

«Сколько денег – столько нефти»

**(Оценка инвестиционной емкости нефтяного комплекса России
в период до 2015г.)**

Кирилл ЯНИН, Анатолий ЯНИН

Представленный материал является продолжением опубликованной в «Сибирском Посаде» (№ 11, 12 за 2005г.) статьи Анатолия Янина «Груз-500» отечественной нефтяной промышленности» (Прогноз добычи нефти по России на 2005-2015гг.).

Любопытно отметить, что краткосрочный прогноз данный в статье на 2005г. (уровень добычи нефти 475 млн.т при росте 3,5% против 2004г.), имеет хорошие шансы подтвердиться. За январь - апрель 2005г. добыча нефти по России выросла всего лишь на 3,4% (против 5,7% по официальным прогнозам на этот год).

Цель настоящей статьи – попытаться оценить объем финансовых ресурсов (инвестиций), которые потребуются для того, чтобы в течение ближайшего десятилетия Россия не потеряла роль мирового нефтяного лидера. Сколько же денег для этого придется потратить?

Прогнозы инвестиционной потребности нефтедобывающей отрасли

Нефтедобывающая промышленность - фундаментальная отрасль российской экономики, поэтому оценка ее потенциала на перспективу и условий его реализации, является более чем актуальным. В печати регулярно появляются прогнозы развития нефтяной отрасли в средне- и долгосрочной перспективе, сделанные известными учеными и специалистами.

Критический анализ ряда опубликованных прогнозов, представленный в статье «Груз-500» отечественной нефтяной промышленности» [1] показал, что, в основной своей массе, они носят неоправданно оптимистический окрас. В большинстве из них отсутствует анализ причинно-следственных связей между прогнозируемыми высокими уровнями добычи нефти и ключевыми условиями, обеспечивающими их достижение, и, в частности, необходимыми объемами эксплуатационного бурения, геологоразведочных работ и др. Чаше авторы вообще не дают каких-либо оценок потребности отрасли в финансовых средствах, необходимых для обеспечения этих растущих уровней добычи нефти. Между тем, это весьма желательно делать для получения более полной картины будущего ТЭКа России.

Некоторые авторы все же приводят их собственные оценки (табл.1) ориентировочных объемов капитальных вложений в нефтедобывающую отрасль на перспективу до 2015 – 2020гг.

Таблица 1

Существующие оценки потребности нефтяной отрасли в инвестициях
(в т.ч.: эксплуатационное и разведочное бурение, нефтепромысловое
обустройство, оборудование, не входящее в сметы строительства)

Авторы	Сценарии	Предполагаемый уровень добычи нефти за 2001- 2020г, млн.т/год	Предполагаемые потребности в инвестициях, млрд.\$/год		
			Накопленные за 2001-2020гг.	В среднем за 1 год	Расчетно за 2005-2015гг.
Дмитриевский А.Н. (Институт проблем нефти и газа РАН) ^[2]	Умеренный	460 (2020)*	176	8,8	97
	Благоприятный	520 (2020)*	183	9,2	101
Гордеев О.Г. (бывший зам. министра энергетики РФ) ^[3]		508 (2010)*	145	7,3	80
Синяк Ю.В. (Институт народнохозяйственного прогнозирования РАН) ^[4]	Мировая цена нефти 15 \$/бар	450 (2010-2015)*	190	9,5	105
	Мировая цена нефти 25 \$/бар	550 (2010-2015)*	240	12,0	132

* - в скобках приведен год достижения прогнозного уровня добычи

Таким образом, по разным оценкам, ежегодный объем инвестиций в развитие нефтедобывающей отрасли России (без учета развития транспортной системы и реконструкции в нефтепереработке) в ближайшие 10-15 лет должен составлять от 7 до 12 млрд.\$/год. Разброс оценок достаточно велик.

Вопрос в том, насколько им можно верить? Все ли направления развития нефтяной промышленности учтены в этих сценариях, особенно в вариантах оптимистического развития отрасли? Представляется, что не все.

На наш взгляд представленные результаты отражают только нижнюю границу потребности нефтяной промышленности России в инвестициях, достаточную лишь для кратковременной стабилизации и последующего снижения достигнутых уровней добычи. Представленные же указанными в табл. 1 Авторами сценарии предполагают за этот промежуток времени выйти на рекордные в постперестроечной истории России уровни добычи нефти – свыше 500 млн.т/год. Это серьезное заблуждение с весьма опасными последствиями.

На наш взгляд, при сохранении текущего объема эксплуатационного бурения – около 9 млн.м/год, это явно нереальная перспектива. Достижение столь оптимистичных объемов нефтедобычи невозможно без расширения производства и обязательного выхода в новые удаленные добывающие регионы. Все это потребует существенно большего, чем предполагалось ранее увеличения капитальных вложений по всем направлениям затрат и, в первую очередь, в эксплуатационное и разведочное бурение.

По нашим расчетам, выйти на уровни добычи, близкие к 500 млн.т/год в среднесрочной перспективе возможно лишь при условии существенного увеличения объемов проходки (без учета разведки), как минимум в 1,5 раза – до 13 – 14 млн.м/год. Определить в этом случае приблизительную инвестиционную емкость нефтедобывающей отрасли

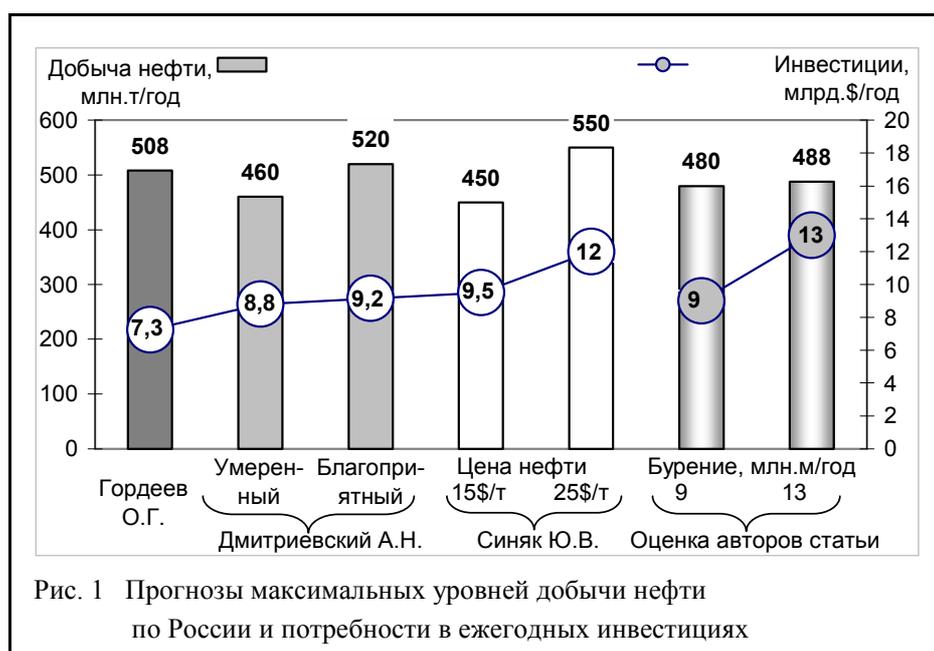
можно, базируясь на текущей стоимости строительства скважин и доле затрат на бурение (30-35%) в структуре общих капитальных вложений нефтедобывающих компаний.

Таким образом, для увеличения добычи нефти по России до 500 млн.т/год и более потребность в прямых инвестициях в нефтедобычу, по нашим оценкам, должна составлять не менее 13 млрд.\$/год. За ближайшие 11 лет (2005-2015гг.) в сумме на это потребуется 140 – 145 млрд.\$ (причем без учета затрат на развитие нефтепереработки и трубопроводного транспорта).

Но целесообразны ли столь масштабные инвестиции в нефтедобывающую отрасль? Только ли от объема капитальных вложений зависит возможность обеспечения добычи более полумиллиарда тонн нефти в год?

Развернутый ответ на второй вопрос был дан в статье [1], где на основе анализа существующей ресурсной базы и скептической оценки намерений нефтедобывающих компаний (кроме ОАО «Сургутнефтегаз») по наращиванию объемов эксплуатационного бурения, сделан вывод об отсутствии объективных условий в России для достижения уровня добычи нефти свыше 500 млн.т/год. Более реалистичным выглядит сценарий поддержания эксплуатационного бурения на текущем уровне – около 9 млн.м/год. При этом максимальная добыча нефти по России составит около 480 млн.т в 2006г. с последующей нисходящей динамикой ее годовых отборов.

Реализация такого наиболее вероятного сценария, по нашим оценкам, потребует инвестиций в нефтедобывающую отрасль в объеме порядка 9 млрд.\$/год. Это в целом коррелируется с оценками других специалистов по экономике. Но при этом они ждут более высоких уровней добычи нефти. Однако, на это рассчитывать не приходится.



Для ответа на первый вопрос (смогут ли компании с целью дальнейшего роста нефтедобычи инвестировать в отрасль по 13 и более млрд.\$ в год?) необходимо посмотреть на фактический текущий уровень их капитальных вложений.

Сколько же нефтяные компании вкладывают денег в добычу сейчас?

Получить точный ответ на этот вопрос достаточно сложно. По оценкам ряда экспертов, в последние три года прямые инвестиции в нефтяную промышленность достигали 8-9 млрд.\$/год [16]. В альтернативных подсчетах приводятся, как большие, так и меньшие цифры. Ориентировочную величину инвестиций, осваиваемых нефтяными компаниями в России, можно установить, исходя из оценки удельных капитальных вложений - в расчете на 1т добытой нефти.

На рисунке 2 показана динамика удельных капитальных вложений по основным нефтедобывающим компаниям России, обеспечивающим более 85% всей добываемой в стране нефти, непосредственно в нефтедобывающее производство (бурение, обустройство, оборудование) [14-17].



Существующий разброс значений данного показателя по компаниям весьма значителен, например, в 2004г. – от 10 до 30 \$/т.

Усредненное расчетное значение удельных капитальных вложений на 1т добытой нефти по основным нефтедобывающим компаниям России составляет 15,4 долл/т. Данный уровень, более чем в 2 раза превышает показатели кризисного (1998-99г.) периода. В то же время это в несколько раз меньше, чем по наиболее крупным иностранным нефтяным корпорациям: Exxon Mobil, BP, Shell, Total и др. Например, средний показатель удельных капитальных вложений в нефтедобычу в 2003г. у Shell составил около 45 \$/т и примерно 35 – 40 \$/т – у BP и Exxon Mobil [5]. Принципиально важно, что пятую часть всей этой суммы, т.е. около 8-9\$/т эти зарубежные компании направляют на разведку и подготовку новых запасов.

Вполне понятно, что при проведении сравнительной оценки российских нефтяных компаний с иностранными, необходимо учитывать, что стоимость

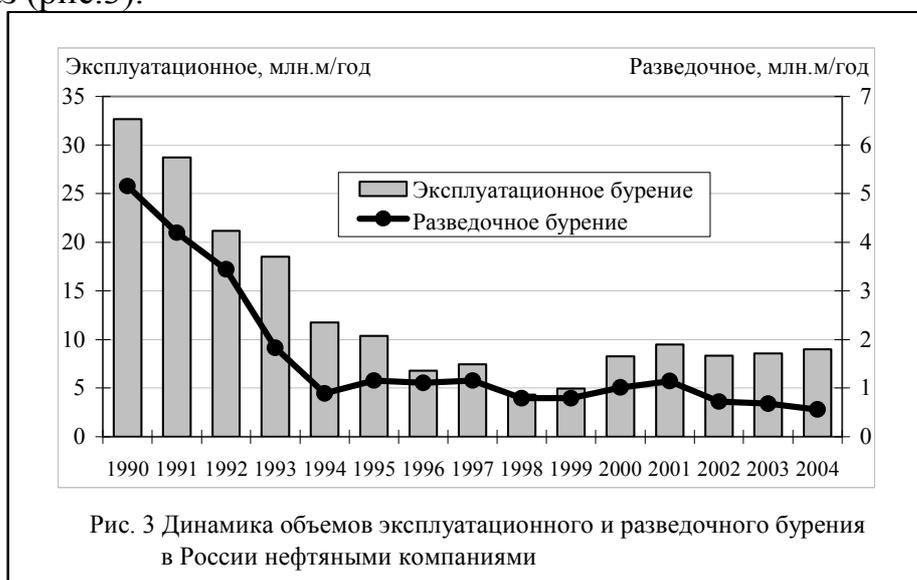
капитальных вложений (однотипных производственных сооружений, аналогичных строительных работ) в России и за рубежом неодинакова. Тем не менее, столь значительное (в 2,5 - 3 раза) расхождение удельных затрат, позволяет однозначно утверждать об имеющем место фактическом недоинвестировании российской нефтедобывающей отрасли на современном этапе.

Особо надо отметить, что существенная часть средств иностранных нефтяных компаний, направляемых на проведение геологоразведочных работ, обеспечивает им положительную разницу между ежегодными приростами запасов и объемами добычи углеводородного сырья.

К сожалению, в последние 3 года в России на осуществление разведочного бурения компании (за исключением «Сургутнефтегаза») в среднем направляли смешанные суммы - около 1\$ с каждой реализованной тонны нефти (рис.2). Даже по самым скромным подсчетам (средняя за 2002-2004гг. мировая цена на нефть «Urals» - 28,5\$/бар, на внутреннем рынке - 3000 руб./т, фактическая доля экспорта - 50%), получается, что крупнейшие российские компании инвестировали в разведочное бурение лишь жалкие «крохи» - менее 1% своей выручки, и это в важнейшее направление, от которого непосредственно зависит стабильность деятельности компаний.

Справедливости ради следует сказать, что затраты на геологоразведку не ограничиваются только проведением разведочного бурения. Нефтяные компании тратят деньги также и на выполнение различного рода сейсмических, исследовательских и других работ. Однако, основной составляющей геологических работ является именно поисковое и разведочное бурение. Можно сказать, что в целом геологоразведка запасов углеводородов в России является в последние годы «заброшенным» направлением. Нефтяной бизнес в России пока живет одним днем – сегодняшним, и в завтра – не заглядывает.

Напомним некоторые известные факты: за последние 15 лет (1990-2004гг.) объемы поисково-разведочного бурения сократились в России более чем в 6 раз (рис.3).



Ситуация еще больше осложнилась с отменой в 2002 году налога на воспроизводство минерально-сырьевой базы (ВМСБ), а финансирование ГРР было полностью возложено на недропользователей.

Следствием является то, что уже многие годы прирост запасов нефти не компенсирует объемы ее добычи (табл. 2). Причем основной прирост запасов нефти происходит не за счет открытия новых месторождений, а за счет доразведки (или переоценки запасов) уже известных нефтяных залежей, а также перевода запасов углеводородов из предварительно оцененных в категорию разведанных.

Таблица 2

Сравнение объемов добычи нефти и прироста запасов нефти по России

Показатели	Годы						В сумме за 5 лет (2000-2004гг.)
	2000	2001	2002	2003	2004	Оценка 2005*	
Добыча нефти, млн.т	323	347	380	421	459	455* 460*** 485**	1930
Прирост запасов нефти всего, млн.т	313	293	250	240	238	260*** 330*	1334
Текущий коэффициент восполнения добычи нефти приростом запасов	0,97	0,84	0,66	0,57	0,52	0,56 - 0,73	0,69

* - оценка Министерства природных ресурсов (март 2005г.) [6]

** - оценка МЭРТ

*** - оценка Федерального агентства по недропользованию [9]

Оценить реально необходимый объем финансирования ГРР из-за специфики и рискованности этого направления - достаточно сложно. Ясно, однако, что он должен быть значительно увеличен по сравнению с сегодняшним уровнем. По расчетам МПР, в ближайшие 10 лет для восстановления относительно приемлемого баланса между темпами добычи полезных ископаемых и воспроизводством их запасов российским нефтегазовым компаниям необходимо инвестировать в геологоразведку не менее 30 млрд.\$, т. е. по 3 млрд.\$ в год [8]. По заявлению руководителя Федерального агентства по недропользованию – А.А. Ледовских для воспроизводства запасов нефти в геологоразведочные работы необходимо ежегодно вкладывать по 130 млрд.руб (4,6 млрд.\$/год) [9]. Называются и еще более высокие цифры.

Перспективы развития экспортных возможностей России

Высокие темпы роста добычи нефти в последние 5 лет и обилие оптимистических прогнозов по дальнейшему развитию отрасли инициировали обсуждение серьезного вопроса о необходимости и целесообразности расширения экспортных возможностей страны.

Экспортные мощности России на конец 2004г. составляли около 260млн.т/год. Постановка вопроса о расширении и диверсификации экспортных маршрутов пока связана с тем, что годовое потребление нефти в России составляет сегодня менее 200 млн.т/год (с учетом выработки

нефтепродуктов, отправляемых на экспорт). При отсутствии предпосылок к существенному увеличению внутрироссийского спроса, остающиеся (по радужным оценкам) в перспективе объемы добытой нефти в 300 – 350 млн.т могут быть поставлены на мировой рынок.

Ключевой вопрос: будет ли вообще эта дополнительная нефть в России?

По последнему (на наш взгляд, необычайно оптимистическому) прогнозу министра промышленности и энергетики В.Б. Христенко, уровень добычи нефти в России в период до 2020 года (при цене на нефть на мировом рынке \$25-35 за баррель) может достигнуть 550- 590 млн. тонн в год (т.е. на 20-28 % больше, чем извлечено в 2004 году). В этом гипотетическом варианте экспорт будет расти до 2010 года, затем он выйдет на стабильный уровень и к 2020 году достигнет 330-370 млн.т/год.

Уместно напомнить, что фактический объем экспорта в 2004г. (с учетом транзита и поставок нефти в страны ближнего зарубежья) составил 257 млн.т. Таким образом, рост экспорта в сценарии В.Б. Христенко составит 28 – 44% к текущему уровню. Учитывая, что стратегия российского нефтяного экспорта при текущем высоком уровне мировых цен и относительно постоянном уровне поставок нефти на российские НПЗ, направлена на его динамичный рост, то при прогнозе получения объема дополнительной нефти такая перспектива выглядит заманчиво. Заметим, что в последние годы экспорт нефти из России действительно рос очень высокими темпами (табл. 3).

Таблица 3

Динамика добычи нефти и ее экспорта по России

Показатели	Ед. изм.	Годы								
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005 янв-апр	Прогноз на 2005*
Добыча нефти	млн.т/год	303	305	323	348	380	421	459	152	485*
Годовой темп роста добычи	%	1	0,6	6	8	9	11	9	10	6
Экспорт нефти	млн.т/год	137	135	140	157	187	219	257	84	286*
Цепной индекс роста	%	1	-2,0	4,1	12	19	17	18		11
Базисный индекс роста	%	1	-2,0	2,0	14	36	59	88		108

* - прогноз Минпромэнерго (оценка 2005г.) [10]

Таким образом, предвкушаемый некоторыми специалистами и чиновниками последующий интенсивный рост добычи нефти «подталкивает» ТЭК к увеличению инвестиций не только в непосредственное освоение запасов нефти, но и одновременно - в значительное расширение экспортных каналов сбыта.

Из печати известно, что в ближайших планах ОАО «Транснефть» присутствует реализация проекта расширения Балтийской трубопроводной системы (БТС) - до 60 млн.т/год. Стоимость проекта - около 0,5 млрд.\$.

С возможным увеличением добычи нефти в Тимано-Печорском бассейне связывают необходимость строительства северного магистрального трубопровода от Харьяги до побережья Баренцева море (порт Индига в Ненецком автономном округе) мощностью - 25 млн.т/год. Стоимость проекта около 2,2 млрд.\$.

Упоывая на «безграничный» будущий нефтяной потенциал Западной, Восточной Сибири и Якутии, сейчас проектируется строительство нефтепровода «Гайшет–Находка» с пропускной способностью – до 80 млн.т/год. Проект намечено реализовать в течение ближайших 4 лет - 2005–2008гг. [11]. Инвестиционная емкость этого проекта очень велика и по предварительным оценкам может составить около 16 млрд.\$. Это примерно 2^x годовой фактический объем капитальных вложений во всю российскую нефтедобывающую промышленность.

Напомним, что стоимость запущенного 25 мая 2005г. нефтепровода Баку-Джейхан, протяженностью 1767км и пропускной способностью более 50 млн.т/год, составляет 2,95 млрд.\$ (с учетом выплат по кредитам – 3,6 млрд.\$).

Несмотря на высокую важность и значимость развития экспортных мощностей для России, следует, на наш взгляд, признать, что в области ТЭКа этот вопрос вряд ли является первостепенным. Расширение и диверсификацию транспортных магистралей следует рассматривать пока только как «кредит доверия» государства (в лице ОАО «Транснефть») - нефтяным компаниям. Совершенно ясно, что для того, чтобы колоссальные инвестиции в создание новой транспортной инфраструктуры оправдались, и нефтяным компаниям, и государству следует уделить более пристальное внимание увеличению результативности геологоразведочных работ, в первую очередь, на востоке страны. Может быть целесообразно привлечь к этому процессу компании Индии, Китая и Японии?

Из вышеизложенного следует, что и в средне- и в долгосрочной перспективе экспорт энергоресурсов будет оставаться основой развития российской экономики. Но Россия не обладает необходимыми разведанными запасами для его безудержного форсирования.

Инвестиции в отечественную нефтеперерабатывающую промышленность

Делая основной акцент в экономическом развитии страны на усовершенствование старых и строительство новых экспортных маршрутов, важно не забывать, что рост национальной экономики напрямую связан с внутренним потреблением товаров, в том числе с потреблением нефти и ее производных - внутри России.

Динамика внутреннего потребления нефти в России

Показатели	Ед. изм.	Годы						
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
Добыча нефти	млн.т	303	305	323	348	380	421	459
Первичная переработка нефти в РФ	млн.т	164	169	174	178	184	189	194
Цепной индекс роста переработки нефти в РФ	%	1	2,9	3,2	2,3	3,4	2,7	2,7
Базисный индекс роста переработки нефти в РФ	%	1	2,9	6,2	8,6	12,3	15,4	18,5
Доля нефти, перерабатываемой в РФ	%	54	55	54	51	48	45	42

Важно отметить, что за 6-летний период (с 1999 по 2004гг.) объем первичной переработки нефти в России вырос лишь на 19%. Среднегодовой темп ее роста составил - 3,1% при среднегодовом темпе роста нефтедобычи - 8,5% и росте экспорта - 14%. Сложившаяся тенденция свидетельствует о том, что основная ставка в обеспечении экономического роста, темпах и способах его достижения делается, главным образом, на высокие мировые цены нефти и лишь во вторую очередь - на развитие отечественного производства.

Стоит также отметить, что объем внутреннего потребления нефти меньше представленных в таблице 4 объемов первичной переработки, так как весомая (примерно треть) часть произведенных нефтепродуктов – также экспортируется в зарубежье. В основном, это мазут и дизельное топливо.

Таким образом, для того, чтобы решить задачу удвоения ВВП необходимо осуществлять расширенное инвестирование не только нефтедобывающего сектора экономики, но и нефтепереработки. Однако, в условиях высоких мировых цен на нефть, инвестиции в нефтеперерабатывающую промышленность для российских ВИНК являются менее привлекательными. Компании не спешат реконструировать НПЗ из-за недостаточной окупаемости проектов в этом рыночном сегменте. Хотя, повышение глубины переработки нефти на отечественных НПЗ и увеличение доли светлых нефтепродуктов в структуре экспорта, несомненно способствовало бы развитию как отрасли, так и экономики государства в целом.

По сведениям руководителя Федерального агентства по энергетике С.Оганесяна в 2004г. в нефтеперерабатывающую отрасль России было инвестировано 29,2 млрд.руб., т.е. примерно в 8 раз меньше, чем в нефтедобычу [9]. Согласно его прогнозу суммарная величина капитальных вложений в данное направление до 2010г. составит 131 млрд.руб. Таким образом, пока можно предположить, что в лучшем случае инвестиции в нефтепереработку внутри России останутся на прежнем невысоком уровне ~ 1 млрд.\$/год.

Интересно сопоставить эти цифры с оценками инвестиционной емкости нефтеперерабатывающей отрасли России, которые делают западные специалисты. Так, представители международного энергетического агентства определили, что за период 2001 – 2030гг. потребный объем инвестиций в нефтеперерабатывающий сектор российской экономики должен составить колоссальную величину ~ 200 млрд.\$ (т.е. в среднем по 6,7 млрд.\$/год) [12]. Конечно, такие оценки, следует воспринимать с известной долей скепсиса, однако, масштаб несоответствия фактических и необходимых капитальных вложений в отечественную нефтепереработку - очевиден и не может не тревожить.

Обобщая все вышеизложенное, можно попытаться приблизительно спрогнозировать некий общий объем инвестиций в нефтяную отрасль России на 2005-2015гг. для двух потенциальных, по нашему мнению, сценариев ее развития (табл. 5):

- Реалистичный - с сохранением ежегодных объемов эксплуатационного бурения на уровне 9 млн.м/год;
- Оптимистичный - с постепенным увеличением ежегодных объемов эксплуатационного бурения до 13 млн.м/год.

Таблица 5

Суммарная потребность нефтяной отрасли России в инвестициях в средне- и долгосрочной перспективе

Направления затрат	Годы											Всего за 2005 - 2015гг.	То же, в среднем за 1 год	
	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015			
В добычу нефти:														
- Реалистичный вариант: (бурение 9 млн.м/год)	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	99	9,0	
- Оптимистичный вариант: (выход на уровень бурения 13 млн.м/год)	9	10	11	12	13	13	13	13	13	13	13	133	12,1	
Проведение ГРП	2,0	2,3	2,6	2,9	3,2	3,5	3,8	4,1	4,4	4,7	5,0	39	3,5	
Развитие трубопроводного транспорта	3,7	7,3	7,3	5,2	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	39	3,5	
Реконструкция НПЗ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11	1,0	
Итого затрат:														
- Реалистичный вариант	16	20	20	18	15	16	16	16	17	17	18	188	17,0	
- Оптимистичный вариант	16	21	22	21	19	20	20	20	21	21	22	222	20,1	

* Затраты на ГРП, строительство нефтепроводов и в нефтепереработку в обоих вариантах приняты одинаковыми

Следует пояснить, что прогнозные затраты на развитие трубопроводного транспорта в ближайшие 4 года включают не только реализацию планов ОАО «Транснефть» по расширению БТС, строительству северного (до п. Индига) и восточного (до п. Находка) нефтепроводов, но также и необходимые ежегодные капитальные вложения, предназначенные для модернизации имеющихся сетей. Однако, под новые предполагаемые «оптимистами» огромные экспортные мощности ~ 370 млн.т/год (с учетом вновь создаваемых 110 млн.т/год) должна быть своевременно подготовлена соответствующая ресурсная база. Пока ее нет и она существует лишь в воображении «оптимистов»

Примечательно, что по признанию руководства ОАО «Транснефть» на текущий момент (начало 2005г.) существующий профицит экспортных мощностей компании составляет около 14 млн.т нефти в год [13].

Если предположить, что динамика первичной переработки нефти в России будет ежегодно увеличиваться на 3% (текущая тенденция), то к 2015г. ее объем составит 270 млн.т/год. Даже если уровень нефтедобычи к этому моменту достигнет «желаемых» 500 млн.т/год (что весьма сомнительно), – на внешние поставки останется всего лишь 230 млн.т. В этом случае потенциальные экспортные мощности (с учетом вновь созданных) окажутся загруженными лишь на $\frac{2}{3}$. Оправдано ли в таких условиях тратить деньги на расширение и диверсификацию магистральных нефтепроводов?

Выводы:

1. Для обеспечения прогнозируемого «оптимистами» дальнейшего роста добычи нефти по России, нефтедобывающим компаниям придется существенно увеличить в ближайшие годы свои инвестиционные программы. В первую очередь, это касается наращивания объемов эксплуатационного и разведочного бурения.
2. Суммарная потребность в инвестициях нефтяной отрасли (включая развитие трубопроводного транспорта и реконструкцию НПЗ) на период 2005 – 2015гг. нами оценивается в объеме:
 - 188 млрд.\$ – при сохранении текущих объемов эксплуатационного бурения (9 млн.м/год);
 - 222 млрд.\$ – при постепенном увеличении эксплуатационного бурения с текущего уровня до 13-14 млн.м/год.
3. Для поступательного развития непосредственно нефтедобывающей отрасли, т.е. наращивания добычи, ежегодный объем прямых инвестиций в производство должен быть увеличен до 13 - 15 млрд.\$/год (включая затраты на ГРП).
4. Развитие экспортных мощностей страны – стратегически важная задача. Однако, принимаемые в этой области решения необходимо подвергнуть многократному, всестороннему, квалифицированному анализу. В первую очередь, это касается оценки обеспеченности вновь создаваемых трубопроводных мощностей запасами нефти, достаточными для загрузки экспортных нефтепроводов, при первоочередном удовлетворении потребностей внутреннего рынка.
5. Рост отечественной экономики исключительно за счет увеличения экспорта нефти не может быть долговременным (даже при высоких ценах на нефть). Необходимо создавать условия и реализовывать проекты и по реконструкции объектов нефтеперерабатывающего комплекса, но главное, по развитию новых высокотехнологичных производств. Без этого задача удвоения ВВП не может быть решена.

Литература:

1. Янин А.Н. «Груз-500» отечественной нефтяной промышленности // Сибирский посад № 11, 12 за 2005г.
2. Дмитриевский А.Н., Максимов В.М. Перспективы развития нефтяной промышленности России до 2020 года // Нефтяное хозяйство. - 2003.- №12.- с.10-15.
3. Гордеев О.Г. Состояние и перспективы развития нефтяной и газовой промышленности // Нефтяное хозяйство. - 2003. - №1. - с.4-7.
4. Синяк Ю.В.: Экономические условия перспективного развития нефтегазового комплекса России // Финансово-экономический вестник нефтяной и газовой промышленности. - 2003. - №9.
5. Результаты деятельности концерна Shell в 2003г.- Межотраслевой научно-информационный тематический сборник «Газетная и журнальная информация».- № 6-7.- 2005.- с.97.
6. Сибирский Посад, №13. - 2005, «Интерфакс-АНИ».
7. Энергетическая стратегия России на период до 2020г.
8. Недропользование по Трутневу. - Нефтегазовая вертикаль №6.- 2004.
9. www.advis.ru (А.Ледовских, С.Оганесян)
10. www.ashng.ru
11. Распоряжение Правительства РФ от 31 декабря 2004г. щ-1737-р о строительстве трубопровода в направлении до Находки.
12. Уильям Рамсей Инвестиционные перспективы России // Экономика России 21 век, № 14
13. «Транснефть» разгружает трубу за деньги международного банковского синдиката, - Коммерсант.- №68 от 16.04.2005.
14. Нефтегазовая вертикаль.- Статистика.- №3.-2005, №2.-2004, №2.-2003, №3.-2002.
15. Нефтегазодобывающая и нефтеперерабатывающая отрасли России в 1999г.-М.-ОАО «ВНИИОЭНГ».-2000.
16. Нефтегазодобывающая и нефтеперерабатывающая отрасли России в 2000г.- М.-ОАО «ВНИИОЭНГ».-2001.
17. Шафраник Ю.К. О факторах, определяющих перспективы развития нефтяного комплекса России.- Нефтяное хозяйство.- №4.- 2005.