

## It's far from over for UK oil and gas exploration and production Еще не все потеряно для разведки и добычи нефти и газа в Великобритании

В экономическом обзоре 2006 г., озаглавленном *Energy Now and for the Future*, выпущенном в UK Offshore Operators Association (UKOOA) наконец прозвучали более оптимистичные, по сравнению с предыдущими выпусками, ноты. В числе прочего, авторы предполагают, что поставленная на 2010 г. цель добычи 3 миллионов баррелей нефтяного эквивалента в день теперь может быть исполнена. В выдержку из обзора включены предисловие и раздел о перспективах континентального шельфа Великобритании (UKCS) в 2006 г.

### UK looking at a 'tale of two futures' Великобритания находится «на распутье»

Предисловие к экономическому обзору UKOOA на 2006 г. составил Malcolm Webb, президент UKOOA

Великобритания остается крупным поставщиком нефти и газа; 2005 г. стал еще одним удачным годом для британских офшорных предприятий, добывших 645 млн баррелей нефти и 85 млрд м<sup>3</sup> газа. Мы продолжаем экспортировать нефть и покрываем 93% потребностей страны в газе. В 2005 году добытые британскими компаниями нефть и газ покрыли три четверти энергетических потребностей страны, продемонстрировав огромный вклад нашей отрасли в экономику Великобритании.

Деятельность компаний-членов UKOOA еще выросла в прошлом году, когда они изучали возможности новых разработок, а также пути увеличения добычи на существующих месторождениях. Вложения поднялись до 5 млрд фунтов стерлингов, делая нефтегазовую отрасль крупнейшим промышленным инвестором в британской экономике. Суммарные затраты, включающие вложения капитала, достигли £10 млрд, на 1.5 млрд выше, чем в 2004 г. Даже до последнего повышения налогов, налоговые поступления в государственную казну в 2005/6 г. поднялись до почти £10 млрд из-за поднявшихся цен на нефть.

Система поставок газа в Британию изменяется благодаря нашим усилиям соответствовать нуждам страны. Проекты нового трубопровода и ввоза сжиженного

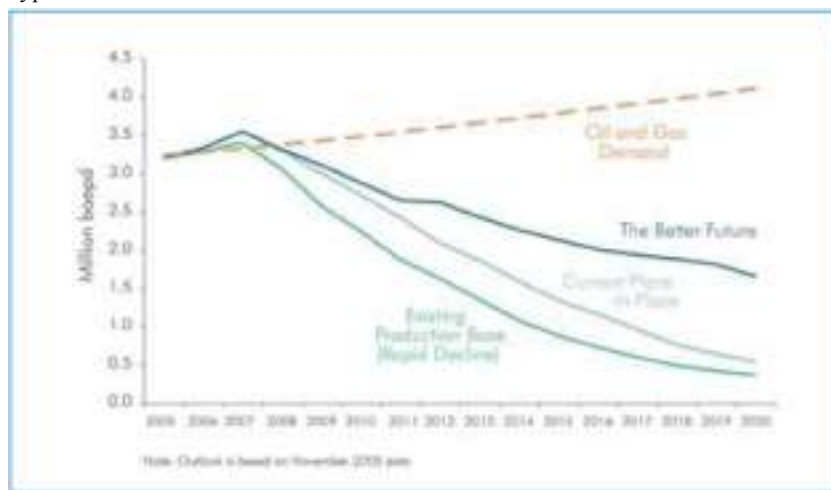
газа, расширение существующего трубопровода с Бельгией и завершение трубопровода к Нидерландам должны принести в страну новые запасы газа. Тем временем, поставки этой зимой должны быть подобны прошлому году, когда UKCS предоставил надежные запасы газа британскому рынку, и продолжит это делать в ближайшие несколько лет.

Занятость должна увеличиться к 2006 г., когда по всей Великобритании будет создано 380,000 рабочих мест. Это число включает 290,000 человек, напрямую занятых в отрасли; остальные 90,000 рабочих мест будут заняты в сфере обслуживания. В Шотландии места были предоставлены более 100,000 квалифицированным работникам и была создана экспортная ветвь, уже в 2004 г. оцененная в £4 млрд.

Британская добыча нефти и газа достигла максимума в 2000 г. и с тех пор снижалась. При падении уровня добычи становится все слож-

нее удерживать конкурентоспособность шельфа. Если Великобритания собирается извлечь наибольшую прибыль из своих углеводородных ресурсов, компании-члены UKOOA должны будут вложить сотни миллиардов фунтов в технически и коммерчески рискованные предприятия в провинции с высокой стоимостью добычи.

Диаграмма под названием 'На распутье' обозначает перспективы долгосрочного потенциала UKCS, а также дает представление о том, как безрадостна может быть эта картина, если мы окажемся не в состоянии сделать необходимые вклады. Новые разведанные участки дают по 20 - 30 млн б.н.э. Это в 50-100 раз меньше, чем месторождения Северного моря. Если мы собираемся улучшить ситуацию в будущем, каждые три-четыре недели должна начинаться разработка нового месторождения. Ничто не может гарантировать результаты; но обязательно наличие вложений и регулирующего влияния.



«На распутье».

Последствием увеличения налогов, затронувшего индустрию в декабре 2005, стало то, что для новых месторождений налог на доход от продажи нефти составляет 50%, а для старых (до 1993 г.) – 75%. И ранее нефтегазовая промышленность была наиболее налогооблагаемым сектором британской экономики. Последнее же увеличение налогов сделало UKCS менее конкурентоспособным и опасно беззащитным в случае снижения цен на нефть. Со все снижающимся уровнем добычи, мы предполагали, что налоги должны были быть снижены, а не повышены, для привлечения инвесторов и продления функциональности бассейна.

За последний год правительство признало необходимость пересмотра энергетического законодательства, результатом чего стал выпуск Энергетического Обзора (Energy Review) в январе 2006. Обзор пытается обозначить меры, которые требуется принять к 2020 г., чтобы бороться с глобальным изменением климата и гарантировать Британии безопасные и недорогие источники энергии. Цифры, приведенные Министерством Торговли и Промышленности, указывают на то, что в этот период экономика страны станет более зависимой от газа и нефти, с подъемом спроса от 75% до 83% энергоресурсов, даже несмотря на

стабильный рост возобновляемых ресурсов. К счастью, Соединенное Королевство все еще обладает значительными запасами нефти (по некоторым прогнозам, около 27 млрд баррелей), поэтому чрезвычайно важно то, чтобы энергетическое законодательство страны помогало использовать эту возможность.

Мы надеемся на признание того факта, что энергетики нуждаются в лучшем представительстве в правительстве для защиты своих интересов. На данный момент энергетическое законодательство находится в ведении различных департаментов, включая министерства Торговли, Окружающей Среды, Иностранных Дел, казначейство, и кабинет премьер-министра. UKOOA считает, что такая система нерациональна: требуется более эффективный подход, предпочтительно передача дел в ведение отдельного департамента, управляемого министром Энергетики.

Многочисленные необоснованно обременительные регламентирующие воздействия со стороны Британии и ЕС препятствуют достижению цели извлечения максимальной экономической выгоды из наших запасов. Требования, предъявляемые к выводу объектов из эксплуатации противоречат друг другу, мешают процессу продажи ресурсов и могут повлечь за собой преждевременное списание существующих трубопроводов и

нанести ущерб будущим разработкам. Налоговый режим Британии оказался неспособен поддержать стабильную экономику и привлечь инвесторов. В частности, он не поощряет вложения в рискованные предприятия, связанные с добычей и разведкой, и не учитывает того, что новые месторождения обычно небольшие, но дорогостоящие, и фактически не приносящие прибыли после уплаты налогов.

В 2006 г. отрасль продолжит бороться со сложностями, возникающими в быстро изменяющихся рыночных условиях. Если в последние годы росли цены на нефть и газ, в 2006 значение могут обрести растущие цены на буровые установки и людские ресурсы. Стремительный рост стоимости добычи в UKCS, нехватка буровых установок вкупе с британским налоговым законодательством – все это зачастую расстраивает планы компаний и может привести к невозможности роста добычи нефти и газа. Правительство не должно считать, что Британия останется привлекательной для вкладчиков, несмотря на высокие цены на нефть и газ. Цель UKOOA – использовать все ресурсы Северного моря и продолжать расширять наше влияние. Мы надеемся, что наши вкладчики поддержат нас в этой важнейшей задаче.

## Outlook for the UKCS in 2006 Перспективы UKCS в 2006 г.

### Обзор нынешнего состояния и будущих направлений разведки и добычи

#### Добыча

В 2005 г. добыча нефтегазовых продуктов составила 3.2 млн баррелей нефтяного эквивалента в день (бнэ/д), т.е. темпы падения добычи не изменились с 2004 г. Снижение добычи нефти было заметнее, нежели газа: это объясняется незапланированными перебоями в работе, а также остановками на техническое обслуживание. UKOOA ждет лучших результатов в 2006 г., в основном за счет нескольких малых проектов и в конце года – введения в эксплуата-

цию крупного месторождения Buzzard (200,000 бнэ/д). Предполагается, что в 2006 г. объем добычи нефти и газа достигнет трех миллионов бнэ/д.

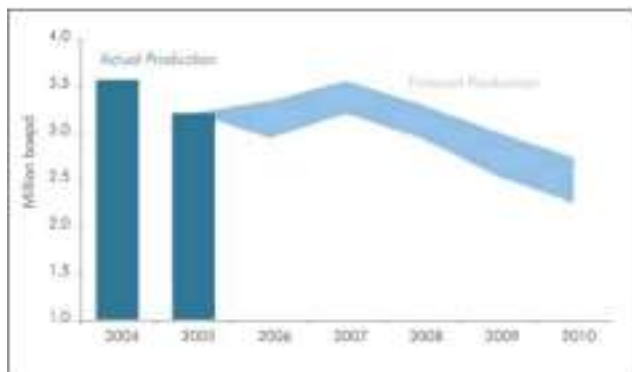
Продолжение инвестиций в UKCS сможет сократить темпы падения добычи почти вдвое к концу этого десятилетия: от 7% до 4% в год. Запасы, которые планируется извлечь между 2006 и 2010 гг, увеличились на 2% со времени последнего Обзора Деятельности в 2004 г.

Растет вероятность того, что отрасль сможет выполнить план «PILOT» о добыче 3.0 млн бнэ/д к 2010. Обзоры Деятельности в 2003, 2004 и 2005 гг предсказывали 2.4, 2.6, и 2.7 млн бнэ/д, соответственно.

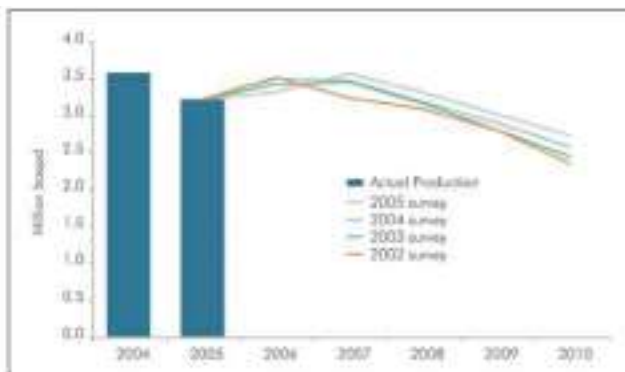
Частично это вызвано текущими работами по разведке и добыче, частично – отсрочкой запланированной добычи на последующие годы.

Добыча нефти и газа в 2005 г. продолжила удовлетворять запросам Британии; всего было извлечено 645 млн баррелей. Несмотря на то, что по сравнению с 2004 г. это число снизилось на 11%, прогнозы выглядят все оптимистичнее: так, на 2007/8 гг запланировано увеличение темпов добычи. Главным фактором является разработка Buzzard, но увеличение продуктивности старых месторождений также сыграет роль.

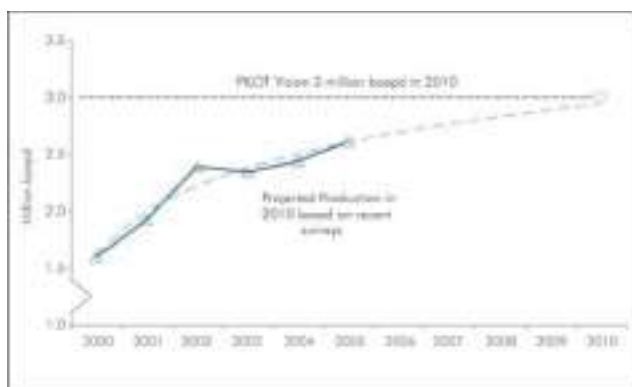
Если принять в расчет нововведения, запланированные на ближайшие несколько лет, темп падения добычи к 2010 г. может оказаться равным всего 2% в год,



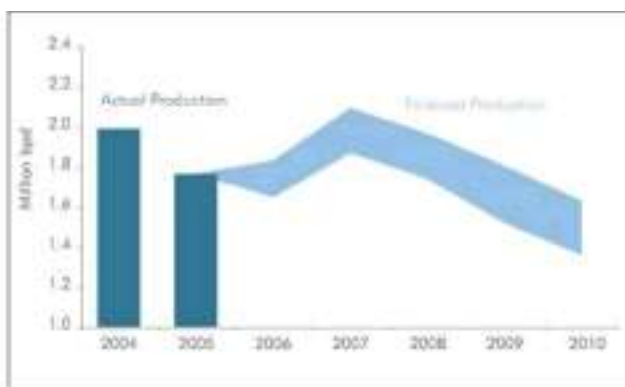
Прогнозы темпов добычи нефти и газа KCS на 2004-10.



Изменение прогнозов темпов добычи UKCS на 2004-10.



Движение UKCS к выполнению плана PILOT.



Прогнозы добычи нефти UKCS на 2004-10.

вместо спрогнозированных в предыдущем отчете 6% в год. Это является прямым результатом увеличения вкладов в развитие отрасли и указывает на то, что Британия может быть способна снабжать себя нефтью до 2009/10 гг.

В 2005 г. были добыты 85 млрд кубометров газа. Это является снижением на 9% по сравнению с 2004 г., но прогнозы на 2010 улучшились: темпы падения добычи чуть ниже, чем было предсказано в прошлом году. Опять же, продолжение вкладов в отрасль сможет замедлить темпы падения почти вдвое: с 10% до 6%; предполагается, что UKCS сможет покрыть большую часть потребностей Британии в газе как минимум до 2010 г.

Следует отметить, что лишь 80% спрогнозированной добычи газа и нефти в 2010 г. основаны на информации о утвержденных инвестициях. Это особенно важно в газовой отрасли, где во время сомнений насчет надежности поставок газа решения о вкладах еще не сделаны на примерно 20% запланированной добычи газа. На решения инвесторов будут влиять, в числе прочих факторов, налоговое и

правовое законодательство, а также конкурентоспособность провинции.

#### *Затраты: исследования и оценки, разработка и добыча*

*Тенденции роста цен:* Обзор был написан в то время, когда затраты на разработку и добычу продолжают расти не только в Британии, но во всей области Северного моря. Обзор основан на ценах и доступности ресурса, взятых в то время, когда компании утвердили свои планы. Все указывает на то, что затраты продолжают расти, несмотря на выравнивание цен на нефть. Это требует более крупных вложений и увеличивает стоимость работ выше запланированных, что грозит подрывом инвестиционных планов компаний.

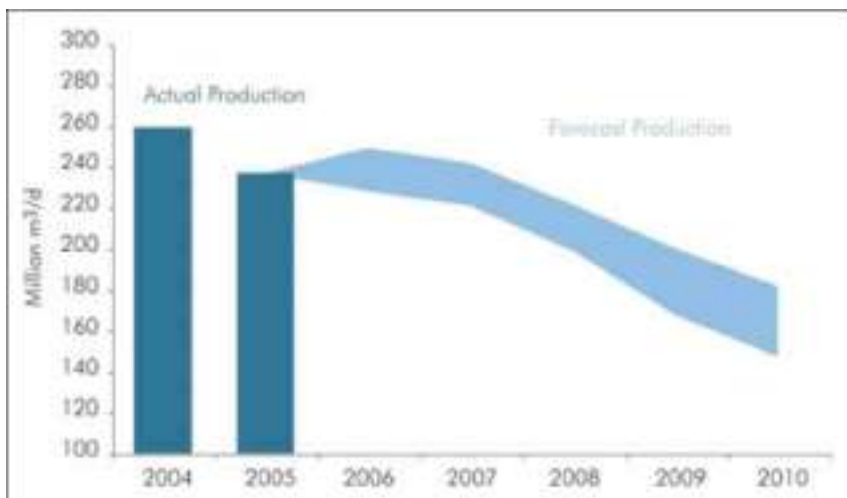
Эти тенденции отражаются в росте издержек производства, особенно на новых месторождениях, где средняя себестоимость составляет около \$17 за бнз, включая эксплуатационные расходы, со снижением цены на 10%. Если включить в расчеты затраты на поисково-разведочные работы и экспертную оценку, себестоимость добычи нефти и газа на новых месторождениях превышает \$20/бнз, что

значительно ухудшит конкурентоспособность бассейна, если цены на нефть упадут ниже \$40.

*Общие расходы:* на освоение UKCS уже было потрачено £350 млрд; основываясь на утвержденных планах дальнейшего развития, до начала следующего десятилетия планируется вложить еще £42 млрд. Обзор показывает, что размеры вложений со временем уменьшатся; тем не менее, в планах основного вложения делается основной упор на ближайшие два-три года, то время, когда компании занимаются текущими разработками.

Первичные нефтегазовые отрасли потратили в 2005 г. почти на 15% больше, чем в 2004. Суммарные издержки составили £9.7 млрд, из которых £0.64 млрд были потрачены на исследовательские работы и оценку открытых месторождений; £4.4 млрд – в качестве капиталовложений для введения в эксплуатацию новых месторождений, и £4.7 млрд – на добычу нефти и газа с существующих месторождений.

Главной причиной увеличения затрат стало вложение в производство £4.4 млрд (Сапекс). Расходы на скважины и разработку месторождений (не считая E&A)



Прогнозы добычи газа UKCS на 2004-10.

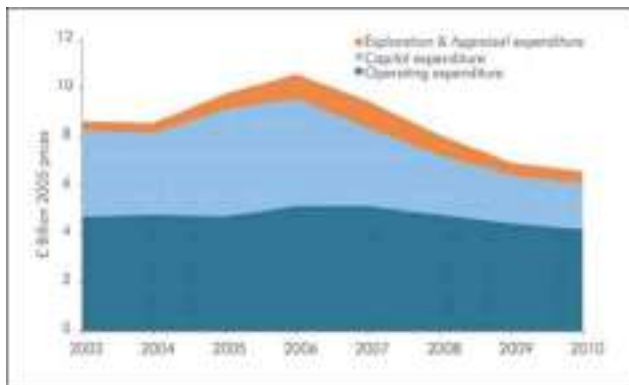
были увеличены на 30%, и в соответствии с краткосрочным прогнозом цен на нефть, Сарех будет поддерживаться на этом же уровне в 2006 г. Прогнозы относительно капиталовложений чрезвычайно неблагоприятны, указывая на то, что поддерживать нынешний уровень вложений будет нелегко.

Доходность нефти, главный фактор в принятии инвесторских решений, возросла за последний год, частично

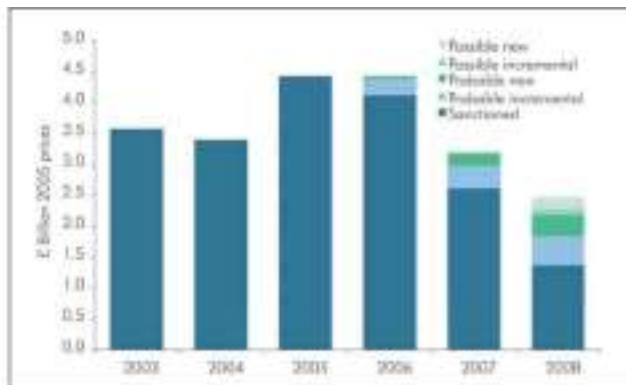
благодаря росту цен на нефть. Таким образом, увеличилось число месторождений, которые экономически выгодно разрабатывать; число пробуренных эксплуатационных скважин поднялось на 37%: со 166 до 227 между 2004 и 2005 гг. Ожидается, что в 2006 г. бурение скважин будет продолжено теми же темпами, хотя росту темпов бурения может помешать нехватка бурильных установок в Северном Море.

В увеличении капитальных расходов отражается повышение цен на бурение скважин: закрепление позиций на платформах для бурения, расценки на которые растут с каждым днем, проходят в условиях жесткой конкуренции. Существуют сведения, что для облегчения напряженности на рынке бурильных установок UKCS, некоторые платформы проходят переукомплектовку, что само по себе является чрезвычайно дорогостоящим процессом. Многие компании развивают малорентабельные проекты, пользуясь высокими ценами на нефть. Увеличение налоговой ставки грозит обратить этот эффект, так как малорентабельные проекты могут прекратить приносить прибыль, особенно если цены на нефть упадут ниже уровня, на котором они держались в 2005/6.

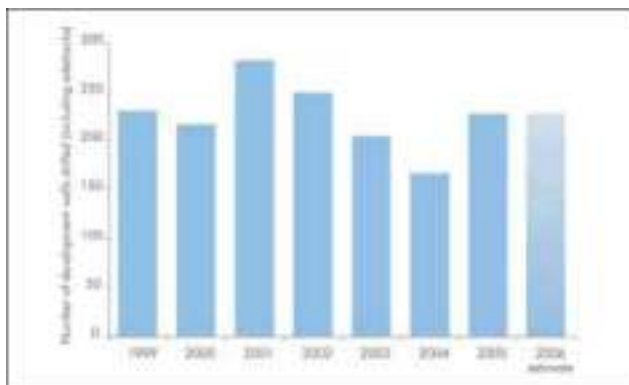
Разведка и оценка месторождений (E&A) шла в увеличенном темпе в последние годы: в 2005 году было пробурено 78 E&A скважин, на 25% больше, чем 63 в 2004 г. Ожидается, что эта тенденция сохранится в 2006 г.



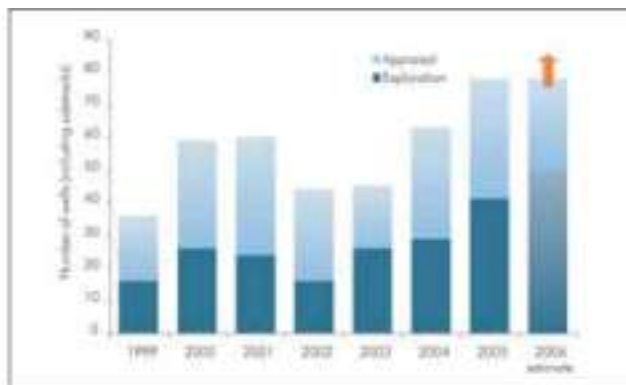
Прогнозы затрат UKCS на 2003-10.



Прогнозы капиталовложений UKCS на 2003-08.

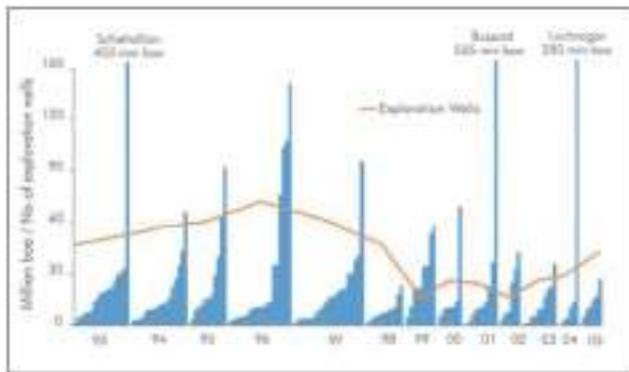


Число пробуренных UKCS эксплуатационных скважин: 1999-2006.

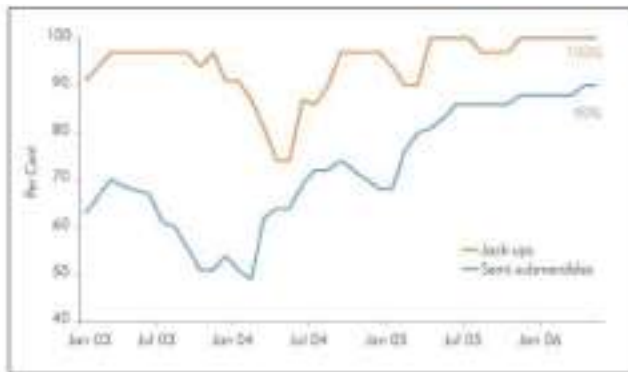


Число пробуренных UKCS разведочных и оценочных скважин: 1999-2006.





Месторождения, открытые в UKCS, 1993-2005.



Использование буровых установок в UKCS, 2003-06.

и далее, поддерживаемая планом PILOT, а также текущими ценами на нефть. Так, в ближайшем будущем разведочные скважины будут составлять большую часть пробуренных скважин, что позволяет надеяться на расширение оценочных работ, а затем и увеличение объема добычи.

Несмотря на обнадеживающие прогнозы, многие факторы могут замедлить разведочную и оценочную деятельность. Например, одна пятая исследовательских проектов приходится на компании с Promote-лицензиями, многие из которых взяли на себя обязательства по бурению, но не закрепили позиции на платформах.

Несмотря на увеличение темпов бурения в 2005/6 гг., нужно помнить, что предыдущий опыт показывает, что ускорение буровых работ обычно вызывало снижение коэффициента результативности бурения:

- Рост цен на нефть увеличил процент коммерчески привлекательных для разработки участков
- За последние десять лет лишь четыре скважины помогли открыть резервуары более 100 млн бнэ.
- Доля успешных исследовательских работ составляет между 25% и 33%
- Если основывать расчеты на лучшем коэффициенте успешных

работ, разведочные скважины в среднем представляют ~ 10 млн бнэ на скважину или ~ 30 млн бнэ на разведанный участок.

- Очевидно, что не существует «правильного» темпа буровых работ. Даже если Британия сможет добывать более 6 млрд бнэ из разведываемых участков, это может занять более 20 лет.

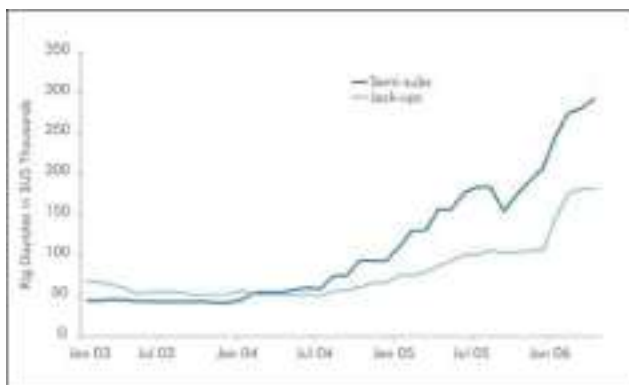
Во время 23 раунда раздачи лицензий в 2005 г. было распределено рекордное число лицензий – 152 (76 Promote, шесть Frontier и 70 – Traditional). Этот раунд привлек к UKCS 24 новых компании и включил 69 блоков, ранее исключенных из лицензионных участков в соответствии с постановлением Министерства Торговли и Промышленности 'о заброшенных блоках и участках'.

Распределение лицензий было стимулировано быстрым ростом цен на нефть, увеличивших потенциал прибыльности участков в случае удачной разведки. Особого упоминания заслуживает возобновление интереса к добыче тяжелой нефти и выдача лицензий на разведку в мало исследованных областях, включая Mid North Sea High, Moray Firth, East Shetland Platform, и Atlantic Margin.

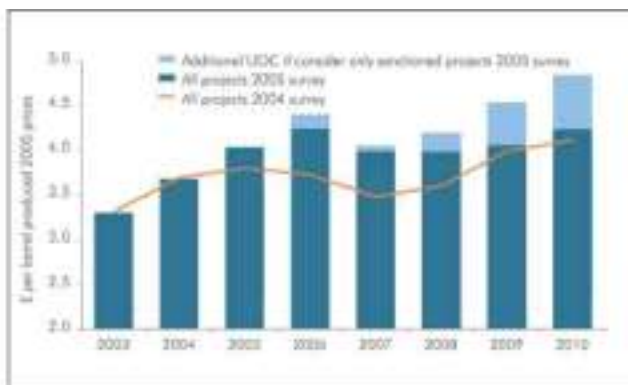
Несмотря на потенциальную выгоду, которую может принести удачная разведка, эти блоки все равно считаются областями высокого риска, с повышенной чувствительностью к ценам, ресурсам и объему вложений.

Разведочные и оценочные работы проходят в условиях конкуренции за бурильные установки с подготовительными и эксплуатационными; стоит критически воспринимать прогнозы, обещающие увеличение числа E&A скважин в 2006/7 гг. Рыночная емкость позволит операторам бурить скважины лишь примерно на том же уровне, что и в 2004 и 2005 гг, особенно если учесть, что на данный момент используется 100% самоподъемных платформ и 90% полупогружных. Рынок может стать еще теснее и далее ограничить деятельность операторов, если некоторые платформы будут выведены из UKCS в другие бассейны, привлеченные более выгодными предложениями.

Доступность буровых установок может стать преградой к развитию E&A-деятельности, но реальной угрозой являются растущие расценки на содержание платформ. Самый высокий рост цен был зафиксирован для полупогружных платформ, подорожавших в шесть раз с начала



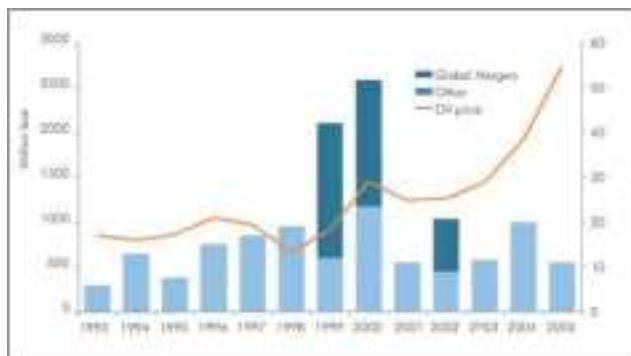
Расценки на буровые установки UKCS, 2003-06.



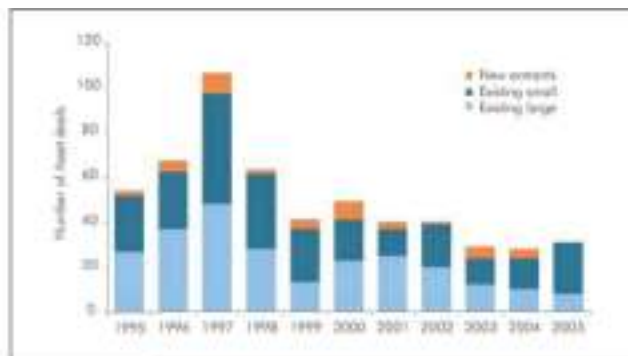
Эксплуатационные затраты на скважину, UKCS, 2003-10.

Field	Location	Field Type	Operator	Development Status	Development Type	Expected Startup	Recoverable Oil million bbl
Alaska & Canada	CNS	Gas/conventional	BP	Under Development	Subsea	2006	2.8
Bonny UK	CNS	Oil	Talisman	Under Development	Subsea	2006	34.3
Bonnie	CNS	Oil	Chadco	Under Development	Subsea	2006	38.5
Brazel	CNS	Oil	Repsol	Under Development	Platform	2006	550.1
Cowhead	INS	Gas	BP & Gas	Under Development	Subsea	2006	
Cyren	INS	Gas	Shell	Under Development	Platform	2006	1
Dunbar	CNS	Oil	Woods-CO & Gas	Probable Development	Subsea	2006	29.6
East Friskin	CNS	Gas/conventional	Total	Under Development	Extended Reach Drilling	2006	18.2
East UK	CNS	Oil	Talisman	Under Development	Subsea	2006	8.8
Glenties	CNS	Gas/conventional	Total	Under Development	Extended Reach Drilling	2006	12.3
Gladwin	CNS	Oil	Venture	Under Development	Subsea	2006	10
Glen	INS	Gas/conventional	Woodward	Probable Development	Platform	2006	1.1
Hunter	INS	Gas	EDN Rulgers	Under Development	Subsea	2006	
Marathon	CNS	Gas/conventional	Shell	Probable Development	Subsea	2006	2.1
Moss	INS	Gas	ConocoPhillips	Probable Development	Subsea	2006	
Nord	CNS	Oil	Chadco	Probable Development	Subsea	2006	13.3
Seagull	CNS	Oil & Gas	Shell	Probable Development	Subsea	2006	16
SW Depress	CNS	Oil	BP	Under Development	Subsea	2006	2.8
Talbot	INS	Gas	ConocoPhillips	Probable Development	Subsea	2006	
Tinc	INS	Gas	ATP Oil & Gas	Under Development	Platform	2006	
Upton	INS	Gas	ATP Oil & Gas	Under Development	Subsea	2006	
Upton	INS	Gas	ATP Oil & Gas	Under Development	Platform	2006	
Wells	CNS	Oil & Gas	Woods-CO & Gas	Probable Development	Subsea	2007	13.3
Wells	INS	Gas	EDN Rulgers	Probable Development	Subsea	2007	
Wells & Gullands	CNS	Gas/conventional	ConocoPhillips	Under Development	Subsea	2007	81
Wells	INS	Gas	Shell	Probable Development	Platform	2007	2.4
Wells	CNS	Oil & Gas	Venture	Under Development	Floating Production System	2007	8
Wells	INS	Gas	Chadco	Probable Development	Platform	2007	3
Wells	CNS	Oil & Gas	Shell	Probable Development	Subsea	2007	10
Wells	INS	Oil	BP	Probable Development	Extended Reach Drilling	2007	2
Wells	CNS	Oil & Gas	BP	Under Development	Subsea	2007	19.4
Wells	INS	Gas	Gas de France	Probable Development	Subsea	2007	
Wells	INS	Gas	Gas de France	Probable Development	Platform	2007	
Wells	CNS	Oil & Gas	Repsol	Probable Development	Subsea	2007	13.3
Wells	CNS	Oil	Petro-Canada	Probable Development	Subsea	2007	10
Wells	CNS	Gas/conventional	Shell	Probable Development	Subsea	2007	6
Wells	CNS	Oil	Talisman	Under Development	Subsea	2007	62.4
Wells	INS	Gas	ATP Oil & Gas	Probable Development	Subsea	2007	
Wells	CNS	Oil & Gas	Talisman	Under Development	Subsea	2007	8

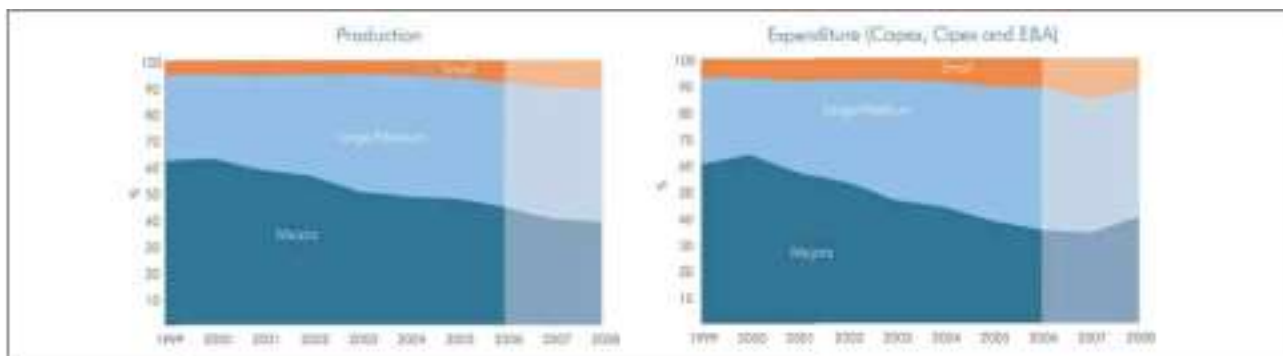
Ожидаемые разработки месторождений UKCS на 2006-07 гг.



Передача активов UKCS, 1993-2005.



Покупатели активов UKCS, 1995-2005.



Добыча и расходы в зависимости от типа компании-участника, 1999-2008.

2004 г.; в этот же период цены на содержание самоподъемных платформ поднялись в три-четыре раза.

Расходы на эксплуатацию месторождений остались на том же уровне – £4.7 млрд, но из-за сокращения темпов добычи на 8% эксплуатационные затраты на единицу продукции увеличились. В 2004 г. добыча барреля нефти или газового эквивалента обходилась в £3.7 (без учета расходов на разведку и бурение скважины), но в 2005 г. себестоимость барреля нефти возросла на 8%, до £4.

Ранее, самый низкий уровень эксплуатационных затрат (как, впрочем, и низкий уровень прибыли) наблюдался в Южном Газовом Бассейне, но в последнее время это преимущество постепенно исчезает. Это настораживает, так как треть всего газа UKCS все еще добывается из этого бассейна, так что проекты, которые и так обладают низкой рентабельностью, угрожают стать еще более дорогостоящими и менее прибыльными.

Несмотря на оптимистичные прогнозы на 2006 и 2007 гг., эксплуатационные расходы могут вырасти еще более, чем было предсказано в Обзоре Деятельности за 2004 г. Это вызвано растущими затратами на починку устаревающего оборудования и снижением темпов добычи. Чтобы помочь отрасли воспользоваться возможностями получения инвестиций, которые предстают перед нами в UKCS, мы продолжаем вкладывать деньги в контроль за техническим состоянием оборудования, а это значительные затраты в таком освоенном бассейне, как UKCS.

#### Новые Разработки

В 2005 г. были утверждены 22

проекта: 13 по разработке новых месторождений (семь нефтяных и шесть газовых); остальные девять – проекты дальнейшего развития освоенных месторождений (семь нефтяных и два газовых).

В 2005 г. началась добыча с тринадцати новых месторождений, где было установлено девять подводных модулей и четыре новые платформы. Рис. 39 представляет данные обо всех разработках новых месторождений, которые планируется ввести в эксплуатацию в 2006 и 2007 гг. Как и в последние годы, это большей частью подводные скважины, расположенные в южной и центральных частях Северного Моря.

#### Продажа активов и новые фирмы

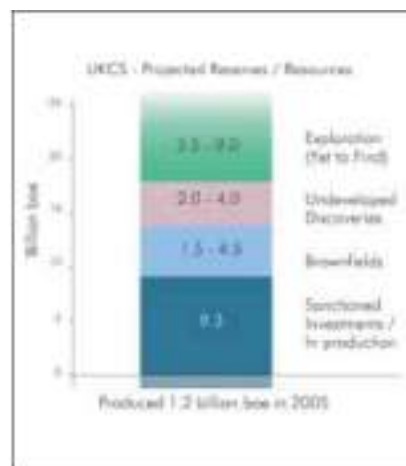
В последнее десятилетие торговля активами UKCS шла в хорошем темпе, с продажей в среднем 1 млрд бнэ ежегодно. Тем не менее, после достижения своего пика в 2000 году, активность рынка перевода активов пошла на убыль и теперь составляет лишь 700 млн бнэ в год. Возможно, это отражение того факта, что эра глобальных слияний компаний подходит к концу.

В последние десять лет мы поддерживали уровень в 50 сделок в год, причем среди покупателей были как и установившиеся на рынке крупные и мелкие компании, так и фирмы-новички. Коммерческая активность приходилась поровну на крупные и мелкие предприятия; лишь в последние годы сократилось число сделок, где покупателем являлась крупная фирма.

Доля мелких фирм-участников (добывающих менее 20 тыс. бнэ/д в 2005) увеличилась с 1999 г., как в плане добычи, так и затрат. Доля добычи, приходящаяся на фирмы-гиганты (более 200,000 бнэ/д в 2005) сократилась; но затраты крупных фирм увеличиваются пропорционально остальным. Ожидается, что крупные и средние компании будут добывать более половины нефтепродуктов UKCS в 2008 г.

#### Управление британскими нефтегазовыми ресурсами

Основываясь на данных Министерства Торговли, UKOOA предполагает, что из UKCS может быть извлечено



Прогнозируемые запасы UKCS.

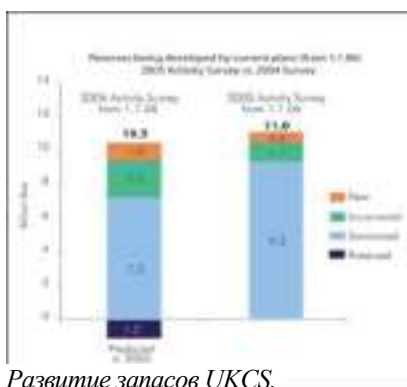
от 16 до 27 млрд бнэ (средние прогнозы – около 21 млрд бнэ). Тем не менее, ничего не будет извлечено без желания инвесторов вкладывать деньги в технически и коммерчески рискованные проекты.

Добыча может увеличиться при:

- Увеличении темпов добычи из развитых месторождений ("brown-fields")
- Развитии неразработанных месторождений, большей частью небольших и низкорентабельных.
- Продолжении разведки

Последний обзор деятельности отрасли показывает, что в соответствии с текущим планами, компании должны извлечь до 11 млрд бнэ из развитых месторождений и новых разработок в период с января 2006 до 2030. Из этих 11 млрд, около 9.3 будут добыты из утвержденных на данный момент проектов, а оставшиеся 1.7 млрд – из новых месторождений и поэтапных улучшений разработок.

Обзор рисует более оптимистическую картину, нежели представлялась в обзоре 2004 г. Одобрённые инвестиции должны принести на 2 млрд бнэ больше, чем ожидалось в прошлом году, несмотря на то, что ожидания от прироста и разработки новых запасов снизились с 3.2 до 1.7 млрд бнэ. Главной целью, которую должна преследовать отрасль, стала разведка новых залежей, повышение темпов добычи, и разработка новых месторождений, чтобы заменить те, которые на данный момент вводятся в эксплуатацию.



Развитие запасов UKCS.