

НАДЕЖДА УМРЕТ ПОСЛЕДНЕЙ



ТАГИ ТАГИЕВ
«Нефтегазовая Вертикаль»

Первоначальные планы по освоению основных источников нефти и газа Азербайджана — морских месторождений Азери-Чираг-Гюнешли и Шах-Дениз, давших республике в 2009 году 85% нефти и 71% газа, — оказались несостоятельными: на заявленные максимальные объемы добычи в установленные сроки оба проекта так и не вышли.

К 2015 году спасти ситуацию на АЧГ должны две новые добывающие платформы и \$10–12 млрд дополнительных расходов. А в период до 2020 года — новые морские нефтегазовые проекты Апшерон, Нахчыван, Шафаг и Асиман. В случае их неудачи нефтегазовая ситуация в Азербайджане к 2025 году неизбежно станет критической.

Премьер Азербайджана Артур Расизаде, отчитываясь 16 марта перед парламентом за деятельность правительства в 2009 году, заявил о рекордах страны в сфере нефтегазодобычи, составившей более 50 млн тонн нефти и 23,7 млрд м³ газа (товарного и технического).

Президент же ГНКАР Ровнаг Абдуллаев заявил, что в 2015 году добыча нефти в стране достигнет 60 млн тонн, а газа — 35–40 млрд м³. Основания для этого у Азербайджана, по его мнению, весьма серьезные — это доказанные запасы, оцениваемые ГНКАР в 4 трлн тут, и вероятные в 8–10 млрд тонн условного топлива.

Поэтому в ближайшие годы в Азербайджане намерены в содружестве с иностранными компаниями бурить и открывать все новые и новые залежи нефти и газа, а о неудачах разведочного бурения 1997–2003 годов не вспоминать.

«Великолепная семерка» АЧГ

По первоначальным планам оператора проекта АЧГ — британской BP Azerbaijan — для добычи нефти и попутного газа в 1995–2006 годах должны были быть построены семь стационарных платформ — пять добываю-

щих и две технологические. Эта «великолепная семерка» на шельфе Каспия в указанные сроки построена была. Вот только на добычу 50 млн тонн нефти в год, которую BP Azerbaijan была намерена достичь уже в 2008 году, АЧГ до сих пор так и не вышел. В 2009 году на АЧГ было добыто только 40,3 млн тонн нефти, планы на 2010 год — 42,1 млн тонн.

Не добившись цели с помощью «семерки», участники проекта вынуждены были просить у правительства санкций на строительство на АЧГ еще двух добывающих платформ в рамках т.н. Chirag oil project (COP), первая из которых была получена 9 марта.

Предполагается, что COP обойдется участникам АЧГ в \$6 млрд, из которых примерно \$4,5 млрд составят капитальные затраты, а \$1,5 млрд — операционные.

Установить шестую платформу планируется между действующими платформами Чираг и Глубоководные Гюнешли на глубине 170 метров. Начало добычи первой нефти COP запланировано на ноябрь 2013 года.

В целом нефтяной потенциал COP оценивается в 360 млн баррелей. Это чуть более 50 млн тонн, включенных в общий нефтяной ресурс АЧГ, который в Баку «округлили» до 1 млрд тонн. Максимальная добыча в рамках COP должна составить около 9,6 млн тонн нефти в год, попутного газа — свыше 6,4 млн м³ в сутки, из которых закачка в пласт составит около 2,3 млн м³.

После выхода COP на проектную мощность ГНКАР сможет дополнительно получать от АЧГ 4,1 млн м³ газа в сутки, или 1,5 млрд м³ в год. Но если сравнить ресурсы COP (50 млн тонн нефти) с максимальным уровнем добычи (9,6 млн тонн в год), то даже неспециалисту становится ясно, что активная жизнь у этого проекта будет недолгой.

Зачем же, в таком случае, правительство Азербайджана и BP Azerbaijan пошли на этот проект, предполагающий большие затраты и небольшую нефтяную отдачу? Тем более что следом в 2013 году планируется начать строительство седьмой платформы, стоимость которой также составит около \$6 млрд (стоимость всех семи платформ — \$20 млрд).

Зачем это нужно Азербайджану, в общем-то, понятно: 50 млн тонн нефти АЧГ, добываемые ежегодно в течение 3–4 лет, должны будут решить текущие финансовые проблемы республики, пополняя госбюджет дополнительными \$4–5 млрд в год.

Зачем это нужно иностранным инвесторам, тоже понятно: две новые платформы позволят добыть в рамках этого проекта, срок действия которого истекает 12 декабря 2024 года, дополнительные 100 млн тонн нефти. Поэтому, чем больше платформ на АЧГ, тем больше нефти, добытой

в течение всего 30-летнего срока действия контракта.

Нельзя также забывать, что на кону — престиж BP Azerbaijan, обещавшей Азербайджану довести добычу нефти на АЧГ до 50–55 млн тонн в год. Про сроки установления «рекорда» — ладно, забыли, но сам рекорд необходим: «слово британского джентльмена» было получено.

А как же при этом дополнительные расходы в \$12 млрд? Так они, по условиям контракта по АЧГ, компенсируются иностранным инвесторам нефтью Азербайджана! Он и платит по счетам. Точнее, «будущие поколения». Потому что, чем больше платформ, тем меньше, соответственно, останется нефти самому Азербайджану после 2024 года.

При добыче с пяти платформ после 2024 года на АЧГ должно было остаться еще около 200 млн тонн нефти. Ну а если качать нефть с семи, остатки главного достояния страны после 2024 года будут выражаться уже не трехзначным, а двухзначным числом.

Вторая линия шельфовой атаки

Каким образом Азербайджан намерен добыть в 2015 году 60 млн тонн нефти, большая загадка. Конечно, есть официальные заявления, в которых утверждается, что Азербайджан добыл в 2009 году более 50 млн тонн нефти.

Но помимо заявлений есть еще и официальная статистика, в которой надо просто внимательно разобраться, так как часть объемов добычи считается дважды: в отчетах по АЧГ и Шах-Денизу, а затем, и в отчетах ГНКАР как ее долевые объемы.

Если же считать без частичного удвоения, то АЧГ дал в 2009 году 40,3 млн тонн нефти, Фаза-1 Шах-Дениза — 1,7 млн тонн газоконденсата, НГДУ ГНКАР — 7,3 млн тонн нефти, операционные компании (ОК) и совместные предприятия (СП) на суше — 0,3 млн тонн. Всего получается 49,6 млн тонн нефти и конденсата.

В 2010 году BP Azerbaijan планирует добыть на АЧГ 42,1 млн тонн нефти, на Шах-Денизе —

2 млн тонн конденсата. В сумме — 44,1 млн тонн, рост добычи — 5%.

А вот о добыче в этом году нефти НГДУ ГНКАР и ОК и СП на суше делать прогнозы затруднительно. Почему? Ответ на этот вопрос бу-

На добычу 50 млн тонн нефти в год, которую BP Azerbaijan была намерена достичь уже в 2008 году, АЧГ до сих пор так и не вышел

дет неприятен для ГНКАР, ОК и СП. По официальным статданным, НГДУ в 2008 году добыли 7,4 млн тонн нефти. То есть в 2009 году наблюдалось падение добычи на 1,4%. И это, пусть и небольшое, но падение добычи для НГДУ явление хроническое. У ОК и СП на су-

Дело должны решить две новые добывающие поочередные платформы стоимостью в \$12 млрд с дополнительной добычей 9,6 млн тонн нефти в год

ше картина та же: в 2008 году — 0,35 млн тонн нефти, падение добычи в 2009 году — 14,3%.

НГДУ ГНКАР и ОК и СП на суше в 2015 году внесут свою лепту в нефтяной вал Азербайджана, но лепта эта будет в объеме 7–7,5 млн тонн. Еще 2 млн тонн даст Фаза-1 Шах-Дениза. Получается, что 50–51 млн тонн нефти в 2015 году должен будет дать АЧГ. Возможно, и даст. Но это будет уже на пределе нефтяных возможностей АЧГ, «золотой век» которого при семи платформах пойдет на закат уже в 2017–2018 годах, а может быть, и раньше. Именно поэтому все прогнозы о великом нефтяном

Проект АЧГ, возможно, и будет давать Азербайджану и инвесторам 50 млн тонн, но всего несколько лет, причем за платформы и ускоренную добычу Баку заплатит своей нефтью

вале Азербайджана в республике стараются «сдвигать» в ближнюю перспективу, в 2015–2018 годы, более-менее обеспеченные нефтяными ресурсами и техническими средствами их добычи.

С валом газовым картина та же. Считая с оптимизмом, то есть

полагая, что добыча газа ГНКАР (в 2009 году — 6,8 млрд м³), ОК и СП (0,065 млрд м³) к 2015 году не снизится, Фаза-1 даст проектный максимум — 8,6 млрд м³, а ше-

Но вот как Баку рассчитывает добыть 60 млн тонн нефти, остается загадкой, да и «золотой век» АЧГ при семи платформах пойдет на закат уже в 2017–2018 годах

стая платформа АЧГ — дополнительные статистические 2,3 млрд м³ газа, валовые 23,7 млрд м³

Та же картина с газом. До валовых 35–40 млрд м³, о которых говорит президент ГНКАР, Азербайджану в 2015 году будет не хватать всего каких-то 6,4–11,4 млрд м³

прошлого года все равно смогут вырасти лишь на 4,7 млрд м³, подняв газовый статбаланс Азербай-

Баку ставит на разведочное бурение на структурах Апшерон, Нахчыван, Шафаг и Асиман; первые две уже безуспешно изучали ChevronTexaco и ExxonMobil

джана до 28,4 млрд м³. До 35–40 млрд м³ газа (товарного и технического), о которых говорит президент ГНКАР, Азербайджану в

Но даже при самом удачном разведочном бурении свой вклад в добычу в Азербайджане в 2015 году 60 млн тонн нефти и 35–40 млрд м³ газа эти проекты внести не смогут

2015 году будет не хватать всего каких-то 6,4–11,4 млрд м³.

Ну ладно, с 2015 годом разобрались, а что перспектива дальняя? Здесь Баку ставит на разведе-

Да и утверждения RWE о том, что к 2014–2015 годам у Баку за счет освоения Фазы-2 Шах-Дениза будут 16 млрд м³ газа для Nabucco, лишены оснований

дочное бурение на структурах Апшерон, Нахчыван, Шафаг и Асиман. На первых двух разведку

уже вели американские компании ChevronTexaco и ExxonMobil. Разведка оказалась неудачной, и контракты лопнули.

Теперь же за дело взялись европейцы, которых Азербайджан убедил в том, что американцы бурили не там, где надо, и не так, как надо. На второй «Апшеронский тур» подписались Total вместе с коллегами из GDF Suez (ГНКАР — 40%, Total — 40%, GDF Suez — 20%).

ChevronTexaco искала на Апшероне 1–3 трлн м³ газа и 150 млн тонн конденсата, но не нашла. Теперь французам предстоит утратить нос американцам, найдя, как утверждает ГНКАР, «доказанные» 300 млрд м³ газа и 45 млн тонн конденсата. Поиск должен начаться уже во второй половине 2010 года, а его цена составит от \$100 млн. Все расходы, по условиям контракта, понесут партнеры из Франции.

Исполнителем «второго тура» на Нахчыване должна стать германская RWE — участница проекта Nabucco. ExxonMobil 100 млн тонн нефти и 12 млрд м³ газа там не нашла. Контракт пока не подписан, о поиске нефти и газа — только разговоры, но председатель совета директоров RWE Томас Раппун уже заявил, что углеводороды с контрактных блоков в Азербайджане и Туркменистане могут обеспечить заполнение Nabucco.

Судьба трубопровода (7,9 млрд евро и 31 млрд м³ газа в год) должна решиться до донца 2010 года, но пока в его пользу не сам газ, но меморандум.

У британской BP, которая после выхода из проекта АЧГ Devon Energy к имеющимся у нее 34,1% добавила еще 5,6%, каких-либо обязательств перед Nabucco нет. Зато появились новые обязательства перед Азербайджаном — найти нефть и газ на структурах Шафаг и Асиман на шельфе Каспия. 13 июля 2009 года BP и ГНКАР подписали по этому поводу меморандум о взаимопонимании.

Шафаг и Асиман расположены в глубоководной части моря (глубина воды — 650–800 метров) и занимают площадь около 1100 км². Эти структуры ранее ГНКАР не изучались, являются 100%-но «темной лошадкой», а если на них есть

газ, то на глубине 7–7,5 км. В Азербайджане британцев торопят, хотя начать разведочные работы на структурах Шафаг и Асиман уже в этом году, но BP пока «согласовывает основные принципы контракта», который также должен внести лепту в поиск 4–6 пока не открытых миллиардов тонн условного топлива республики.

Таким образом, даже при самом удачном разведочном бурении свой вклад в добычу в Азербайджане в 2015 году 60 млн тонн нефти и 35–40 млрд м³ газа проекты Апшерон, Нахчыван, Шафаг и Асиман внести не смогут. Поэтому бремя исполнения прогноза по-прежнему будут нести АЧГ, Фаза-1 Шах-Дениза, ГНКАР, ОК и СП, работающие на суше.

Хотя, казалось бы, работы по добыче можно интенсифицировать на Шах-Денизе, где 1,2 трлн м³ газа и почти 300 млн тонн конденсата уже вроде бы открыты, но осваиваются из них лишь 178 млрд м³ и 34 млн тонн конденсата Фазы-1. А что же остальные 1 трлн м³ газа и более 250 млн тонн конденсата, когда начнется их освоение?

На этот вопрос «Вертикаль» уже ответила (см. «Баку–Анкара–Ереван: четырехугольный треугольник», НГВ #4'10). И, что любопытно, после этой публикации версию «Вертикали» подтвердил министр энергетики Турции Танер Йылдыз, заявивший, что с пакетом соглашений по цене за газ Фазы-1 Шах-Дениза, цене и объемам поставок Фазы-2 и транзитным тарифам «наши азербайджанские братья что-то постоянно тянут; видимо, их беспокоит армянский вопрос». Так оно и есть, отсюда — неопределенность с Фазой-2 Шах-Дениза.

На этом фоне утверждения RWE о том, что к 2014–2015 годам у Азербайджана за счет освоения этой Фазы будет 16 млрд м³ газа для экспорта, выглядят не столько оптимистическими, сколько лишены оснований, поскольку это означало бы увеличение товарной добычи газа на 10 млрд м³. Но базы для такого резкого скачка газодобычи у Азербайджана, как показано выше, нет.

Есть только надежды на скачок, вся сила которых в том, что умирают они последними. 