

ПРОЕКТ К ОБСУЖДЕНИЮ

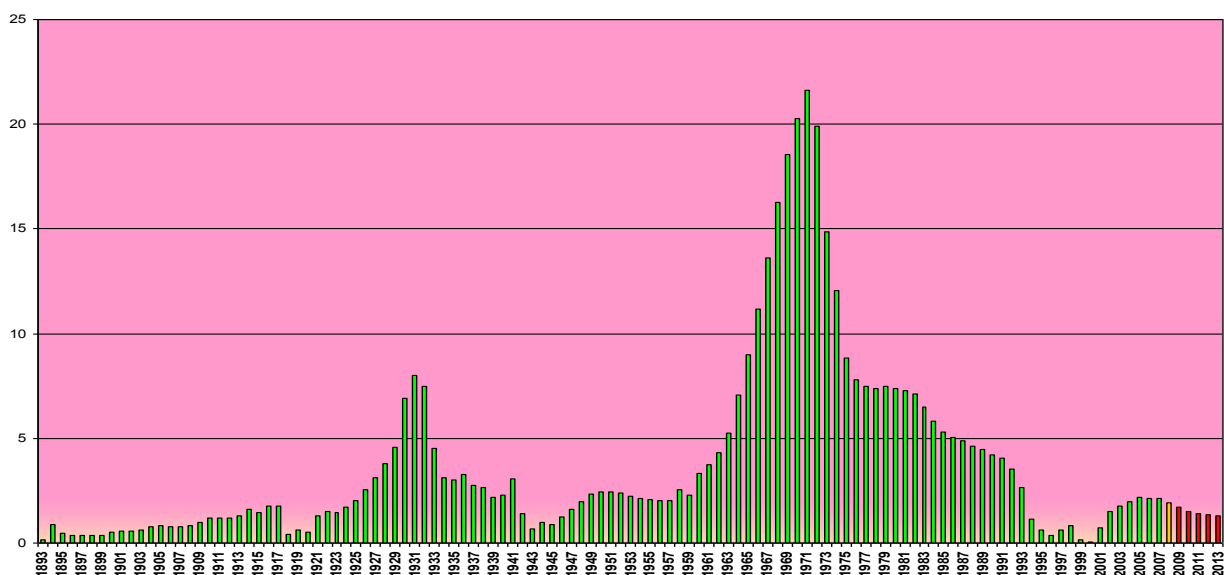
4. Нефтяная, газовая, химическая промышленность

Добыча углеводородов традиционно играла важную роль в экономике Чеченской Республики.

Началом истории Грозненской нефти принято считать 6 октября 1893 года, когда из скважины № 1 глубиной 133 м был получен мощный фонтан нефти с дебитом более 1500 т/сут. В 2010 году грозненской нефти исполнилось 117 лет. Ее история достойно вписана в историю нефтегазопромысла России.

Самым тяжелым в истории нефтекомплекса Чеченской республики стал период с 1991 по 2000 годы. Глубокий политический кризис в России самым губительным образом отразился и на нем. Уникальная инфраструктура, созданная самоотверженным трудом многих поколений нефтяников, была безжалостно уничтожена в результате экономического коллапса и военных действий.

Динамика добычи грозненской нефти по годам (млн. т)



В результате 117-летней эксплуатации нефтеносных недр Чеченской Республики добыто более 322,6 млн.т нефти. В том числе, в 1913 г. – 1206 тыс.тн., 1917 г. –1 677 тыс.тн., 1922 г. – 1436 тыс.тн., 1925 г. – 2 027 тыс.тн., 1928 г. – 3558,8 тыс. тн., 1933 г. – 4862,2 тыс.тн., 1938 г. – 6000 тыс.тн., 1940г. – 2229 тыс.тн., 1941 г. – 3046 тыс.тн., 1958г. – 2286 тыс.тн., 1965 г. – 8890 тыс.тн. нефти. В 2001г. добыто 705,4 тыс. тн., в 2002г.–1492,5 тыс. тн., в 2003г.–1779,2 тыс. тн., в 2004г.–1974,5 тыс. тн., в 2005г.–2200 тыс. тн., в 2006г.–2194,4 тыс. тн., в 2007г.–2136,2 тыс. тн., в 2008г. –1900 тыс.тн., в

2009г.–1588 тыс. тн., в 2010г.–1581 тыс. тн. На 2011 г. запланирован объем добычи в 1408 тыс. тн. нефти.

В экономике Советского Союза грозненская нефть составляла 36% всей добычи нефти страны в годы первой пятилетки. К 1932 г. Грозненский нефтепромышленный район давал $\frac{3}{4}$ всей выработки бензина в СССР, занимал ведущее место по производству моторного масла. В нефтяной промышленности к ноябрю 1940 г. было занято 26243 рабочих, в том числе 4218 чеченцев и ингушей, или 16 % всех рабочих.

К концу 1941 г. нефтяная промышленность ЧИАССР превратилась в один из важнейших районов снабжения Советской Армии авиационным бензином, дизельным топливом, моторными маслами. В результате самоотверженной работы нефтяников республики государственный план 1941 г. по добыче нефти был выполнен на 55 дней раньше срока, а к концу года перевыполнен на 14,4%.

К 1958 г. нефтезаводы Грозного выпускали свыше 40 наименований нефтепродуктов, включая авиационные и автомобильные бензины, лигроин, тракторный керосин, дизельное топливо, смазочные и индустриальные масла, парафин, кокс, синтетический солидол, литейный крепитель, петролатум. Удельный вес предприятий нефтегазового комплекса в валовом объеме промышленного производства Чеченской Республики составлял в 80-е гг. 50%.

Основные нефтепромыслы располагаются в районе г.Грозного и его окрестностях. В конце 80-х годов ПО «Грознефть» располагало 50 бригадами разведочного и 25 бригадами эксплуатационного бурения. В связи с истощением месторождений нефти ее добыча стала сокращаться еще с 1972 г. Для поддержания добычи и прироста запасов нефти на запланированном уровне ежегодная проходка эксплуатационных скважин увеличивалась: с 132 тыс. м в 1985 г., до 590 тыс. м в 1990 г., Проходка разведочных скважин оставалась стабильной – 190-192 тыс. м². Средние глубины промыслового бурения составляли 2459 м, поисково-разведочного – 4688 м. В конце 80-х годов ежегодная добыча ПО «Грознефть» составляла 4,2-4,5 млн. т., достигнув своего максимума в 1971 г. – 21,2 млн. т. ПО «Грознефть» вело разработку 24 месторождений углеводородов, 20 из которых – нефтяные.

Крупнейшие по запасам месторождения республики: Старогрозненское, Октябрьское, Брагунское, Правобережное (выработанность – 95%) и Горячеисточнинское, Северо-Брагунское и Эльдаровское (выработанность – 60%), дававшие 80% всей добычи ЧР. Общий фонд эксплуатационных скважин составляет 1456 единиц. К разрабатываемым с наиболее крупными извлекаемыми запасами относятся Старогрозненское, Горячеисточненское, Брагунское, Гойт-Кортовское, Северо-Брагунское, Октябрьское, Гудермесское и Эльдаровское месторождения.

Степень выработанности разведанных извлекаемых запасов категорий А+В+С1 к началу 2005г. достигла 88,75%, уровень извлечения геологических

балансовых запасов категорий А+В+С1 снизился до 14,29%, в том числе на разрабатываемых месторождениях к началу 1991г. – до 18,66% и 2005г. до 14,03%. По состоянию на 01.01.2005г. балансом запасов нефти Чеченской Республики к группе разрабатываемых отнесены 17 нефтяных, 2 газонефтяных и 1 нефтегазоконденсатное месторождения.

В республике имеются также залежи тяжелой нефти, битумов и горючих сланцев, запасы которых не изучены. С конца 50-х годов прошлого века в республике постепенно развивалась добыча газа. На пяти известных газовых залежах ежегодно добывалось около 0,1 млрд. м³. В 1992 г. добыто 1,3 млрд. м³ и переработано на Грозненском ГПЗ 0,8 млрд. м³ попутного газа. Жирный газ, попутно добываемый из нефтяных залежей, послужил основой новой отрасли промышленности – газохимии.

В Чеченской Республике имеется значительный оперативный резерв добычи углеводородов – техногенные залежи сырья, образовавшиеся за более чем 100 лет существования нефтепереработки в результате протечек и разливов различного происхождения и продолжительности. Извлекаемые запасы нефтепродуктов в техногенных залежах на территории бывшего Производственного объединения «Грознефтеоргсинтез» оцениваются от 12 до 15 млн. т. Блуждающая водоносная линза (зараженная суспензиями нефти, бензинов, масел и др.) насыщает верхний водонос до глубин первых водоупоров (от 17 до 250 м) и представляет серьезную опасность не только для здоровья, но жизни жителей этого района. Промышленное освоение данных залежей не проводилось. Первыми шагами в промышленном освоении залежей нефтепродуктов должны быть их оценка и классификация по величине и качеству запасов, выбор методики и технологии разработки, составление ТЭО проекта разработки. В 2006 г. на эти цели планировались затраты в сумме 30 млн. руб. Реализация получаемого при разработке высоколиквидного товарного продукта - ценнейшего сырья для НПЗ, принесет доходы, окупающие эти мероприятия и предусматривающие прибыль.

Поисково-разведочные работы на нефть, газ, подземные воды и твердые полезные ископаемые в советские времена осуществлялись на достаточно высоком уровне, обеспечивавшем воспроизводство минерально-сырьевой базы (МСБ) республики. Действовали крупные геолого-геофизические организации, среди которых «НИИГИ», «ГУГР» «Грознефтегеофизика», «СевКавНИПИнефть» и Чечено-Ингушская гидрогеологическая экспедиция, обладавшие богатейшей геолого-геофизической информационной базой. События 1994–2002 гг. негативно сказались на положении дел в сфере геологического изучения и недропользования республики: были уничтожены все предприятия геологического профиля (при этом утрачена практически вся накопленная геолого-информационная база); республику покинули многие квалифицированные геологи, геофизики, промысловики; работы по воспроизводству материально-сырьевой базы практически не осуществлялись; добыча нефти и газа продолжалась, однако

соответствующий контроль и учёт количества и качества углеводородного сырья не проводились; имели место массовые хищения нефти и газа, многочисленные случаи продолжительного фонтанирования скважин, что привело к необратимым изменениям в нефтяных пластах и изменению величины извлекаемых запасов.

С распадом советской командно-административной системы хозяйствования в начале 90-х годов XX века начался развал промышленности и ее ядра – нефтегазового комплекса (НГК). Добыча нефти сократилась до 1,2 млн. тн. в 1994 г. Действовали 100 фонтанирующих скважин, эксплуатационное бурение прекращено. Средний дебет работающих скважин составлял 8,8 тн./сут., причем доля фонтанирующих скважин достигла 85%. В 1994 г., одновременно с окончанием эксплуатационного бурения, последовал резкий спад добычи нефти, а последующие события снизили добычу в 2000 г. до 0,33 млн. тн. Фонд действующих скважин сократился до 213 единиц (14% от общего количества). Масштабные военные действия в Чечне 1994 г. подорвали и без того слабую экономику республики и ее социальную сферу. Оценивая масштабы разрушений ЧР в 1995 г., ряд экспертов настаивал, что Чеченская Республика на долгие годы останется аграрным регионом с отдельными узлами нефтедобычи.

До 2000 г. усилия по восстановлению хозяйства Чеченской Республики, как субъекта РФ, трактовались буквально: финансировалось восстановление всего, что было разрушено военными и диверсионными действиями, без выбора главных системообразующих объектов. В 2000 г. в качестве главной цели, успешное решение которой должно было дать многочисленные прямые и косвенные экономические и социальные эффекты, был выбран нефтегазовый комплекс. Работы по его восстановлению было поручено финансировать и осуществлять ОАО «Грознефтегаз» за счет выручки от экспорта всей добываемой в республике нефти, которая в 2003 г. составила 308,5 млн. условных единиц.

Нефтегазоперерабатывающая промышленность республики является одной из старейших в мире. Первый НПЗ построен в г. Грозном в 1887 г. Максимальная производительность бывшего ПО «Грознефтеоргсинтез» - 21 млн. т достигнута в начале 70-х годов. ПО «Грознефтеоргсинтез» состоял из 3-х НПЗ: Грозненский НПЗ им. В.И. Ленина (введен в 1930 г.); Грозненский НПЗ им А.Д. Шерипова (введен в 1939 г.); Ново-Грозненский НПЗ им. Н.А. Анисимова (введен в 1967 г.) и Грозненского газоперерабатывающего завода (ГПЗ). К 1990 г. Чеченская Республика обеспечивала более 6% общероссийского объема производства бензинов и авиационного керосина и более 90% авиационных масел, 100% реактивного топлива. Здесь активно перерабатывался и попутный нефтяной газ, накопленная добыча которого на 1990 г. достигла 80 млрд. м³. В 1930 г. здесь первым в СССР был получен в промышленном масштабе газобензин.

В советский период на заводах нефтяного и химического машиностроения («Красный молот», «Нефтехимзапчасть», СПКБ

«Нефтегазпромавтоматика» и др.) производилось различное оборудование, аппаратура, машины, узлы и агрегаты для промысловых нужд и НПЗ. В 1998 г. продолжали действовать два крупных предприятия: НПЗ им. Ленина и НПЗ им. Шерипова. За 1998 г на них было переработано 230 тыс. т нефти, что на 70 тыс. т меньше чем в 1997 г.

Главная причина резкого снижения объемов переработки – нехватка сырой нефти, в огромных количествах похищавшейся со скважин и трубопроводов. Для рентабельной работы этих НПЗ требовалось не менее 1,5 млн. т в год сырья, а поставки из Западной Сибири были прекращены еще в 1994 г. Кроме того, в военный период практически разграбленным оказался крупнейший Новогрозненский НПЗ им. Анисимова, оснащенный дорогостоящим импортным оборудованием. В этих условиях нефтепереработка в Чеченской Республике стала неприбыльной отраслью. В результате военных действий и диверсий были разрушены не только НПЗ, но и предприятия нефтяного машиностроения, крупные хранилища нефти и нефтепродуктов, перекрыты или повреждены магистральные и промысловые трубопроводы, водопроводные сети и водозаборы. В 1999 г. промышленная нефтепереработка прекратила свое существование. Широкое распространение получила нелегальная переработка на кустарных прямогонных установках (15-30 тыс.тн. в 1998 г.) производивших некондиционный бензин и представлявших большую угрозу для окружающей среды.

Для организации работ по восстановлению нефтегазового комплекса ЧР в 2000 г. НК «Роснефть» учредила дочернее предприятие ОАО «Грознефтегаз», которое приступило к эксплуатации 12 скважин и за год добыло 77 тыс. т нефти. Промышленные объекты бывшего крупного ПО «Грознефть» находились в разрушенном или разукомплектованном состоянии, имелось большое количество горящих открытых фонтанов, не функционировали системы сбора и транспортировки нефти и газа, полностью разрушены вспомогательные производственные предприятия. Но, вместе с тем, нефтедобыча с начала военных действий на десятилетие становится практически единственным видом производственной деятельности, и в 2010 г. ее удельный вес в объеме промышленного производства Чеченской Республики составляет 98,2%.

В 2000 году Правительством Российской Федерации издано постановление №844 «О первоочередных мерах по восстановлению нефтегазового комплекса в Чеченской Республике», в соответствии с которым было создано открытое акционерное общество (ОАО) «Грознефтегаз», в уставном капитале которого 51% акций принадлежит ОАО «НК «Роснефть», 49% — Чеченской Республике.

В 2000 же году ОАО «Грознефтегаз» получило временные лицензии на право добычи сырья, а в феврале 2002г. ОАО «НК «Роснефть», выиграв конкурс, получило лицензии на право добычи нефти на 21 месторождении и заключило с ОАО «Грознефтегаз» договор по добыче нефти и газа на

месторождениях ЧР и на проведение работ по восстановлению нефтегазового комплекса республики.

В 2001-2002 гг. восстановлены многие объекты нефтедобычи, системы сбора и транспортировки нефти, организована добыча нефти с фонтанных скважин, ее подготовка и отгрузка, ликвидированы 84 горящих открытых фонтана. Планомерно наращивалась добыча: в 2001 г. было добыто уже 705,4 тыс. т. нефти и 54 млн. м³ газа, в 2002 г. – 1,492 млн. т. нефти и 261 млн. м³ газа. За 2010 год добыто 1,581 млн.т. нефти и 574 тыс. куб. м. газа. С 2002 г. ОАО «Грознефтегаз» обладает 49% собственных акций, переданных ему ОАО «НК «Роснефть».

Газовая отрасль Чеченской Республики имеет значительную ресурсную базу и была высокоразвитой еще в советский период развития. Первый газобензиновый завод был построен в Грозном в августе 1924 г., в 1925 г. были построены 2 абсорбционных и 2 компрессорных газобензиновых завода. Производительность первых заводов не превышала 11 тн. В сутки. К 1929 г. выработка газового бензина составляла 30 тыс.тн. В Грозном в 1928 г. был запущен в эксплуатацию первый в СССР парафиновый завод мощностью 400 тыс.пудов парафина в год.

Ресурсы природного газа Чеченской Республики представлены растворенным (попутным) и свободным газами. По состоянию на 01.01.2007г. текущие суммарные ресурсы растворенного газа оцениваются примерно в 92,3 млрд.куб.м, свободного газа – в 103,2 млрд.куб.м, в том числе балансовые запасы, соответственно, в 17,3 и 32,8 млрд.куб.м, перспективно-прогнозные ресурсы – в 75 (экспертный расчет) и 70,4 млрд.куб.м. С учетом отсутствия в регионе собственной угольной базы ресурсы природного газа Чеченской Республики должны играть существенную роль в ее топливно-энергетическом обеспечении.

Балансовые запасы категорий А+В+С1 и кат. С2 растворенного газа определены с 17 нефтяными, 3 газонефтяными и 1 нефтегазоконденсатным месторождениями республики, из которых на долю разрабатываемых приходится соответственно, 12,419 и 2,718 млрд.куб.м, разведываемых – 0,191 и 0,700 млрд.куб.м, законсервированных – 0,710 и 0,574 млрд.куб.м.

За период 1990-2004гг. добыча растворенного газа снизилась в 1,6 раза – с 1,366 млрд.куб.м в 1990г. до 0,835 млрд.куб.м в 2004г., из которых было утилизировано 97,1%. При этом потери растворенного газа снизились, соответственно, с 0,034 млрд.куб.м до 0,024 млрд.куб.м. Наибольшее падение добычи растворенного газа наблюдалось на наиболее крупных разрабатываемых месторождениях – Старогрозненском, Северо-Брагунском, Горячейсточненском и других.

По состоянию на 01.01.2009г. степень выработанности разведанных запасов растворенного газа Чеченской Республики достигла 86,4 %, в том числе на Старогрозненском месторождении – 89,8 %, Октябрьском – 90,4 %, Горячейсточненском – 70,7 %.

Балансовые запасы свободного газа Чеченской Республики на 01.01.2009г. составили: категорий А+В+С1 – 14,458 млрд.куб.м

сероводородсодержащего, категории С2 – 18,321 млрд.куб.м, в том числе 11,203 сероводородсодержащего. Они связаны с разрабатываемыми на нефть Старогрозненским и Ханкальским газонефтяными месторождениями, с Бенойским нефтегазоконденсатным, а также с законсервированным Датыхским газонефтяным, концентрирующим 61% общереспубликанских балансовых запасов свободного газа. Балансовые запасы свободного газа Старогрозненского, Ханкальского и Бенойского месторождений, связанные с палеогеновыми, верхне- и нижнемеловыми продуктивными отложениями, характеризуются относительно низким содержанием сероводорода – 0,02-0,2%, Датыхского, связанные с верхнеюрской подсолевой продуктивной толщей, отличаются весьма высоким его содержанием – 6,4%.

Перспективные ресурсы кат. С3 связаны с верхнемеловыми продуктивными отложениями и составляют 9,541 млрд.куб.м, в том числе Зандакской перспективной площади – 2,984, Саясановской – 3,370 и Северо-Саясановской – 3,207 млрд.куб.м.

Добыча свободного газа в республике осуществляется на Бенойском месторождении с содержанием сероводорода 0,02%, где за период 1990-2004гг. она увеличилась с 0,061 до 0,077 млрд.куб.м.

Текущие суммарные извлекаемые ресурсы конденсата Чеченской Республики на 01.01.09 г. оцениваются в 2,2 млн.т, в том числе балансовые запасы в 0,2 млн.т, перспективно-прогнозные ресурсы – в 2,0 млн.т. Балансовые извлекаемые запасы конденсата категорий А+В+С1 концентрируются на Бенойском нефтегазоконденсатном месторождении, где на 01.01.09 г. составили 0,202 млн.т (конденсатсодержащего свободного газа – 2,32 млрд.куб.м).

Добыча свободного конденсатсодержащего газа в 1990г. составила 61 млн.куб.м, в 2004г. – 77 млн.куб.м. Добыча (извлечение) конденсата на 2007 г. не производилась. Перспективные извлекаемые ресурсы конденсата категории С3 в 2010 г. составляют около 1 млн.т (Заяндакская – 0,3 млн.т, Саясановская – 0,34 млн.т, Северо-Саясановская – 0,32 млн.т), прогнозные ресурсы кат. Д1-2 – более 1 млн.т.

Химическая промышленность республики сформировалась в 50-годы прошлого столетия. Грозненский химический комбинат начал давать продукцию в 1954 г. Он являлся крупнейшим на Северном Кавказе и был вторым в СССР предприятием, которое работало по новому прогрессивному методу и получало дешевую и высококачественную продукцию. За короткое время химическая промышленность республики достигла больших успехов. Стоимость выпущенной продукции в 1958 г. составила 36771 тыс.руб., в 1965 г. – 109115 тыс.руб.

Удельный вес химической промышленности в общем объеме промышленного производства республики составил в 1965 г. 15,1%. На долю ЧИАССР приходилось 21,4% выпуска продукции химической промышленности Северного Кавказа. Республика занимала второе место после Ростовской области. Производство синтетических смол и пластических масс в 1990 г. (включая Республику Ингушетию) составило 20,3 тыс.тн.

Рост продукции грозненской химической промышленности за 1950-1958 годы (в процентах к 1950 г.)

Виды продукции	1950 г.	1955 г.	1958 г.
Вся продукция химической промышленности	100	294	529
В том числе:	100	477	977
Ацетон	100	170	231
Бутанол	100	133	221
Этанол	100	199	194
Карбид кальция	100	100	201
Фенол			

В советский период развития в Чеченской Республике работали химические предприятия двух разных групп. Одни были ориентированы на использование местных трудовых ресурсов и обслуживали преимущественно потребительский спрос населения и промышленности. Эти предприятия в своей работе не зависели от местной нефтехимической промышленности.

Вторая группа в своей работе по поставкам сырья была связано с НПЗ. Сырьем для ПО «Грознефтеоргсинтез», производившем различные виды химической продукции (ацетилен, фенол, полиэтилен, синтетические спирты, дубители и др.), служили продукты первичной переработки нефти и газа. Часть вырабатываемого прямогонного бензина по продуктопроводу направлялась на нефтехимический комбинат г. Буденновск.

Краткая характеристика предприятий химической и нефтехимической промышленности Чеченской Республики на 01 января 1991 г.

Наименование предприятия	Число занятых, чел.	Производимая продукция
1. Биохимический завод, г. Грозный	740	Ацетон, кормовые дрожжи, витамины и премиксы
2. Химический завод им. 50-летия СССР, г. Грозный	3200	Ацетон, пропилен, спирт этиловый синтетический
3. Химический завод, г. Грозный	440	Лакокраски, линолеум, клеящие вещества, средства против насекомых, изделия из пластмасс
4. Завод по производству товаров народного потребления, г. Грозный	100	Полиэтиленовая тара, товары бытовой химии

В настоящее время изучаются первоочередные проекты в химической промышленности Чеченской Республики с точки зрения рыночных отношений: завод по производству лако-красок, по производству товаров

народного потребления и по производству металлополимерных, полиэтиленовых и стеклопластиковых изделий.

Трубопроводный транспорт Чеченской Республики занимал важное стратегическое положение в генеральной схеме транспортировки нефти и газа по трубопроводам всего Юга России. До 1992 г. из г. Грозный осуществлялось управление системой магистральных нефтепроводов протяженностью 2000 км и производительностью до 58 млн. т/год (1990 г.). По территории республики в субмеридианальном направлении пролегает нефтепровод Баку-Махачкала-Грозный-Тихорецк-Новороссийск (Туапсе), имеющий огромное значение не только для России, но и затрагивающий стратегические интересы Азербайджана, Казахстана, Грузии и ряда западных стран. В Тихорецке от него отходит ветка на Волго-Урал, где он соединяется с важнейшей магистралью страны – нефтепроводом «Дружба». В северо-восточном направлении имеется отвод до нефтяного терминала порта Одесса. Рентабельность существовавшей нефтетранспортной системы, по крайней мере на ближайшую перспективу, не вызывает сомнений. В связи с разрушением нефтекомплекса ЧР, неоднократными диверсиями и хищением нефти, в конце 1999 г. была остановлена прокачка нефти по территории Чеченской Республики в магистральном трубопроводе Баку-Новороссийск и в 2000 г. сооружена обходная его ветка. Таким образом, республика на долгий срок потеряла статус транзитной для нефти зоны общероссийского значения. Оставшаяся сеть магистральных и промысловых нефтепроводов с инфраструктурой была разрушена.

Процесс восстановления трубопроводной системы, начавшийся в республике в 2000 г., постоянно тормозился многочисленными диверсиями и массовым хищением нефти. В 2002 г. специалистами ОАО «Грознефтегаз» было ликвидировано 250 незаконных врезок в нефтепроводы, а в 2003 г. этот показатель составил 1587. Было уничтожено свыше 1700 единиц кустарных установок и оборудования по переработке похищенной нефти. Усилиями ОАО «Грознефтегаз» восстановление транспортной инфраструктуры нефтегазового комплекса продолжается, и в 2003 г. к ней было добавлено 72 км трубопроводов, в том числе: промысловых нефтепроводов – 42 км, водоводов среднего и высокого давления 29 км, газопроводов – 1 км, промысловых дорог около 60 км. По сведениям Счетной палаты РФ, за последние годы восстановлено 140 км трубопроводов, в том числе - 56 км магистральных, 3 сепараторных установки очистки нефти, 9 накопительных нефтяных резервуаров. Эксплуатацию и восстановление магистральных газопроводов республики, снабжающих Юг России, Азербайджан и Грузию осуществляет ОАО «Чеченгазпром», сбыт газа через сети газопроводов низкого и среднего давления – ОАО «Чеченгаз».

Составители

М.М. Магомадов, Л.М. Идигова