

КАСПИЙСКАЯ МУЛЕТА



ТАГИ ТАГИЕВ
«Нефтегазовая Вертикаль»

После того как МИД стран региона исчерпали свой переговорный ресурс, решение проблемы правового статуса Каспия легло на плечи глав прикаспийских государств, обсуждавших эту тему в 2003 году в Ашхабаде на первом саммите и в 2007 году в Тегеране на втором. Но и президенты с задачей пока не справляются.

У каждой из пятерки стран есть свои интересы, которыми Азербайджан, Иран, Россия, Казахстан и Туркменистан жертвовать — даже во имя очень хороших межгосударственных отношений — не будут. И итоги третьего саммита в Баку '2009 лишь подтвердят эту истину.

Статус нужен был бы Азербайджану, велико желание увеличить свою ресурсную базу, не прочь бы решить проблему многовекторного экспорта Казахстан с Туркменистаном, Россия же с Ираном костюми лягут, чтобы этого не допустить. Вариант «красной тряпки» для них выглядит ныне предпочтительнее конкуренции на топливных рынках Европы.

На неформальной встрече глав Азербайджана, России, Казахстана и Туркменистана, состоявшейся 11 сентября этого года в Актау, президент И.Алиев выразил уверенность в том, что «вопросы делимитации Каспийского моря

будут успешно решены в русле дружбы, добрососедства». А меж тем, сам Азербайджан не только не достиг делимитационного компромисса с каспийскими соседями — Ираном и Туркменистаном, но и в целом осложнил «путь к причалу» Кон-

венции о правовом статусе Каспийского моря.

Дразнилки Баку

Конституция Азербайджана 1995 года установила на Каспии морские границы республики, от-

делившие шельф, зеркало и толщю моря от «имущества» остальных государств региона. Географические координаты этих границ не указаны, поэтому эмпирически судить о них можно по месторождениям или перспективным структурам, соглашения о совместном освоении которых Азербайджан подписал с иностранными компаниями.

В соответствии с этими документами на востоке «границы Азербайджана» простираются далее структуры Кяпаз (прогнозные запасы — 100 млн тонн нефти) — соглашение на ее освоение было подписано летом 1997 года между ЛУКОЙЛом, «Роснефтью» и ГНКАР.

Конституция Азербайджана 1995 года установила на Каспии морские границы республики, отделившие шельф, зеркало и толщю моря от «имущества» остальных государств региона

На юге в «территории» официальным Баку включены площади перспективных углеводородных блоков Алов–Араз–Шарг (прогнозные запасы — 1 трлн тонн условного топлива) и Лерик–Дениз — Далга — Савалан — Джануб (прогнозные запасы — 120 млн тонн нефти).

Соглашение по блоку Алов–Араз–Шарг между ГНКАР (40% долевого участия), британской BP (15%, оператор проекта), амери-

Первыми с таким разделом Каспия не согласились Иран и Туркменистан, одни рассчитывают на силу, другие на международное право, подкрепляя свой расчет военно-морской базой

канской ExxonMobil (15%), норвежским Statoil (15%), турецкой ТРАО (10%) и канадской Alberta Energy (5%) было подписано в июле 1998 года в Лондоне.

Соглашение по блоку Лерик–Дениз — Далга — Савалан — Джануб ГНКАР (50% долевого участия) и ExxonMobil (30%, оператор проекта, 20 долевых процентов оказались невостребован-

ными) подписали в апреле 1999 года в Вашингтоне.

Вот только с установленными Баку каспийскими границами первыми резко не согласились Ашхабад и Тегеран. В результате соглашение по Кяпазу Москва аннулировала, а соглашения по двум южно-каспийским блокам в июле 2001 года в «фазу полной неопределенности» перевел Иран, отправивший на блок Алов–Араз–Шарг свой сторожевой корабль, который выставил оттуда судно ГНКАР «Геофизик-3». С тех пор «геофизики» ГНКАР на Южном Каспии не появлялись.

Таким образом, конституция, «навечно закрепившая за Азербайджаном национальный сектор моря», на самом деле ничего не закрепила, а вот раздражение — и немалое — у каспийских соседей вызвала, не говоря уже о военно-политических дразнилках, затрагивающих двусторонние отношения Баку с Ираном и Россией.

Нужны новые ресурсы

Парадоксально, но Азербайджану, конституционно «поделившему» Каспий и первым позвавшему к «каспийскому нефтяному пирогу» зарубежных гостей, сегодня правовой статус моря нужен как никакому другому государству региона.

Дело в том, что по нефтяной стратегии Азербайджана, 15-летие которой в Баку отметили 20 сентября (в этот день в 1994 году был подписан «Контракт века» — соглашение по блоку АЧГ), мощно ударил глобальный финансово-экономический кризис, обваливший мировые цены на нефть и, как следствие, ВВП республики. Здесь, пожалуй, не нужны пространственные комментарии, куда убедительнее будут сухие цифры.

Итак, 2008 год. Объемы добычи нефти в Азербайджане — 44,5 млн тонн против 42,6 млн тонн в 2007-м, рост составил 4,5%. Товарного газа 16,3 млрд м³ — рост на 41,7%. Но решающий вклад в копилку ВВП Азербайджана вносит, конечно же, нефть, обеспечившая в 2007 году республике валовые \$29,5 млрд, а в 2008 году рекордные \$47 млрд ВВП.

Добыча нефти в Азербайджане в 2009 году прогнозируется в объеме около 45–48 млн тонн, газа — 16,9–17,8 млрд м³. Объем же ВВП прогнозируется в размере \$37,8 млрд. Это, конечно, на 28% выше, чем в 2007 году, но на 19,6% ниже, чем в 2008-м.

Но главное то, что вероятность возвращения ВВП Азербайджана к рекордному уровню 2008 года невысока. Во-первых, мировые цены на нефть в ближайшие годы будут колебаться в интервале \$60–80 за баррель. Во-вторых, объемы добычи нефти в Азербайджане с блока АЧГ высоту в 50 млн тонн в год если и возьмут, то к 2011–2013 годам, и продержатся на этом уровне максимум до 2019 года.

Стадия-1 Шах-Дениза может дать (к 2011 году) максимальные 2–2,2 млн тонн газоконденсата в год. На месторождениях ГНКАР и оншорных ОК и СП добыча нефти хотя и медленно, но снижается каждый год. Поэтому нефтяной пик Азербайджана в 2011–2019 годах может составить 55–60 млн тонн в год. Затем в республике начнется необратимое падение нефтяной добычи, а с нею и ВВП.

Природный газ ситуацию с ВВП не исправит. Как заявил президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев, к 2020 году объемы добычи в Азербайджане товарного газа достигнут 20–22 млрд м³ в год, эквивалентных (в валютном исчислении и при рыночных ценах) 11–12 млн тонн нефти.

На объеме валютных резервов падение нефтяных доходов Азербайджана уже отразилось. В конце 2008 года они достигли \$18 млрд, к осени 2009 года «достижение» все на том же уровне. Хотя прогноз по валютным резервам Азербайджана в хорошие нефтяные времена составлял \$400 млрд к 2025 году.

Спасение — в статусе Каспия?

Решить проблему с падением добычи в Азербайджане нефти и ВВП могут лишь новые месторождения, особенно учитывая, что 11 морских нефтяных контрактов республики, подписанных в 1995–2000 годах, оказались в нефтега-

зовом плане несостоятельны. По этому если еще 10 лет назад в Баку говорили об извлекаемых 8–10 млрд тонн у.т., которыми располагает Азербайджан, то в 2009 году президент ГНКАР Р.Абдуллаев снизил этот прогнозный показатель до 5 млрд тонн.

Хотя остаточные извлекаемые запасы нефти и газа на блоке АЧГ, Шах-Денизе, месторождениях ГНКАР и оншорных ОК и СП оцениваются иностранными компаниями в 1,2 млрд тонн нефти и газоконденсата и 1,2 трлн м³ газа. При объемах добычи нефти 55–60 млн тонн в год нефтяных ресурсов Азербайджана хватит, таким образом, на 20–22 года, а газовых, при добыче 20–22 млрд м³ товарного газа в год, на 55–60 лет.

Поэтому Азербайджану — и его ВВП — остро необходимы новые источники нефти и газа. ГНКАР, например, обещает, что значительные объемы газа даст республике проект «Умид». Начаты геофизические работы на структуре Бабек. Очень надеются в Баку, что французская компания Total на структуре Апшерон и британская BP на структурах Асиман и Шафаг преумножат нефтяной и газовый потенциалы Азербайджана.

Но это пока надежды — и не более того. И, конечно же, не забывают в Азербайджане про Кяпаз и южно-каспийские блоки. Вот только «открыть» их для Баку может лишь правовой статус Каспия. Подписанный, разумеется, на условиях, устраивающих Азербайджан, а в идеале «тождественных» Конституции 1995 года.

Еще одним, причем стабильным, источником газа для Азербайджана могут стать транскаспийские газовые магистрали, по которым газ Туркменистана через Каспий и территорию Южного Кавказа пойдет в Европу. По планам инициаторов проекта Nabucco, по одной транскаспийской трубе можно будет качать из Туркменистана в Азербайджан 30 млрд м³ газа в год, а по двум — уже 60 млрд м³. При таких объемах прокачки Азербайджан вправе рассчитывать на получение 5–6 транзитных млрд м³ туркменского газа в год. Но без правового статуса Каспия

транскаспийские трубы не проложишь.

Вот только такие правовые каспийские перспективы устраивают, конечно же, Азербайджан, но абсолютно не устраивают Россию и Иран. И не только потому, что «козел» Nabucco, запущенный в каспийский «огород», общиплет здесь всю «капусту». Это еще полбеды. А вся беда — это когда для «охраны Nabucco» на Каспии появятся вооруженные силы США и НАТО.

Есть еще и другая сторона. Тегеран, например, свой взгляд на принцип раздела Каспия, несмотря на два прошедших саммита глав государств Прикаспия и активную подготовку к третьему, так и не поменял: 20% шельфа Южного Каспия, куда попадают и перспективные углеводородные структуры Алов–Араз–Шарг и Лерик–Дениз — Далга — Савалан — Джануб, в Иране по-прежнему считают иранскими.

И для освоения углеводородных ресурсов Южного Каспия Иран в июле этого года спустил на воду плавучую полупогружную буровую установку «Иран Альборз», способную бурить скважины длиной до 6000 метров при глубине моря в точке бурения в 1030 метров.

А Туркменистан намерен оспаривать в международном суде право Азербайджана на разработку каспийских месторождений, которые в Ашхабаде считают своими. В том числе Азери, про Кяпаз в Ашхабаде уже даже не говорят, считая его 100%-но туркменским.

Для защиты своих каспийских интересов Туркменистан планирует создать к 2015 году военноморскую базу. Над этими военноморскими планами Ашхабада в Баку немного посмеялись, но база сия — свидетельство тенденции: Туркменистан на Каспии не намерен подыгрывать Азербайджану, несмотря на все европейские завлекательные планы Nabucco.

Туркменский газ как шел в Россию, так и будет идти. Ну разве что увеличатся его поставки в Иран (до 20 млрд м³ в год), а в перспективе и в Китай (до 40 млрд м³ в год). А что Европа, что Nabucco? Ответ на этот во-

прос дали итоги состоявшегося 15–16 сентября визита в Туркме-

На объеме валютных резервов падение нефтяных доходов Азербайджана уже отразилось. Решить проблему могут лишь новые месторождения, вот только «открыть» их для Баку может лишь правовой статус Каспия

нистан президента Украины В.Ющенко.

Увы, но прямые 15 млрд м³ газа в год Киев от Ашхабада не получил: через Каспий им дорога перекрыта — нет статуса, нет и транскаспийских трубопроводов.

Точно так же, как и большую нефть Казахстана, собираются увести от БТД (его нынешняя мощность — 60 млн тонн нефти в год) Россия и Иран. Тегеран на-

Тегеран, однако, свой взгляд на принцип раздела Каспия, несмотря на два прошедших саммита глав государств Прикаспия и активную подготовку к третьему, так и не поменял: 20% Каспия по-прежнему считает иранскими

мерен к 2012 году построить нефтепровод Нека (Каспий) — Джаск (Оманский залив) для транспортировки 50 млн тонн каспийской нефти в год.

Ну а про нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) исчерпывающе сказал в Актау президент России Д.Медведев: «По увеличению объемов загрузки КТК: поддер-

Прямой дороги каспийских ресурсов на рынки Европы, минуя Россию, как не было, так и нет; итоги третьего Каспийского саммита только подтвердят эту истину

живаю идею ускорить работу в этом направлении». Следовательно, к 2013 году, то есть к началу добычи нефти на Кашагане, мощность КТК, как и планировалось, будет увеличена с проектных 32 млн до 67 млн тонн нефти в год. 

КАЛЕНДАРЬ

www.mioge.ru • www.mioge.com

МЕЖДУНАРОДНЫЕ ВЫСТАВКИ И КОНФЕРЕНЦИИ КОМПАНИИ ITE

2009 • 2010

ufi
Approved
Event



KIOGE

17-я КАЗАХСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»
6 - 9 октября 2009
Алматы, Казахстан



OILTECH
ATYRAU

4-я КАЗАХСТАНСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
НЕФТЕГАЗОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
«OILTECH KAZAKHSTAN 2010»
6 - 7 апреля 2010
Атырау, Казахстан



MANGYSTAU
OIL & GAS

4-я РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫСТАВКА
«НЕФТЬ, ГАЗ, ИНФРАСТРУКТУРА
МАНГИСТАУ»
3 - 5 ноября 2009
Актау, Казахстан



16-я МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ
ПО СЖИЖЕННОМУ ПРИРОДНОМУ ГАЗУ
18 - 21 апреля 2010
Оран, Алжир



OILTECH
MANGYSTAU

1-я МАНГИСТАУСКАЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
НЕФТЕГАЗОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
3 - 4 ноября 2009
Актау, Казахстан



6-я МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ
ПРОМЫШЛЕННАЯ ВЫСТАВКА ОБОРУДОВАНИЯ И
ТЕХНОЛОГИЙ ДЛЯ ДОБЫЧИ И ПЕРЕРАБОТКИ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ
27 - 29 апреля 2010
Новосибирск, Россия



OGT
2009

14-я ТУРКМЕНИСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ»
17 - 19 ноября 2009
Ашхабад, Туркменистан



OGU

14-я УЗБЕКИСТАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»
11 - 13 мая 2010
Ташкент, Узбекистан



TUROGE

9-я ТУРЕЦКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ»
16 - 18 марта 2010
Анкара, Турция

ufi
Approved
Event



CASPIAN
OIL & GAS

17-я АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ
МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ КАСПИЯ»
1 - 4 июня 2010
Баку, Азербайджан



GIOGIE

9-я ГРУЗИНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ, ГАЗ,
ЭНЕРГЕТИКА И ИНФРАСТРУКТУРА»
24 - 25 марта 2010
Тбилиси, Грузия



13-я МОСКОВСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА «НЕФТЕГАЗ», ПАВИЛЬОН ITE
21 - 25 июня 2010
Москва, Россия



ATYRAU
OIL & GAS

9-я СЕВЕРО-КАСПИЙСКАЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫСТАВКА
«НЕФТЬ, ГАЗ, ИНФРАСТРУКТУРА АТЫРАУ»
6 - 8 апреля 2010
Атырау, Казахстан



RPGC

8-й РОССИЙСКИЙ
НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС
В РАМКАХ ВЫСТАВКИ «НЕФТЕГАЗ 2010»
22 - 24 июня 2010
Москва, Россия

ОРГАНИЗАТОРЫ



ITE LLC MOSCOW

ITE LLC MOSCOW: 129164, Москва,
Зубарев пер., дом 15, корп. 1
Тел.: +7 (495) 935 7350, 788 5585
Факс: +7 (495) 935 7351
oil-gas@ite-expo.ru



ITE GROUP PLC

ITE GROUP PLC: 105 Salusbury Road
London, NW6 6RG, UK
Tel.: +44(0) 207 596 5000
Fax: +44(0) 207 596 5111
oilgas@ite-exhibitions.com

