

сентябрь 1991

30/1687

01.10.91

Сургучев М.Л.

**ОБ УСЛОВИЯХ УЧАСТИЯ ИНОСТРАННЫХ ФИРМ В
РАЗВЕДКЕ И РАЗРАБОТКЕ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ**

В связи с переходом экономики страны на рыночные отношения в последние годы стала обычной практика привлечения зарубежных фирм к разведке и разработке нефтяных месторождений. Она, по-видимому, вполне целесообразна, особенно, если учесть огромный дефицит государственного бюджета, отсутствие многих видов материально-технических средств и начавшееся снижение добычи нефти, в связи с ухудшением структуры запасов. Вопрос лишь в том, как и на каких условиях привлекать зарубежные фирмы и что они могут нам предложить. Уже заключены или готовятся контракты (подписаны протоколы о намерениях) многими иностранными фирмами с различными нашими предприятиями - "Фракмастер" (Канада) с ПО "Юганскнефтегаз", "Шеврон" (США) с ПО "Тенгизнефтегаз", "КОНОКО" (США) с ПО "Пурнефтегаз", "Эльф Акитэн" и "Тоталь" (Франция) с ПО "Саратовнефтегаз" и ПО "Татнефтегаз", "ОМУ" (Австрия) с ГРЭ "Якутскнефтегазгеология", "Мак Дермот" (США) и "СОЛЕКО" (Япония) с ПО "Сахалиннефтегаз" и другие, получившие приоритет на проведение добычи нефти и увеличение нефтеотдачи пластов в нашей стране без какого-либо конкурса, без конкуренции.

При этом условия и характер (вид) деятельности фирм будут разные - одни предлагают свою технологию, другие технику, третьи только посреднические услуги, а принцип расчета с ними устанавливается примерно один и тот же - оценка добываемой нефти по мировым ценам, одинаковое налогообложение их и деление с советскими партнерами полученной прибыли пропорционально вложенному капиталу. Иными словами зарубежные фирмы выступают на равных

с советскими предприятиями, с одинаковым риском и правом на налоги и прибыль, без учета интересов государства, как собственника природных ресурсов, в получении своей доли дохода.

В стране нет пока никаких упорядоченных, утвержденных правил привлечения зарубежных фирм к поисковым и геолого-разведочным работам, к разработке нефтяных месторождений и повышению нефтеотдачи пластов. Каждое предприятие (ведомство) находит себе зарубежного партнера и независимо ведет с ним переговоры о кооперации. Самодеятельный, субъектный подход к заключению контрактов производственными предприятиями с зарубежными фирмами, без единой финансово-правовой политики в этой важнейшей для государства области, приведет к неизбежным потерям законных доходов, неэффективному использованию природных ресурсов нефти нашей страны и к получению сверхприбылей иностранными компаниями.

Вместе с тем в мировой практике разведки и разработки нефтяных месторождений все правовые и финансовые вопросы привлечения иностранных фирм уже давно детально и хорошо отработаны, приняты специальные законы, обязывающие проводить конкурс претендентов и устанавливать такие налоги и выплаты, которые позволяют минимизировать до выгодного предела прибыль зарубежным партнерам и получать целесообразный максимум дохода собственнику природных ресурсов.*

Наиболее широко услугами зарубежных крупнейших нефтяных компаний в открытии и разработке месторождений в последние 15-20 лет пользовались Норвегия и Китай.

* Гордон Х. Барроу "Концессионные контракты и нефтяное законодательство в мире". Пенн Уэлл Букс, Талса, Оклахома (США). 1983

Джоан Бэрк "Нефтеносные земли и аренда". Талса. Оклахома (США). 1983. Пенн Уэлл Букс.

На основе космической съемки и весьма приближенной информации о возможных структурах и нефтеносности акватории Северного моря, Норвежское правительство (в лице Министерства промышленности) разделило свой сектор моря на блоки площадью 800 км² (20x40) каждый и объявило тендер - призыв всех потенциальных компаний к участию в торгах, на конкурсной основе. Таким же образом действовала и Великобритания в своем секторе моря. У нас же еще в середине 70-х годов фирма "Юнион Ойл" (США), также на основе космической съемки, просила у Миннефтепрома разрешения пробурить три поисково-разведочных скважины на шельфе Баренцева моря и, в случае открытия, участвовать в разработке месторождений. Ей отказали. Но после открытия гигантского газового Штокмановского месторождения собственными силами привлекли фирму "Норск Гидро" (Норвегия) участвовать в его разработке без всякого риска и конкуренции. Аналогично, фирме "Шеврон" предоставляется право участвовать в разработке уже открытого гигантского нефтяного месторождения Тенгиз. Тогда как право даже на поиск месторождений в Северном море в каждом конкретном блоке получала та компания (или группа их), которая выиграла торги, по нескольким критериям - больше платила земельную ренту (арендную плату 2,5-5 дол/га), была способна выдержать самые строгие экологические требования в море, обеспечить надежность, безопасность для персонала при разведке и разработке месторождений и была согласна на жесткие правительственные экономические условия освоения ресурсов. При этом лицензия на разведку предоставляется компании неисключительная (на определенный период). И только лицензия на добычу нефти, на разработку месторождения представляется как исключительная (единственная) на основе переговоров.

Так, например, "Филлипс Петролеум Компани" купила два блока Северного моря в середине 60-х годов, заказала специальной фирме проведение сейсмической разведки, которая выявила наличие структур. Затем "Филлипс Петролеум" начала разведочное бурение и прежде чем открыть в 1968 г. свое первое небольшое месторождение Код, а в 1969 г. крупнейшее нефтяное месторождение Экофиск, с запасами более 300 млн.т, она пробурела 13 пустых ("сухих") поисковых скважин, стоимостью более 7,0 млн.долларов каждая. До настоящего времени на двух блоках компания открыла 8 нефтяных месторождений, но в общей сложности пробурела 30 пустых ("сухих") поисковых скважин, затраты на бурение которых (более 200 млн.дол.) остались без компенсации Норвежской стороной. Это была плата за риск фирмой "Филлипс Петролеум", чтобы включиться в разработку месторождений Северного моря. Компании же были возвращены только затраты на разведочные скважины, пробуренные в пределах открытых нефтяных месторождений.

Разработка любого нефтяного месторождения в Северном море производится с обязательным участием Норвежской государственной нефтяной компании "Статойл", с долей капитала от 80 до 51%, которую она устанавливает в зависимости от продуктивности месторождения и норвежских интересов. С общего дохода от добычи нефти (стоимости добытой нефти по мировой цене) выплачивается Роялти (плата за пользование недрами) норвежскому правительству в размере 8%, если добыча менее 2 млн.т/год и 16%, если добыча от 2 до 16,5 млн.т/год. После выплаты Роялти, с оставшейся части дохода, выплачивается фирмой четыре вида налогов - корпоративный, муниципальный (местный), так называемый выравнивающий и

специальный нефтяной. Первые три налога в сумме составляют 50,8% от дохода, а четвертый, в размере 35%, взимается с прибыли, т.е. после вычета всех затрат на добычу, роялти и первых трех налогов.

В результате всех этих выплат у компании остается чистая прибыль на уровне установившейся в результате конкуренции в Северном море нормы прибыли, в размере 16-20% от вложенного капитала или в 2-2,5 раза выше банковского процента. При меньшей чистой прибыли компании будет не выгодно работать в условиях повышенного риска и суровых условий Северного моря, а при большей прибыли компании норвежское государство будет терять свою законную часть доходов от собственных ресурсов нефти.

Аналогичная система участия зарубежных компаний в разведке и разработке нефтяных месторождений действует и в Китае. В 1978 г. Всекитайское Собрание Народных Представителей приняло решение о создании на территории страны свободных экономических зон, на которых была введена экономическая политика "открытых дверей". К такой зоне была отнесена провинция Гуангунь, с населением 300млн. человек и с шельфом Южного Желтого моря, перспективным на нефть.

В 1979 году Государственный Совет КНР обнародовал "Предписания Китайской Народной Республики по разведке и разработке нефтяных ресурсов в кооперации с зарубежными компаниями", утвердил модель контракта, в котором определил все правовые и финансовые условия и поручил Китайской национальной морской нефтяной корпорации начать продавать зарубежным компаниям участки Южного Желтого моря для разведки на нефть. Первое соглашение было подписано Корпорацией с Эльф Акитен (Франция) на проведение за счет КНР сейсмической разведки в Южном Желтом море. На основе полученной информации с начала 1982 года начались торги (объявленные в га-

зетах) на выделенные блоки моря, на основе конкурса предложений. На каждый блок в начале отбирались по три компании, а после переговоров выбиралась одна представляющая наибольший интерес для Китая. К настоящему времени проданы в аренду 26 блоков в восточной части моря, 23 нефтяным компаниям из 13 стран - Амоко, Коноко, Мобил, Шелл и др. (США), Тоталь (Франция), Аджип (Италия) и др.

За семь лет эти компании пробурили 78 поисково-разведочных скважины, которые обнаружили 25 структур, из них 12 оказались нефтеносными, в т.ч. 11 с промышленными притоками нефти. Самое крупное месторождение Биуфа, с запасами нефти более 200 млн. т и дебитом скважин более 1000 т/сут. Глубина моря более 110 м. Добыча нефти началась в 1990 году и составила 1 млн. т/год.

В западной части Южного Желтого моря, на границе с Вьетнамом, зарубежными фирмами с 5 разведочно-буровых кораблей было пробурено 92 поисково-разведочных скважины, с помощью которых обнаружено 3 нефтяных и 5 газовых месторождений. На основе всех проведенных зарубежными фирмами поисково-разведочных работ, без затрат Китайской стороны, ресурсы нефти в Южном Желтом море оцениваются сейчас в 9,8 млрд. т и газа в 8 млрд. м³.

Деятельность зарубежных нефтяных компаний при разведке и разработке нефтяных месторождений в Южном Желтом море осуществляется на основе тщательно отработанной системы, утвержденной Государственным Советом КНР, как "Предписания Китайской народной республики по эксплуатации нефтяных ресурсов на шельфе с иностранными компаниями". Согласно этим предписаниям разработаны детальные процедуры привлечения зарубежных фирм для совместной разведки и разработки нефтяных месторождений на шельфе Китая, основное содержание которых заключается в следующем:

1. Выделяется бассейн (границы зоны и блоков) для оценки ресурсов нефти.

2. Устанавливается законодательная модель контракта.

3. Определяется форма и содержание заявочных документов на торгах:

- извещение о торгах,
- порядок подачи заявлений и предложений иностранными фирмами,
- соглашение о конфиденциальности (секретности),
- соглашение о покупке информации по сейсмической разведке, выполненной китайской стороной,
- техническая, сервисная, подготовительная информация для деятельности фирм.

4. Объявление торгов (в газетах, на пресс-конференции или рассылка модели контракта 20-25 фирмам).

5. Прием заявочных предложений от зарубежных фирм.

6. Оценка поступивших предложений (заявочных документов) и выделение трех предпочтительных претендентов.

7. Переговоры с тремя фирмами по условиям возможных контрактов. Выбор из трех предпочтительных фирм одной и подписание с ней контракта.

При этом первоначально подписывается контракт только на поиск и разведку месторождений на условиях риска для компании, продолжительностью от 5 до 7 лет, с определением минимального объема работ (количества разведочных скважин) на основные потенциальные нефтеносные горизонты и порядка завершения разведки. Если в результате поисковых работ компанией не будет обнаружено нефтяных месторождений китайская сторона никаких расходов не несет и обяза-

тельств перед компанией не имеет. Компания же в этом случае обязана дать заключение о перспективности (неперспективности) на нефть и газ всего разведанного разреза определенной по площади зоны и передать всю полученную информацию китайской стороне.

В случае открытия нефтяного месторождения, компания производит разведку (окопирование, изучение пласта, оценку запасов, промышленной ценности, продуктивности), составляет проект разработки, на основе которого с ней заключается контракт продолжительностью 15 лет на совместную кооперативную разработку китайской национальной нефтяной корпорацией. Обычно китайская сторона берет на себя 51% капиталовложений необходимых для разработки месторождения (контрольный пакет), оставляя зарубежным компаниям 49%.

С начала добычи нефти, вводится сложная система ее разделения на части: 50% общей добычи нефти считается нефтью "возмещения стоимости", которая используется для оплаты эксплуатационных затрат и принадлежит государству. Другая половина нефти считается нефтью "инвестирования добычи", которая используется для выплаты капитальных затрат компании на разведку в пределах контура нефтеносности месторождения, на разработку и на выплату налогов и прибыли. Все затраты, сделанные компанией на бурение пустых ("сухих") скважин и проведение законтурных работ (сейсмически) остаются неоплаченными китайской стороной. Эти затраты на риск оплачиваются компанией за счет будущей своей доли прибыли.

Такие затраты на риск, произведенные иностранными компаниями на поиск и разведку во всем Южном Желтом море в течение 12 лет (по данным китайских специалистов) составляют 2,0-2,5 млрд. долларов.

После того как выплачены компании все ее расходы на разведку месторождения, доходы от нефти "инвестирования добычи" используют для покрытия затрат на разработку, на выплату процентов (Роялти, всех налогов) и прибыли, которая распространяется между китайской корпорацией и зарубежной фирмой на основе переговоров, в зависимости от уровня добычи. Плата за пользование недрами (роялти) в Китае составляет 17,5% от общей добычи нефти, а налоги на доход зарубежных компаний в Южном Желтом море установлены китайским правительством в размере 40% от прибыли выше 1 млн. дол. Прибыль зарубежных фирм определяется умножением общей прибыли на коэффициент (фактор X) меньше 1, который является предметом переговоров.

В итоге, чистая прибыль иностранных фирм в Китае не превышает 18% от вложенного капитала в разведку и разработку морских месторождений, т.е. такая же как и в Норвегии.

Аналогичным образом, на основе конкурса поставщиков Китай закупает и современное оборудование, заводы. Например, для покупки второго полимерного завода производительностью 10 тыс. т в год было объявлено в начале 1990 г. о намерении купить и основные требования к заводу. Китайская нефтяная корпорация получила предложения от 27 зарубежных компаний. Из них она, на основе анализа и ознакомления с опытом, выберет сначала три предпочтительных компании для коммерческих переговоров, а подпишет контракт с одной, которая на самых выгодных условиях поставит и построит технически современный, экологически чистый завод.

Таким образом, правительства Норвегии и Китая, не располагая необходимыми финансовыми и техническими средствами для освоения нефтяных ресурсов в сложных условиях морских месторождений, в

принципе на одной основе привлекают капитал, современные технические средства, технологии и компетенцию специалистов передовых зарубежных компаний, с максимально возможным сохранением своих экономических интересов, как собственника природных ресурсов, с одновременной подготовкой национальных кадров.

Совершенно иная обстановка наблюдается на данном этапе в нашей стране. При отсутствии каких-либо утвержденных правил и регламентов предприятия сами, случайным образом, без конкурса выбирают себе зарубежных партнеров для совместных предприятий, встречаются с их представителями и определяют все условия контрактов. При таком подходе неизбежны не только некомпетентность, экономические потери, но и различные злоупотребления в ущерб государству. Там, где можно обойтись приобретением отсутствующих материально-технических средств (на конкурсной основе) и применением отечественных технологий производственные объединения иногда создают совместные предприятия, чтобы привлечь иностранный капитал и рассчитаться затем за него добытой нефтью в значительно большем объеме, чем понадобилось бы за приобретение материально-технических средств. Для предприятий такая сделка с иностранным капиталом выгодна, так как нефть не их собственность, они не имеют права на нее и не могут ее продать. Но для государства (Союза или республики) - собственника нефти - это прямой ущерб, как следствие парадокса существующей экономики. Но уж совсем необъяснимо, почему государство должно терять, освобождая фирмы от платы за риск, за аренду, за пользование недрами (Роялти), устанавливая равные налоги на доход зарубежных партнеров и отечественных предприятий и распределяя чистую прибыль между ними пропорционально вложенному капиталу. И наконец, государство неизбежно теряет от подписания контрактов с зарубежны-

ми фирмами без их конкуренции, без конкурса их предложений, которые только и позволяют избежать чрезмерных претензий фирм, завышения прибылей, выбора недостойных зарубежных партнеров и неэффективного использования природных нефтяных ресурсов.

Если мы не введем в стране международные правила и порядок привлечения иностранного капитала к разведке и разработке нефтяных месторождений, то неизбежно богатые зарубежные фирмы будут незаслуженно получать сверхприбыли за счет бедных народов наших республик, добывающих нефть.

Необходимо безотлагательно, законодательным актом утвердить Предписания (правила) привлечения иностранных фирм для разведки и разработки нефтяных месторождений, исходя из интересов государства - собственника ресурсов, установить размеры платы за аренду, роялти, налогов, нормы прибыли, с учетом специфики нефтяной промышленности - неопределенности прогнозов эффективности, риска получения отрицательных результатов и объективного снижения промышленной ценности месторождений из-за их истощения.

На основе утвержденных Предписаний разработать детальные Процедуры (порядок) привлечения зарубежных фирм к разведке и разработке нефтяных месторождений, в которых определить: области (категории запасов нефти, виды работ), где целесообразно привлечение к участию иностранных фирм, единую форму (законодательную модель) контрактов, порядок объявления торгов (тендера), содержание заявочных документов для зарубежных фирм на торгах, принципы анализа предложений всех претендентов и выбора из них с начала трех наиболее предпочтительных, условия обсуждения их предложений на государственном уровне и принятия окончательного решения о

предоставлении права конкретной иностранной компании на разведку, разработку или увеличение нефтеотдачи пластов нефтяных месторождений.

Генеральный директор МНТК
"Нефтеотдача", член-кор-
респондент АН СССР, Заслу-
женный деятель науки и техники

М.Л.Сургучев

ОБЗОР ДАННЫХ

29/4687

Требования по сейсмике

I. Сейсмические данные. Королевское м/р.

Полный набор трехмерных сейсмических линий (всего 5 линий) по всей протяженности Королевского м/р с полным описанием пересечения линий.

Временные срезы из трехмерного сейсмического разреза Королевского м/р у поверхности, по возможности до 4 секунд каждые 100 миллисекунд. Для интервала коллектора временные разрезы желательно иметь с большей плотностью, предпочтительно каждые 20 миллисекунд; интервал коллектора - 2,4 - 3,5 секунд.

Полный набор двумерных сейсмических линий из трехмерного сейсмического разреза Королевского м/р в направлении Север-Юг и Восток-Запад.

Обработанные данные сейсмической скорости по глубине для поправок по горизонтам P_T и P .

Все основные графики анализа сейсмической скорости (скорость по времени), полученные двумерной интерпретацией трехмерного сейсмического разреза Королевского м/р.

2. Сейсмические профили, связывающие трехмерный разрез Королевского м/р со скважинами Каратона и Каратон с трехмерным разрезом Тажигали. Дополнительные сейсмические профили, определяющие северное падение Королевского м/р, проходящее к северу от границ трехмерного изучения месторождения. Схема сейсмических профилей.

3. Представительные сейсмические профили по структурам Огай и Чапаев. Схема сейсмических профилей.

4. Представительные сейсмические профили по Гурьевскому своду со схемой сейсмических профилей.

5. Сейсмические профили по залежи Пустынь и к западу от границ трехмерного сейсмического обзора Тажигали со схемами сейсмических профилей.

6. Карта гравиметрической и магнитной съемки района, рассматриваемого для подготовки ТЭО, а также шельфа северной части Каспийского моря к западу от границ рассматриваемого в ТЭО района.

7. Сейсмические профили шельфа северной части Каспийского моря к западу от рассматриваемого в ТЭО района со схемами сейсмопрофилей. Батиметрическая карта северной части Каспийского моря.

Данные по скважинам

8. Все новые данные по скважинам, данные каротажа, исследований скважин, кернов, литологических исследований породы и проявлений нефти и газа по скважинам I2, I3, I4, I5, I6, м/р Королево, параметрической скважины 52 и трех параметрических скважин, разбуриваемых на Гурьевском своде.

8а. Любые данные по скорости, полученные непосредственно по скважинам Королевского и Тенгизского м/р, вертикальные сейсмические профили и (или) данные звукового каротажа.

9. Все геологические данные, включая данные каротажа кернов, исследования скважин по месторождению Тажигали, скважины I, I3 и I5, а также непредставленные ранее данные по пяти скважинам Каратона.

10. Обзор геологических данных по скважинам, данным каротажа и результатам исследований по скважинам, находящимся к северу и востоку от границ рассматриваемого в ТЭО района. Схема расположения всех скважин.

Петрофизические данные

Королевское м/р

1. Все имеющиеся керны по пробуренным на м/р скважинам:

- а) Распиленные вертикально (на пластины);
- б) Разложенные по глубине.

2. Представительные шлифы по интервалам отбора керна, включая описание их состава и фауны.

3. Данные биостратиграфии и используемые для корреляции.

4. Образцы кернов, шлифов и т.п., которые можно было бы направить в Сан Рамон для сравнительного анализа.

Тенгизское м/р

1. Керновый анализ, представляющий описанные 15 карбонатных фациальных типов.

2. Керны, представляющие 3 типа пористости.

3. Образцы вышеупомянутого, которые можно было бы направить в лаборатории США для сравнительного анализа.

Данные геохимического анализа

1. Образцы потенциально нефтеносных пород по любым скважинам Прикаспийской зоны.

2. Образцы нефтей по всем отложениям, залегающим выше и ниже соляного свода.

3. Образцы имеющихся отобранных битумов по Королевскому и Тенгизскому м/р.

Зах. 13154-2.
УНТ. 88с.

31/1990

Справка
по импортным маслам
(1990 г. факт.)

| Наименование | Всего | млн. т. | |
|-------------------------------|-------|---------|-------------|
| | | РСФСР | Азербайджан |
| Масла статорные, всего | 7143 | 4971 | 818 |
| Масла моторные, всего | 3794 | 2595 | 516 |
| в т.ч. для карбюраторн. двиг. | 1158 | 712 | 172 |
| для дизельн. двиг. | 2559 | 1807 | 344 |
| дизельн. гр. 2DE | 1263 | 1119 | - |
| Масла трансформаторн. | 148 | 74 | 51 |
| Масла вакуумные | 3,5 | 0,4 | 3,1 |
| Масла компрессорные | 70 | 65,8 | 4,2 |

Примечание. 1. Внутренние потребности Азербайджана в маслах - 10-12% от возможностей их выпуска.
 2. Внешние поставки в основном масла для с/х техники (M-12B₂, M-8B₁) - 450-550 т.т., трансформаторное - 40-70 т.т., вакуумное VM-У - 3-4 т.т., для компрессор-масел К-12 - весь объем выпуска (по факту, т.е. факт.), для масла АМГ-10 - по факту, т.е. факт.

Б А Л А Н С
нефти и нефтепродуктов по Азербайджану

| | <u>Нефть</u> | | (млн. тонн) |
|------------------------------------|--------------|---------|-------------|
| | 1991 г. | 1992 г. | |
| Собственная нефть | 11,6 | 10,7 | |
| Вывоз нефти из республики | - | - | |
| в т.ч. в Россию | - | - | |
| Поставка нефти из других республик | 6,6 | 5,6 | |
| в т.ч. из Казахстана | 3,4 | 2,4 | |
| из России | 3,2 | 3,2 | |

| | <u>Нефтепродукты</u> | | | (тыс. тонн) <i>(по данным Госстата)</i> |
|---------------------|----------------------|-------------------|-------|---|
| | Автобензин А-90 | Дизельное топливо | Мазут | |
| Завоз в Республику | 6,0 | - | - | |
| Вывоз из республики | 102,0 | 1770 | 3600 | |
| в т.ч. в Россию | - | 260 | 1200 | |

Кроме того в Азербайджан поставляется из России 10 млрд. куб. м природного газа.

Селим
30.09.91.

| Добыча | |
|-----------------------------|---------------|
| D_90-92_ | ----- |
| 10.09.91 | ----- |
| | Всего |
| Миннефтегазпром СССР | 440491 |
| Р С Ф С Р | 393510 |
| Тюменская область | 262885 |
| Нижневартовскнефтегаз | 46858 |
| Мегионнефтегаз | 14500 |
| Юганскнефтегаз | 41295 |
| Сургутнефтегаз | 40500 |
| Ноябрьскнефтегаз | 28512 |
| Урайнефтегаз | 7003 |
| Кр. ленинскнефтегаз | 7959 |
| Варьеганнефтегаз | 8442 |
| Пурнефтегаз | 12135 |
| Лангепаснефтегаз | 22693 |
| Когалымнефтегаз | 31000 |
| Тюменнефтегаз | 1988 |
| Томскнефть | 13600 |
| Коминепть | 13200 |
| Татнефть | 29013 |
| Башнефть | 22394 |
| Куйбышевнефть | 12430 |
| Нижеволжскнефть | 1965 |
| Саратовнефтегаз | 1300 |
| Пермнефть | 10480 |
| Оренбургнефть | 8074 |
| Удмуртнефть | 7300 |
| Грознефть | 3603 |
| Ставропольнефтегаз | 1373 |
| Краснодарнефтегаз | 1605 |
| Дагнефть | 577 |
| Союзтермнефть в РСФСР | 151 |
| Союзнефтеотдача | 900 |
| Татнефтебитум | 0 |
| Сахалинморнефтегаз | 1750 |
| Калининградморнефтегаз | 910 |
| Арктикморнефтегазразв | 0 |
| КАЗАХСТАН | 23775 |
| Мангышлакнефть | 12612 |
| Южказнефтегаз | 1470 |
| Эмбафть | 1470 |
| Тенгизнефтегаз | 4027 |
| Актюбинскнефть | 2800 |
| Союзтермнефть (Каз.ССР) | 1396 |
| АЗЕРБАЙДЖАН | 11100 |
| Азнефть | 2100 |
| Каспморнефтегаз | 9000 |
| УКРАИНА | 3854 |
| Укрнефть | 3850 |
| Черноморнефтегаз | 4 |
| ТУРКМЕНИЯ | 4820 |
| Туркменнефть | 4350 |
| Челекенморнефтегаз | 470 |
| Белоруснефть | 2000 |
| Грузнефть | 180 |
| Узбекнефть | 1034 |
| Таджикнефть | 88 |
| Киргизнефть | 130 |

Нефтепромысловое оборудование из Азербайджана в мире
продать никуда невозможно.

Масла в мире продать никуда невозможно.

Нефть, получаемая из России, идет на переработку и дальше
на Северный Кавказ.

Зависимость по газу, металлу и продовольствию.

АЗЕРБАЙДЖАН.

Принципиальная зависимость РСФСР от поставок нефтепромыслового оборудования. Монополист по ряду важнейших позиций.

Масло, малосернистый мазут для металлургии.

Начали поставку дизтоплива в Иран танкерами по Каспию.

Зависимость РСФСР от поставок нефтепродуктов преодолимо при переброске поставляемой в Азербайджан нефти на экспорт для закупки получаемых из Азербайджана нефтепродуктов.

Нефтепромысловое оборудование. Можно наладить производство по конверсии за несколько месяцев при серьезнейших организационных усилиях. Дорого нежелательно.

КАЗАХСТАН

Принципиальная проблема - Тенгизское месторождение. Казахи не имеют возможности обеспечить транспортировку без нашего сотрудничества, использовать для участия в проекте.

Обмен нефтью с Казахстаном. Россия в крайнем случае обойдется. Казахстан встанет из-за разного качества нефти и географических особенностей.

Зависимость наша по транспорту нефти незначительна.

Зависят среднеазиатские республики от транспорта через Каспий.

Заинтересованность в Мангышлакской нефти, ванадия, битума, тяжелое реактивное топливо.

ПРОБЛЕМА ТРАНСПОРТА

По нефти. Легко разрешима.

Новороссийск. При реконструкции 50 миллионов тонн.

Полгода - плюс 50 миллионов долларов.

Свобода транзита нефти по трубопроводам через западные республики не принципиальна.

Серьезные проблемы с нефтепродуктами.

Основной экспорт - через Венспилс, Клайпеду, Феодосию.

Переориентировать на российские порты сложно, дорого.

Исходя из баланса нефти по РСФСР и соотношения мировых цен, выгоднее экспортировать сырую нефть.

Принципиальные проблемы для бесперебойной нефтедобычи
в РСФСР и других республиках

УКРАИНА - трубы нефтяного сортамента.

УЗБЕКИСТАН. ФЕРГАНА - нефтеперерабатывающий завод, специальные масла.

ТАШКЕНТ - кабельная продукция.

Все, включая Украину, не имеют альтернативных потребителей.

Потребности России на следующий год - 240 миллионов тонн.
Плюс потребности нефтяников для обеспечения добычи - 35 миллионов тонн.

Потенциал экспорта - 120-125 миллионов тонн.

Реальное производство нефти по России - 405 миллионов тонн.

Закон о розлте не учтен. Розлти надо делать без права экспорта.

При переводе в госзаказ нужд только армии. Жилкомхоз, рынок, здравоохранение, медицина. Остальное через рынок.

Сокращение потребностей - на 15-20 процентов.

Все в расчете на 405 миллионов тонн производства нефти в России.

ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ВЫВОЗА ИЗ РЕСПУБЛИКИ

Абсолютная неупорядоченность процесса лицензирования.

Лицензии союзные накладываются на республиканские.

Продажа нефти и нефтепродуктов союзными республиками не контролируется.

Поставка нефти из России в союзные республики контролируется жестко.

Поставка нефтепродуктов контролируется не жестко.

Неорганизованность контроля и лицензирования поставки нефти и нефтепродуктов в республики.

Сейчас идет транзитом через республики на экспорт.

СРОЧНО. Таможня по нефти и нефтепродуктам.

Железная дорога и трубопровод.

Уголь, лес - то же самое.