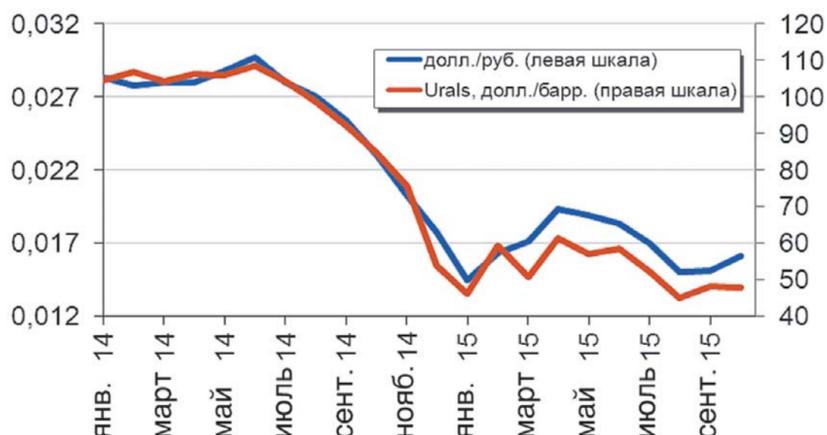


# Бухгалтерская арифметика

## Бюджетные проблемы с точки зрения налогообложения

Цена российской экспортной нефти Urals и валютный курс рубля в 2014–2015 гг.



Источник: М.В. Ершов (ФИЭФ) по данным ЦБ РФ и Минфина

Андрей Конопляник

«Независимая газета» своими публикациями начала дискуссии о путях преодоления инвестиционного кризиса в России. В центре внимания оказалась проблема налогообложения ТЭКа. Редакционные статьи от 19.10. и 26.10. выступления главного редактора газеты на «Эхе Москвы», многочисленные публикации отдела экономики газеты на данную тему дают достаточно полную картину нынешнего состояния экономики России. Снижения экспортной пошлины на нефть в следующем году не будет. Об этом сообщил журналистам глава Минэнерго Александр Новак. По имеющимся данным, вопрос об экспортной пошлине на президентской комиссии по ТЭК в конце октября не обсуждался. Но Business FM сообщило со ссылкой на министра энергетики Новака, что решение было принято раньше: пошлину заморозят на уровне 42% вместо планировавшегося ранее снижения до 36%. Ранее Минфин предлагал в следующем году дополнительно получить почти 200 млрд руб. от нефтяников за счет сохранения ставки экспортной пошлины и еще 100 млрд – за счет роста НДС на газ для «Газпрома».

В номере «Ведомостей» от 6 октября с.г. министр финансов Антон Силуанов обосновал свой подход к налогообложению нефтегазовой отрасли. Что ж, нормальный стандартный ведомственный краткосрочный бухгалтерский подход. Взять по максимуму здесь и сейчас с тех, кто платит, платит и кому некуда деваться от любого налогового бремени, поскольку они закопали свои деньги в свою (нашу) землю, причем налогом, ибо инвестиционный цикл в нефтегазовой отрасли весьма длинный. А заодно обвинить их в том, что они препятствуют диверсификации российской экономики, то есть развитию иных – за пределами нефтегазовой – отраслей. При этом Минфин подводит под дополнительное налогообложение как собственно «непредвиденные» доходы нефтегазовой отрасли (имевшие место в периоды роста мировых цен на нефть, а именно в 1970-е и 2000-е годы), так и те ее доходы, которые к «непредвиденным» никак не относятся, ибо имеют рукотворный характер, а именно – так называемую девальвационную прибыль от колебаний курса рубля к доллару. В статье министра, как мне показалось, обосновываются два основных положения. Жаль, если ими действительно ограничиваются «подходы к налогообложению нефтегазовой отрасли».

Первое: «необходимо вернуться к событиям семилетней давности и вспомнить, почему произошло ...повышение» налогового вычета – не облагаемого в формулах НДС и экспортной пошлины уровня цены на нефть (до 2008 года – 9 долл. за баррель, с 2008 года по настоящее время – 15 долл. за баррель). А дальше идет описание бухгалтерской арифметики вокруг колебаний курса рубля к доллару, отражающих обратную корреляцию этого курса с динамикой цен на нефть в условиях недиверсифицированной российской экономики. Но «это техническая сторона вопроса», – пишет министр, то есть не главное.

А что же главное? А это второе его положение. «Главный вывод: увеличение валового объема ин-

вестиций в нефтяном секторе в текущих условиях становится прямым препятствием для процесса диверсификации экономики. Значит, нефтяники-газовики одновременно и причина, и следствие недиверсифицированности экономики страны (читай: они виновны в том, что страна не слезает с «нефтегазовой иглы»). И за то и за другое их следует примерно наказывать. Не напоминает ли: «Вы виноваты уж в том, что хочется мне кушать?»

Ну что ж, честнее не скажешь. Значит, опять нефтяники-газовики виноваты в рукотворных действиях (или бездействиях) «партии и правительства», которые не ведут к повышению привлекательности российского инвестиционного климата за пределами нефтегазовой отрасли (необходимое условие для диверсификации), к повышению эффективности расходования собранных преимущественно за счет нефтяников и газовиков бюджетных средств (тогда, может, и собираемых денег будет хватать на все?). За это им придется в очередной раз заплатить из остающейся в их распоряжении части извлекаемой ими и, по-видимому, для кого-то в руководстве страны кажущейся неисчерпаемой ресурсной ренты.

### Для удобства мытаря...

Для обсуждения «технической стороны» вопроса министр предлагает обратить взор на семь лет назад. Предлагаю копнуть глубже. И прежде чем обсуждать техническую сторону вопроса (бухгалтерскую арифметику), вернуться к событиям не семи-, как предлагает министр, а 12–14-летней давности и посмотреть, что предшествовало данному «повышению» в пользу нефтяников «налогового вычета» – не облагаемой за счет НДС части их валовой выручки, ибо существует причинно-следственная связь между двумя событиями. А предшествовала им налоговая реформа 2001–2003 годов – принятие закона № 126-ФЗ 2001 года (о введении НДС) и № 65-ФЗ 2003 года (о внесении дополнения в часть вторую Налогового кодекса РФ... а де-факто – об «убийстве» режима СРП и множественности режимов недропользования в стране). Итак, вопрос в том, что брать за точку отсчета.

Ст. 12 Закона «О недрах» в его первой версии (от 21.02.92), которая в России было введено срочное и возмездное пользование принадлежащими государству недрами, закрепила положение о множественности инвестиционных режимов недропользования в России. Она устанавливала возможность правоотношений между государством – собственником недр и инвестором-недропользователем на основе лицензии (административное право плюс унифицированная система налогообложения), концессии (гражданское право плюс унифицированная система налогообложения), СРП (гражданское право плюс индивидуализированная – от проекта к проекту и внутри каждого проекта в рамках его жизненного цикла – система налогообложения) или их вариации (например, лицензионная/концессионная система с изъятиями, за счет которых для отдельных районов добычи, отдельных групп месторождений и т.п. государство может устанавливать иную – обычно пониженную – планку налогообложения). Конкуренция между недрополь-

зовательскими инвестрежимами давала бы возможность российским и иностранным компаниям выбирать, голосуя своими деньгами, наиболее эффективный из них (в терминах «дисконтированных затрат–риски–выгоды»), а государству понимать, какой из режимов требует дальнейшего совершенствования для повышения его привлекательности в целях поощрения и защиты инвестиций и расширения тем самым базы налогообложения в

### Режим соглашения о разделе продукции

не поддерживался многими нефтяниками, против в свое время открыто выступали ЮКОС и «Сибнефть»

стране со всеми вытекающими положительными прямыми, косвенными и мультипликативными эффектами.

Закон № 65-ФЗ был, наоборот, направлен на отказ от множественности инвестиционных режимов в российской недропользовании и нефтегазовой отрасли путем фактического запрета на применение в стране легализованного к тому времени Законом «О соглашениях о разделе продукции» (1996) инвестиционно-привлекательного режима СРП – альтернативного лицензионному – последнего оставшегося к тому времени действующего альтернативного лицензионному режима недропользования в стране из предусмотренных первой (от 1992 г.) редакцией закона «О недрах».

Закон о концессиях в его первой версии – только для иностранных инвесторов – получил (на мой взгляд, вполне обоснованно, ибо в России действует национальный режим инвестиций) veto Президента в 1993 г.; во второй версии – для российских и иностранных инвесторов, внесенный в Госдуму в пакете с законом «О СРП», не прошел первое чтение в 1995 г. (фракция КПРФ заблокировала его принятие, усмотрев в нем попытку возврата к «колониальному прошлому» – не спасли даже примеры ленинских концессий периода НЭПа, в том числе нефтяных концессий в Баку и Прохном); третья версия концессионного закона, действующая с 2006 г., не распространяется на сферу недропользования.

Когда Комитет по недропользованию Госдумы в 1997 году, в период разработки подзаконных актов к закону «О соглашениях о разделе продукции», провел опрос нефтегазовых компаний с целью выяснить, какое количество инвестиционных проектов в сфере недропользования (действующих или потенциальных) они хотели бы разработать на условиях СРП, общий список таких проектов достиг 250, включая желание компаний перевести значительную часть действующих лицензионных соглашений на СРП. Ужаснулись сначала налоговые ведомства, а затем и тогдашнее Минэкономразвития, которому в 2000 году были переданы функции уполномоченного государственного органа по СРП. Где взять такое количество высококвалифицированных государственных специалистов для проведения переговоров с компаниями – потенциальными недропользователями по определению и закреплению в СРП пропорций распределения монетизируемой ресурсной ренты? Ведь пропорции должны быть опти-

мальны для компаний-недропользователей и государства-собственника недр, а значит индивидуальны для каждого недропользовательского инвестиционного проекта...

Поэтому в выборе между эффективностью распределения монетизируемой ресурсной ренты (что обеспечивается только индивидуализированной системой налогообложения) и простотой налогового администрирования был выбран второй путь. Был введен НДС с плоской шкалой со всеми его плюсами для налогового ведомства (простота расчета и удобство для мытаря) и минусами для страны, ибо режим НДС – это инвестиционно-запретительный налоговый режим, ведущий к форсированной отработке лучших и к отказу от разработки и средних, и мелких месторождений. Опять возобладал не долгосрочные интересы государства, для реализации которых надо было, помимо прочего, начать заниматься подготовкой специалистов, в том числе грамотных переговорщиков, а краткосрочные интересы отдельных ведомств. Таким образом, через 10 лет после изначального закрепления в 1992 г. в российском законодательстве концепции множественности режимов недропользования в стране, произошел государственный разво-

рот курса к концепции унифицированного инвестрежима в пользу лицензионного. Унифицированная система, в основе которой лежит НДС с плоской шкалой, устанавливает единую планку оборотного (то есть с валовой выручки) налога вне зависимости от: 1) индивидуальных характеристик отдельных инвестиционных проектов в сфере добычи с различными горно-геологическими и природно-климатическими условиями (то есть с разными количественными параметрами дифференциальной ренты 1 и 2 – по «плодородию» и «по местоположению», если вспомнить старину Маркса) и 2) динамики движения финансовых средств (дисконтированных денежных потоков – затрат и выручки) в ходе разработки месторождения, то есть без учета разнонаправленной динамики и масштабов, расположения пиков, протяженности кризисных затрат и выручки при освоении любого нефтегазового месторождения или проекта, состоящего из группы месторождений. НДС – это бухгалтерская арифметика, чисто бухгалтерский подход, при котором облагается налогом ежегодный валовой доход корпорации (точка отсчета – средняя температура по больнице).

### Убрать конкурента...

Но был и второй срез проблемы – отказ от поддержки в начале 2000-х годов режима СРП российскими нефтяными компания-

ми, которые в 1990-е годы, на этапе низких цен на нефть с неустойчивой динамикой, его, наоборот, активно поддерживали, ибо он давал им тогда возможность оптимизировать (в ходе переговоров с принимающим государством) налоговое бремя. В 1997–1998 гг. сумма издержек и налогов в среднем по отрасли (в рамках лицензионного режима недропользования) превышала валовую выручку компаний, поэтому СРП был для них единственной «отдушиной» выжить, особенно в рамках новых проектов. Начавшийся в начале 2000-х годов рост цен на нефть дал компаниям возможность рассчитывать, что дополнительная ценовая рента (windfall profits) компенсирует издержки неэффективности унифицированной налоговой системы лицензионного недропользования; и той, которая предшествовала НДС, и системы на основе НДС. То есть неоптимальность распределения ресурсной ренты будет компенсирована ростом непредвиденных доходов компаний за счет роста цен на нефть. Которые, однако, впоследствии были срезаны «ножницами Кудрина».

В выигрыше от введения НДС с плоской шкалой оказались лишь компании с лучшими – крупными на ранних стадиях добычи – месторождениями. Поэтому главным противником СРП и бенефициаром НДС были тогдашние компании ЮКОС и «Сибнефть». Идеологом тогдашней борьбы против СРП (под не-

ка в стиле Кукрыниксов «Художники против СРП» в здании Госдумы в период обсуждения и принятия закона № 65-ФЗ или широкомасштабные одновременные пропагандистские кампании в ключевых деловых СМИ, например, одновременная публикация картинки на всю газетную полосу с тремя картами, озаглавленными «СССР, РФ, СРП», на которых Советский Союз (на первой карте – СССР) сначала сжимался, как шагреновая кожа (на второй карте – РФ), а потом разрывался на куски (на третьей карте – СРП).

Напомню, что руководителем налогового подкомитета Комитета Госдумы по налогам и финансам в период подготовки и осуществления налоговой реформы 2001–2003 годов был Владимир Дубов – один из шести ближайших сподвижников Михаила Ходорковского и отца-основателя Менатеп-ЮКОСа.

### Непринятие альтернативы

Итак, 12–14 лет назад, находясь перед развилкой «долгосрочный инвестиционный или краткосрочный бухгалтерский» подход к реформе налогообложения нефтяной отрасли, государство, ведомое тогдашним Минфином, предпочло двигаться не по более эффективному в долгосрочном плане для страны пути, а по тому, который легче и проще для налогового ведомства здесь и сейчас. А ведь еще в 1990-х годах были подготовлены альтернативные НДС предложения, ориентированные на расширение базы нефтяного налогообложения и повышение степени его гибкости, дифференциации, учитывающие неравномерность размещения ресурсов в недрах и разный уровень ресурсной ренты, генерируемой и монетизируемой на разных стадиях реализации нефтедобывающего проекта и/или в разных таких проектах. Сошлось лишь на некоторые.

Сегодняшнее предложение о переходе на налогообложение по финансовому результату, по сути, является модификацией «налога на дополнительный доход». Глава Налогового кодекса, устанавливающая НДС, была принята Госдумой в первом чтении в 1998 году и затем заморожена. Тогда же был подготовлен законопроект о передаче права принятия решений о доступе к недрам для мелких месторождений региональным властям, на территории которых расположены эти месторождения, и о возможности объединения нескольких мелких месторождения в один обособленный проект (ring-fencing) для понижения порога рентабельности и расширения тем самым налогооблагаемой базы. Самостоятельность региональных властей в выдаче прав недропользования на такие мелкие и средние региональные месторождения не только расширила бы базу налогообложения в стране, но и повысила бы экономическую самостоятельность регионов, предоставив им возможность самим зарабатывать (не только за счет нефтяных доходов, но и за счет преимущественно региональной локализации затрат, а значит – генерирования на местном уровне косвенных доходов и мультипликативных эффектов от освоения региональных месторождений) и меньше зависеть от трансфертов из федерального Центра.

Возможная матрица (меню) инвестиционных режимов для российского недропользования в координатах «правовая стабильность – налоговая благоприятность» (историческое предложение автора в соотв. со ст. 12 Закона «О недрах»)

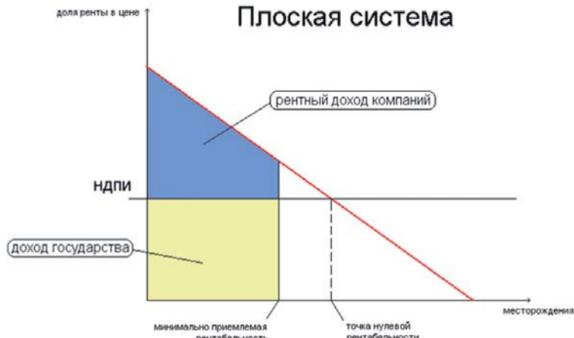
		Правовая система	
		Административная (публично-правовая)	Гражданско-правовая
Налоговый режим	Общий (универсальный)	Лицензионный режим	Концессионный режим
	Специальный (дифференцированный/индивидуализированный)	Лицензионный режим с изъятиями (дифференцированный лицензионный режим)	Режим соглашений о разделе продукции (индивидуализированный)

Основная идея: создать конкуренцию между инвестрежимами за инвестора

Путь повышения инвестиционной привлекательности российского недропользования

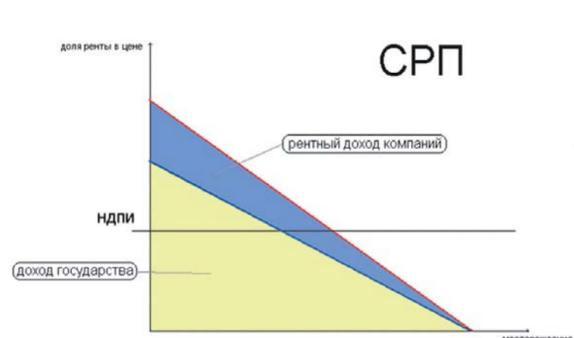
# ИЛИ ЭКОНОМИКА РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

«Татарстанский эксперимент» (снижение региональной доли налогов в рамках компетенции региональных властей) подтвердил экономическую выгоду для государства от снижения, вплоть до нулевого, налогообложения нефтедобычи на поздних стадиях разработки месторождений, чтобы продлить срок их рентабельной эксплуатации, обеспечить занятость, дополнительные косвенные доходы и мультипликативные эффекты от продолжения их эксплуатации, что в совокупности намного превышало для государства сумму «выпадающих» бюджетных доходов (величину недополученных прямых налогов). Но все эти меры по дифференциации и индивидуализации нефтяного налогообложения были похоронены с принятием унифицированного НДС.



структуре на период окупаемости инвестиций в проекты по ее созданию) предусмотрена в самом законодательстве ЕС – например, ст. 21 Второй и ст. 36 Третьей Газовой Директивы. В этих статьях по крайней мере

наращивание добычи или в возмещение выбытия добывающих мощностей. В России лишь 8% добычи приходится на новые месторождения со сроками эксплуатации менее пяти лет. То есть почти вся наша добыча – это да-



Саудовской Аравии. Поэтому и «кривая обучения» (learning curve), обеспечивающая реализацию достижений эволюционного НТП, для сланцевых месторождений и короче, и снижается круче, чем на традиционных месторождениях. Дебиты сланцевых скважин падают намного быстрее, их бурение поэтому должно происходить более интенсивно, чем традиционных, поэтому и внедрение инноваций – усовершенствований в рамках «кривой обучения» – происходит быстрее (более короткие сроки экономической жизни скважин) и интенсивнее (существенно большее число скважин, которые требуется бурить для поддержания уровня сланцевой добычи), чем на месторождениях традиционной нефти. Поэтому – и здесь нельзя не согласиться с министром – мы вступили в период относительно дешевой нефти, поскольку именно американские сланцевые месторождения со снижающимися издержками стали замыкать мировой баланс спроса-предложения физической нефти и обеспечили избыток предложения.

да хорошо известны из мировой и отечественной практики. Недоинвестирование мировой нефтяной отрасли в 1990-е годы вследствие низких (15–25 долл. за баррель) цен на нефть с неустойчивой динамикой, которые явились результатом перехода к биржевому ценообразованию на нефть в 1986 году, привело к росту издержек по добыче на рубеже веков с последующим взлетом нефтяных цен до исторического максимума – 147 долл. за баррель в июле 2008 года. Недоинвестирование советской нефтяной отрасли в 1970-е/начале 1980-х годов привело сначала к первому кризису (небольшому падению добычи в 1984 году), затем путем кратковременной интенсивной накачки отрасли капиталовложениями удалось даже выйти на исторический максимум добычи в 1988 году, после которого началось обрушение отрасли как результат системного предельного ее недоинвестирования, преодолеть последствия которого удалось только во второй половине 1990-х годов.

## От кого зависит диверсификация

Претензия же министра, что отсутствие диверсификации в нефтяных отраслях российской экономики является фактически виной нефтяников, напоминает мне претензию Еврокомиссии по конкуренции Еврокомиссии в адрес «Газпрома», что последний-де препятствует ди-

версификации газоснабжения стран Центральной и Юго-Восточной Европы. Проблема диверсификации здесь, то есть создание множественных возможностей для потребителей выбирать своих поставщиков, решается единственным путем – инвестициями в альтернативные источники поставки газа, пути его доставки и наличием множества его поставщиков. «Газпром» не может препятствовать диверсификации ни по одному из этих направлений. Препятствует диверсификации газоснабжения в новых странах – членах ЕС (бывших странах СЭВ), то есть отходу от существовавшей с послевоенного времени госплановской модели их газоснабжения из одного источника – СССР, созданию новых путей доставки от новых и старых поставщиков, отсутствие инвестиционно привлекательного делового климата в странах ЕС (о чем я упомянул выше). Так и в современной России: отсутствие диверсификации экономики страны определяется не инкриминируемыми нефтяникам и газовикам их «валовыми инвестициями» (которые им необходимы для обеспечения устойчивости и недопущения сбоев в длинном инвестиционном цикле российской нефтянки, несмотря на инвестиционно запретительную модель налогообложения отрасли), а отсутствием инвестиционно привлекательного делового климата – для частных отечественных и иностранных инвестиций – за пределами нефтегазовых отраслей.

«Минфин – не определяющее ведомство. Но так должно быть», – заявил Силуанов 23 сентября с.г. Нет, так быть не должно. Не может мтырар править страной. Экономика развития не должна подменяться бухгалтерской арифметикой.

Андрей Александрович Конопляник – доктор экономических наук, профессор кафедры «Международный нефтегазовый бизнес» РГУ нефти и газа им. Губкина, советник генерального директора ООО «Газпром экспорт».

## Последствия недофинансирования ресурсных отраслей вследствие избыточных отчислений в казну окажут свой необратимый эффект через несколько лет

Экономический кризис 2008 года, ударивший по России сильнее, чем по многим другим странам, вынудил «партию и правительство» скорректировать семь лет назад в сторону понижения избыточное бремя НДС за счет повышения величины налогового вычета, о чем и сообщил в своей статье министр. Таким образом, упомянутое им послабление семилетней давности на самом деле является не более чем небольшим вынужденным «откручиванием» немного назад «гаек» в рамках созданного ранее инвестиционного непривлекательного (запретительного) режима недопользования в стране.

## Как в ЕС?

Подход, при котором власть сначала создает инвестиционно непривлекательный налоговый режим, а затем в ручном режиме начинает пошагово ослаблять налоговое бремя, причем только тогда, когда ропот налогоплательщиков становится уже очень очевидным, заметным, не является российским ноу-хау.

Аналогичная картина существует, например, в ЕС, на формируемом газовом рынке. Где правила сначала Второго (2003 год), а затем Третьего (2009 год) энергетических пакетов ЕС создали запретительную для инвестиций в капиталоемкие инфраструктурные проекты законодательную среду. Поэтому все основные проекты такого рода (трубопроводы-интерконнекторы, приемные терминалы СПГ) осуществляются не на основе законодательства ЕС, а на основе изъятий из него, которые только и делают такие проекты финансируемыми. Возможность таких штучных изъятий в ручном режиме (временный отказ от основополагающих законодательных норм «конкурентно» права ЕС, например, от обязательного доступа третьих сторон к газотранспортной инфра-

прописана процедура получения таких изъятий.

## Кто виноват

Но особенно интересна вторая, главная претензия министра к нефтяникам. Оказывается, это они виноваты в том, что российская экономика является зависимой от нефти и не является диверсифицированной. Правда, они виноваты еще и в том, как заявил недавно Силуанов на международном инвестиционном форуме «Сочи-2015», что «только у нас нефтяники шантажируют государство», а именно, что «только в России у нас компании таким шантажом занимаются, что если вы на нас налоговое бремя увеличиваете, в кавычках (хотя я еще раз говорю, что мы девальвационные доходы только хотим изъять), то мы будем сокращать инвестиционную программу».

Ссылка делается на то, что-де рост инвестиций в нефтянку не оставляет места для инвестиций в другие отрасли. Это, конечно, так, если под инвестициями подразумевать государственные (прямо или опосредованно бюджетные) инвестиции. Но, во-первых, если государственной нефтяной компании проще получить деньги из госбюджета/ФНБ, это не означает, что государство должно эти претензии удовлетворять. А негосударственные компании финансируют капиталовложения не из бюджета, а за счет проектного финансирования. Рентабельные же (с учетом оценки некоммерческих рисков) нефтяные проекты проектное финансирование всегда получают.

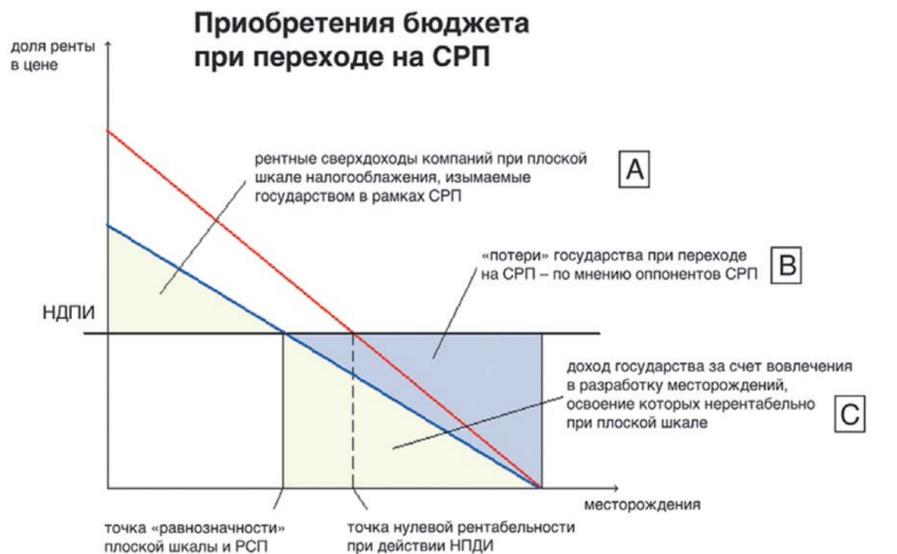
Выдвигается претензия к нефтяникам, что после падения мировых цен они-де не откладывают реализацию проектов. Приводится ссылка, что «снижение инвестиций в мире по странам в среднем укладывается в диапазон от 10 до 30%». Однако не указано, сокращаются ли инвестиции в

же не Brownfields, а почти что Blackfields, то есть добычу дают те месторождения, которые давно прошли «полку», находясь на поздних стадиях разработки с падающими дебитами, поддержание которых требует дополнительных затрат по сравнению с добычей «на полке», что само по себе (фактически отсутствие Greenfields) уже есть результат антиинвестиционного законодательного климата в российской нефтянке.

## Разные инвестиционные циклы

Возмещение выбытия добывающих мощностей становится все более дорогим. И не потому, что нефтяники не снижают удельные затраты, а потому, что выбытие более дешевых мощностей (более крупные месторождения, расположенные в старых районах – в более благоприятных условиях с сформированной инфраструктурой) приходится компенсировать их возмещением за счет мощностей более дорогих (менее крупных месторождений, в новых районах). Поэтому снижение зачастую выражается в сдерживании роста (закономерный эффект эволюционного НТП на длинном инвестиционном цикле).

Ссылка на американскую сланцевую революцию вполне уместна в качестве иллюстративного примера, но не в качестве упрека российским нефтяникам, что-де они не следуют примеру американцев. «Резкое снижение средней себестоимости добычи на сланцевых месторождениях» США объясняется иным характером инвестиционно-инновационного сланцевого цикла – он существенно короче (два–три года против 15–20), чем аналогичный цикл на традиционных месторождениях, будь то в России или



Схемы предоставлены автором

## Карусель нефтяных прогнозов

Конечно, перспективы развития нефтяных цен непосредственно влияют на инвестиционную стратегию российских нефтегазовых компаний. Но сейчас прогнозы нефтяных цен давно уже перешли в разряд предсказаний. Еще на днях Bloomberg сообщил, что перспективы новых стимулов со стороны ЕЦБ подтолкнули нефть вверх, однако укрепление доллара и обеспокоенность из-за переизбытка на рынке могут, мол, ограничить этот рост. Энергетический аналитик ОСВБ Барнаба Чен отмечает, что «на нефтяном рынке возрождается оптимизм». «Решение ЕЦБ сохранить процентные ставки без изменений повысило ожидания, что ФРС поступит так же на декабрьском заседании», – предполагает он. Но, с другой стороны, Тим Эванс, аналитик Citi Futures, утверждает, что «сложно спрогнозировать, будет ли доллар продолжать расти и отреагирует ли на это нефть, однако укрепление американской валюты является «медвежьим» фактором. А тут, как пишет издание New York Times со ссылкой на аналитиков Goldman Sachs, запасы нефтепродуктов США, Европы и объемы переработки сырой нефти в настоящее время близки к историческому максимуму, в то время как свободного места в хранилищах осталось совсем немного. А это может привести к падению цены барреля, поскольку хранящуюся нефть надо продавать».

На состоявшейся на днях дискуссии в рамках Нефтегазового диалога в ИМЭМО по теме «Низкая мировая цена на нефть и ее последствия для нефтегазового сектора России» были показаны причины и перспективы нефтяных цен. В этой связи заслуживает внимания прежде всего выступление Владимира Дребенцова, вице-президента BP Russia. Главная причина в нынешнем падении цен на нефть, по его мнению, конечно, американская сланцевая революция. Но первый вопрос состоит в том, почему ее, собственно говоря, в мире никто не заметил и до прошлого года особенно не анализировал. По его мнению, все дело в том, что сланцевая революция развивалась постепенно. Добыча сланцевой нефти в течение трех лет росла на миллион баррелей в сутки. Но после арабской весны 2011 года и антииранских санкций нестабильность политической ситуации в этом регионе привела к тому, что точно такие объемы нефти уходили с рынка, как и приходили дополнительно в результате сланцевой революции.

Шторм грянул во второй половине 2014 года. Прирост добычи нефти в США продолжал расти даже в большем темпе – 1,6 млн барр. в

сутки (в 2014 году), а выпадение добычи затормозилось, то есть оно достигло 3 млн барр. в сутки и на это остановилось. Произошла резкая разбалансировка из-за изменения на стороне предложения. Прирост в целом составил более 2 млн барр. в сутки, из которых 1,6 млн барр. приходилось на США. Причем в первой половине 2014 года цена барреля еще превышала 100 долл. И именно после решения ОПЕК не сокращать добычу нефти во второй половине 2014 года произошло падение цен.

Новая реальность нефтедобычи напрямую связана с особенностями сланцевой революции. Дело в том, что для добычи сланцевой нефти необходимы две технологии: горизонтальное бурение и гидроразрыв пласта. Причем можно набурить много скважин и даже законсервировать их на некоторое время, а только потом прибегнуть к гидроразрыву пласта. Бурение сланцевой скважины сегодня занимает всего четыре недели. Для обычных же скважин промежуток времени между принятием решения и выходом продукции составляет годы. В 2014 году в США пробурили 40 тыс. скважин. Причем сейчас в США накаливается фонд пробуренных скважин, где гидроразрыв еще не применен. Проблема рентабельности сланцевых скважин связана со стоимостью барреля. Но, во-первых, эти показатели меняются от скважины к скважине. А во-вторых, технический прогресс удешевляет процесс бурения и разработки таких скважин. И если в прошлом году считалось, что добыча сланцевой нефти нерентабельна при стоимости барреля ниже 70 долл., то сегодня это уже 50 долл., а по некоторым скважинам даже 20. При наличии значительного фонда пробуренных скважин любое повышение стоимости барреля будет в течение месяца вести к увеличению добычи нефти в США. Поэтому, по мнению Дребенцова, ответить на вопрос, где нижний предел, при котором добыча сланцевой нефти обрывается, невозможно.

Определенное значение с точки зрения перспектив добычи сланцевой нефти имеет тот факт, что в этом процессе участвуют в основном мелкие и средние фирмы. Для начала разработки скважин они вынуждены брать кредиты, и падение цены барреля ведет к их разорению. Однако было бы преждевременным только на этом делать ставку на конец сланцевого бума. На место разорившихся фирм приходят новые. Не случайно в печати появились сообщения, что китайские фирмы ску-

пают разорившихся сланцевых производителей. Пока спрос не догонит предложение, фактором, влияющим на цену барреля, будет накопление нефти в хранилищах. Хранение 1 барр. в течение месяца обходится на суше в доллар, а в танкере – в 1,5 долл. Если ожидание повышения цены в течение года менее 12 долл., то хранить нефть нет смысла. Если будут достигнуты физические пределы хранения нефти, то на рынке будут происходить изменения. По мере заполнения резервуаров риск падения цены увеличивается. На сегодня в условиях неопределенности с позицией стран ОПЕК в отношении сокращения добычи нефти это становится решающим фактором для определения цены нефти.

Следовательно, вопрос формулируется следующим образом: когда и на каком основании экономика России начнет расти? Британское агентство Би-би-си приводит слова главы Минэкономразвития России Алексея Улюкаева, который не так давно заявил, что при цене на нефть в 40 долларов за баррель экономика России начнет расти только с 2018 года. Он полагает, что цены на нефть на уровне около 50 долларов за баррель продержатся как минимум несколько лет. А по данным первого заместителя председателя российского правительства Игоря Шувалова, уже в сентябре в России наблюдался «едва заметный рост промпроизводства», что, по его мнению, свидетельствует о выздоровлении российской промышленности.

Как раз дискуссия в рамках Нефтегазового диалога в ИМЭМО и показала, что как российские ученые, так и практики из таких нефтегазовых мировых гигантов, как BP, с большим сомнением относятся к возможности увеличения цены нефти до приемлемого для российского бюджета уровня в ближайшие годы. Но при всем при этом необходимо учитывать, что, по мнению Дребенцова, спрос на нефть до 2035 года будет расти. Низкие цены, считает он, стимулируют высокий спрос. Однако вопрос, в какой точке спрос и предложение будут сбалансированы, он практически оставил без ответа. Дело в том, что на цену нефти влияют многочисленные факторы и, что самое главное, состояние мировой экономики. Через 3–5 лет, полагает он, при наличии спроса с начала 2017 года цены могут выйти на уровень 80 долларов за баррель. Но в долгосрочном плане значение будут иметь совершенно иные, не связанные с нефтью технологии.

Олег Никифоров