	-	0,068	
			Растворённый газ, млрд куб.м	3,215	0,99	0	0,005	0,029
Северо-Джалкинское	Н		Нефть, млн т	0,141	0,975	1,073	0	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,194	0,564	0,729	0	0
Мескетинское	Н		Нефть, млн т	0,227	0,229	1,49	0	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,298	0,059	1,167	0	0
Брагунское	Н		Нефть, млн т	40,823	1,592	0	0,098	
			Растворённый газ, млрд куб.м	15,845	0,826	0	0,013	0,022
Эльдаровское	Н		Нефть, млн т	38,089	1,468	0	0,068	
			Растворённый газ, млрд куб.м	11,33	0,389	0,011	0,005	
Ильинское	Н		Нефть, млн т		0,227	1,0	0	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0	0,159	0,7	0	0
Правобережное	Н		Нефть, млн т	15,371	1,149	0	0,021	
			Растворённый газ, млрд куб.м	3,85	0,609	0	0	0,006
Андреевское	Н	Нефть, млн т	0,39	0,41	0,645	0,012		
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,168	0,174	0,275	0	0,005	
Червленое	Н	Нефть, млн т	0,213	0,781	0	0,002		
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,05	0,142	0	0	0,001	
Минеральное	Н	Нефть, млн т	1,76	0,457	0	0,05		
		Растворённый газ, млрд куб.м	0,597	0,124	0	0	0,016	
Ханкальское	ГН	Нефть, млн т	1,423	0,366	0	0,018		
		Растворённый газ, млрд куб.м	1,568	0,252	0	0,006	0,013	
		Свободный газ, млрд куб.м	0	0	7,118	0	0	



Месторождение	Тип	Недропользователь	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>		
Хаян-Кортовское	Н	ОАО НК «Роснефть»	Нефть, млн т	9,388	0,17	0	0,013	
			Растворённый газ, млрд куб.м	5,558	0,081	0	0,004	0,005
Лесное	Н		Нефть, млн т		0,11	0	0	
			Растворённый газ, млрд куб.м		0,032	0	0	0
Бенойское	НГК		Нефть, млн т	0,132	0,062	0	0	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,032	0,044	0	0	0
			Свободный газ, млрд куб.м	2,465	2,239	0	0,004	0
			Конденсат, млн т	0,379	0,202	0	0	
Северо-Минеральное	Н		Нефть, млн т	0,954	0,025	0	0,001	
			Растворённый газ, млрд куб.м	0,310	0,007	0	0	0,001
Горское (с Али-Юрт)	Н		Нефть, млн т	5,988	0,014	0	0	
Нераспределённый фонд								
Датыхское	ГН		Нефть, млн т	0	0,136	0,574	0	
			Растворённый газ, млрд куб.м		0,067	0,281	0	
			Свободный газ, млрд куб.м		0,519	9,765	0	
<i><u>Итого в Чеченской Республике</u></i>			Нефть, млн т	321,805	37,746	6,145	2,2	0
			Растворённый газ, млрд куб.м	2,516	4,689	18,32 <sub>1</sub>	0,448	0,348
			Свободный газ, млрд куб.м	85,476	11,87	3,928	0,004	0
			Конденсат, млн т	0	0,202	0	0	0

\* включая потери при добыче

Нефти месторождений Чеченской Республики лёгкие (менее 0,87 г/куб.см), маловязкие, малосернистые (менее 0,5% S). Большинство залежей находится на стадии естественного истощения и нарастающей обводнённости. Степень выработанности месторождений, составляющая в среднем по республике почти 80%, — самая высокая в России. Наиболее значительные по начальным запасам нефти Старогрозенское, Брагунское, Октябрьское, Эльдаровское месторождения выработаны почти на 95%.

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **свободного газа** Чеченской Республики составляют 105,7 млрд куб.м, или 0,04% российских, в том числе потенциальные ресурсы (D<sub>1</sub> + D<sub>2</sub>) — 70,6 млрд куб.м, это 67% НСР



республики. Перспективные ресурсы категории  $C_3$  учтены Государственным балансом запасов на трёх подготовленных для глубокого бурения площадях и составляют 9,5 млрд куб.м.

Балансовые запасы категорий  $ABC_1 + C_2$  свободного газа Чеченской Республики составляют 85,9 млрд куб.м, или 0,1% российских (81% НСР республики); к разведанным запасам категорий  $ABC_1$  относится 4,7 млрд куб.м (4% НСР).

На начало 2006 г. Государственным балансом горючих газов учтено 21 месторождение, из которых семнадцать нефтяных, одно нефтегазоконденсатное и три газонефтяных. Только четыре месторождения содержат свободный, остальные — растворённый газ (табл.2).

В распределённом фонде находится три разрабатываемых месторождения, заключающие 89,3% запасов республики. Все разведанные запасы распределённого фонда находятся в ведении предприятия ОАО «НК "Роснефть"».

Свободный газ республики конденсатсодержащий, в его состав входят также азот (от 0,18 до 1,41%) и углекислый газ (от 1,7 до 3,17%).

Начальные суммарные ресурсы (НСР) **конденсата** Чеченской Республики равны 2,6 млн т, или 0,02% НСР России. Потенциальные ресурсы категорий  $D_2$ ,  $D_1$  и  $D_{1\text{лок}}$  составляют 41% НСР республики, перспективные ресурсы — 36,7% НСР.

Государственным балансом на территории Чеченской республики учтены запасы конденсата категории  $C_1$ , равные 0,202 млн т; они сосредоточены в Бенойском нефтегазоконденсатном месторождении, разрабатываемом ОАО «НК "Роснефть"».

Балансовые запасы **растворённого газа** составляют 15,8 млрд куб.м, в том числе разведанные запасы — 11,9 млрд куб.м. Они находятся в 21 месторождении; наиболее крупные разведанные запасы содержатся в Старогрозненском и Горячеисточненском месторождениях (табл.2).

К началу 2006 г. в республике действовала 21 лицензия на недропользование; все лицензии — эксплуатационные.

Поисково-разведочные работы в 2004-2006 гг. не проводились.

В 2005 г. ОАО «НК "Роснефть"» добыло в республике 2,2 млн т нефти, что больше аналогичного показателя за предыдущий год на 0,4 млн т, или на 22%. Рост нефтедобычи в Чечне связан с восстановле-





нием нефтяных промыслов, остановленных или разрушенных в ходе военных действий. Наибольшее количество нефти получено компанией ОАО «НК "Роснефть"» на Старогрозненском (0,72 млн т), Октябрьском (0,421 млн т), Северо-Брагунском (0,358 млн т) и Горячеисточненском (0,325 млн т) месторождениях, где добыто около 83% нефти республики. При уровне добычи 2005 г. обеспеченность ОАО «НК "Роснефть"» разведанными запасами нефти составляет 17 лет.

Чеченская Республика занимает важное стратегическое положение в российской нефтетранспортной инфраструктуре. По её территории проходит магистральный нефтепровод Махачкала (Дагестан) – Грозный – Тихорецк (Краснодарский край). От Махачкалы магистраль продолжается в юго-восточном направлении до Баку. От Тихорецка одна из веток трубопровода идёт в северо-восточном направлении, к Волго-Уральскому региону, где вливается в нефтепровод «Дружба»; ветка северо-западного направления идёт через Ростов-на-Дону к Одесскому порту, ветка юго-западного направления – к портам Новороссийск и Туапсе. Некоторые ответвления приобрели в последнее время важное стратегическое значение для России, Азербайджана и Казахстана. Так, в районе Грозного от нефтепровода Махачкала – Грозный – Тихорецк отходит нитка, следующая через Ставропольский край и Астрахань к Каспию и казахстанскому месторождению Тенгиз.

Значительное место в экономике республики до начала военных действий в 1994 г. занимала нефтеперерабатывающая промышленность. На двух НПЗ: «Грознефтеоргсинтез» и «Грознефтехим» – перерабатывалась нефть из Западной Сибири, Казахстана и месторождений Северо-Кавказского региона. Республика производила до 6% российского бензина и более 90% авиационных масел. С конца 2002 г., когда нефтепроводы были перекрыты, НПЗ Чечни перерабатывали нефть с месторождений республики, а также из Дагестана и Ставрополя. Производство высокосортных авиационных масел было остановлено. На сегодняшний день нефтеперерабатывающие заводы разрушены, переработка нефти на территории Чечни не производится.

Объём добываемого свободного газа в Чеченской Республике незначителен; в 2005 г. он составил 0,004 млрд куб.м (Бенойское нефтегазоконденсатное месторождение). Основной добываемый в республике газ – растворённый. В 2005 г. его добыто 0,81 млрд куб.м; при этом потери газа составили 0,353 млрд куб.м, или 43,7% добытого.



Для транспортировки газа в Чечне используется магистральный газопровод Тихорецк – Грозный – Махачкала, а также его ветка на север, в Ставропольский край, к нефтехимическому комплексу «Ставролен» компании ОАО «ЛУКОЙЛ». Кроме того, по территории Чечни проходит более 800 км газопроводов-отводов для подачи газа потребителям. Переработка свободного и растворённого газа, осуществлявшаяся до 1994 г. на Грозненском ГПЗ, в настоящее время не производится.

Почти вся добываемая в Чечне нефть идёт на экспорт. Для внутреннего потребления в 2005 г. в республику поставлено 11,7 тыс.т автобензина и 10,1 тыс.т дизтоплива с нефтеперерабатывающего завода ООО «Лукойл-Волгограднефтепереработка»; 2,7 тыс.т дизтоплива с предприятия ЗАО «Краснодарский НПЗ-КраснодарЭкоНефть»; 17,65 тыс.т автобензина от ООО «Астраханьгазпром-Астраханский ГПЗ».

## ВЫВОДЫ

*В Чеченской Республике необходимо восстанавливать нефтегазовую промышленность, и в первую очередь, используя передовые современные технологии, вернуть к жизни нефтяные промыслы, продуктивные пласты которых находятся в стадии истощения и заводнения. Не менее важной задачей является восстановление старых НПЗ или строительство новых миниНПЗ, которые смогут обеспечить республику нефтепродуктами.*