

# АЗЕРБАЙДЖАН: ПЛАН И ФАКТ

**П**резидент И.Алиев в ноябре этого года в своих выступлениях в Баку и в Софии утверждал, что главным препятствием на пути азербайджанского газа в Европу, в том числе по газопроводу Nabucco, является неконструктивная позиция Турции.

Но, помимо транзитно-ценовой позиции Анкары, есть и другие причины, сдерживающие Фазу-2 и европейский газовый экспорт Азербайджана: это высокие геологические и финансовые риски Шах-Дениза. Геология сдерживает и темпы роста добычи нефти на блоке АЧГ, не позволяя достичь проектной отметки в 1 млн баррелей нефти в сутки (50 млн тонн в год).

## На Шах-Денизе «все спокойно»?

Да нет, далеко не все. Уже в конце декабря 2006 года, когда на пока единственной добывающей платформе Шах-Дениза TPG-500 началась промышленная добыча газа и газоконденсата, первыми газовыми выбросами сложная геология проекта «предупредила» его участников: ждите на месторождении и его скважинах проблем и осложнений.

Так и получилось, несмотря на крайне осторожный ввод в эксплуатацию (оператор — BP Azerbaijan) четырех опережающих добывающих скважин и первой скважины, пробуренной с платформы TPG-500 и «успешно сданной в эксплуатацию 14 марта 2009 года». Чтобы аргументировать это утверждение, нужны не слова, а цифры.

В 2008 году Шах-Дениз (625 млрд м<sup>3</sup> газа и 101 млн тонн конденсата, по оценке BP, и соответственно 1,2 трлн м<sup>3</sup> и 300 млн тонн, по оценке Баку) дал 7,1 млрд м<sup>3</sup> газа и 1,8 млн тонн конденсата.

Планы BP Azerbaijan на 2009 год предусматривали добычу



По итогам 2009 года в Азербайджане ожидается добыча более 50 млн тонн нефти и 17 млрд м<sup>3</sup> товарного газа. Результаты, если сравнивать их с итогами 2008 года (44,5 млн тонн нефти и около 16,3 млрд м<sup>3</sup> товарного газа), объективно говорят о росте в республике в этом году добычи нефти на 12% и газа на 4,3% и дают все основания для оптимизма по поводу грядущих углеводородных успехов в 2010 году.

Портят эту красивую картину несколько геологических деталей, о которых «для широкого круга» Баку не распространяется. Однако именно эти «детали» могут стать определяющими для будущего нефтегазовой отрасли Азербайджана в 2010-м и последующих годах первой четверти столетия.

7,7 млрд м<sup>3</sup> газа (позднее их скорректировали до 7,5 млрд м<sup>3</sup>) и 1,9 млн тонн конденсата. И в течение первого квартала 2009 года добыча на TPG-500 вселяла немалый оптимизм на выполнение «прогнозов года»: газа было добыто почти 2 млрд м<sup>3</sup>, конденсата — 0,5 млн тонн.

Суточная добыча на Шах-Денизе (из пяти скважин) в начале второго квартала 2009 года достигла 22 млн м<sup>3</sup> газа и более 45 тыс. баррелей конденсата (см. «Шах-Дениз: план и факт»). Шестую скважину на Шах-Денизе в 2009 году BP Azerbaijan бурить не

### Помимо транзитно-ценовой позиции Анкары, есть и другие причины, сдерживающие Фаза-2 и газовый экспорт Azerbaijan: это высокие геологические и финансовые риски Шах-Дениза

планировала, но если бы TPG-500 сохранила набранные в первом квартале темпы добычи, по итогам этого года Фаза-1 проекта

### В 2008 году Шах-Дениз дал 7,1 млрд м<sup>3</sup> газа и 1,8 млн тонн конденсата. Планы на 2009 год предусматривали добычу 7,5 млрд м<sup>3</sup> газа и 1,9 млн тонн конденсата. Прогноз — 6,2 млрд м<sup>3</sup> и 1,65 млн тонн

могла бы дать Azerbaijanу более 8 млрд м<sup>3</sup> газа и свыше 2 млн тонн конденсата.

Но вот официальные данные BP Azerbaijan по добыче на Шах-Денизе в первом-третьем кварталах 2009 года: 4,4 млрд м<sup>3</sup> газа и

#### Шах-Дениз: план и факт

	2008 г.	2009 г. (план)	Январь-сентябрь 2009 г. (факт)	2009 г. (прогноз)
Газ, млрд м <sup>3</sup>	7,1	7,7–7,5	4,4	6,2
Среднесуточная добыча газа, млн м <sup>3</sup>	19,5	20,5–21,0	16,1	17,0
Конденсат, млн т	1,8	1,9	1,2	1,65
Среднесуточная добыча конденсата, тыс. барр	40	43	34	37

1,2 млн тонн конденсата. Падение добычи по газу по сравнению с первым кварталом — на 27%, по конденсату — на 25%.

Причина падения, как заявили «Вертикали» в компании BP Azerbaijan, это «снижение потребностей Турции в газе весной, летом и осенью». Был бы у Azerbaijanа доступ на рынок Европы, было бы куда сырье экспортировать, не пришлось бы снижать на TPG-500 добычу — позиция BP Azerbaijan оказалась идентична позиции официального Баку.

Факт вывода из эксплуатации «по техническим и геологическим причинам» одной из пяти добывающих скважин TPG-500 в BP Azerbaijan прокомментировали так: «Потенциал четырех скважин Шах-Дениза позволяет выполнить план 2009 года и добыть 7,5 млрд м<sup>3</sup> газа и 1,9 млн тонн конденсата».

В доказательство в BP Azerbaijan назвали суточный уровень добычи газа на TPG-500, достигнутый к 1 декабря, — 20 млн м<sup>3</sup>. Но даже если этот объем добычи четыре скважины Шах-Дениза начали давать с 1 октября, по итогам четвертого квартала Фаза-1 дала бы 1,8 млрд м<sup>3</sup>

газа, а по итогам 2009 года — 6,2 млрд м<sup>3</sup> газа. Но в недоборе виновата, естественно, Турция, которая и сама не покупает газ Шах-Дениза в полном объеме, и другим не дает.

#### Газовое затоваривание?

Версии «о газовом затоваривании» Azerbaijanа противоречат, правда, следующие факты. Баку вместо плановых 1,45 млрд м<sup>3</sup> попутного газа АЧГ, которые BP Azerbaijan должен был передать ГНКАР в 2009 году, вытребовал в первом-третьем кварталах 3 млрд м<sup>3</sup>. А за весь год хочет получить не менее 4 млрд м<sup>3</sup> газа.

Хотя логика в подобных действиях Баку есть — за газ Шах-Дениза надо платить, попутный газ АЧГ Azerbaijan получает бесплатно. А вот логичность действий ГНКАР по снижению объемов подачи газа потребителям Azerbaijanа весной-летом-осенью 2009 года имеет лишь одно обоснование: в указанный период республика испытывала дефицит газа.

Хотя в ГНКАР падение давления газа в газораспределитель-

«Зульцер Хемтех» открыл в России дочернюю компанию, в задачи которой входит разработка и производство массообменных тарелок, регулярных насадок



массообменное оборудование

[www.sulzerchemtech.com](http://www.sulzerchemtech.com)  
[www.sulzer.com](http://www.sulzer.com)

000 «Зульцер Хемтех»  
142204 г. Серпухов  
Тел.: +7 (496) 776-0600  
[Lorenzo.ghelfi@sulzer.com](mailto:Lorenzo.ghelfi@sulzer.com)

**SULZER**

Sulzer Chemtech, Москва  
Тел.: +7 (495) 363-2460  
[Leonid.shenderov@sulzer.com](mailto:Leonid.shenderov@sulzer.com)

ных сетях объяснили утечками из труб. Вновь обратимся к цифрам. В апреле-ноябре ГНКАР закачала в подземные хранилища газа 2 млрд м<sup>3</sup>, недодав их, естественно, потребителям. В частности, в январе-октябре 2009 года Azenergy — электроэнергетический монополист — получил от ГНКАР 3,6 млрд м<sup>3</sup> газа, или на 8% меньше, чем за аналогичный период 2008 года. Получив меньше газа, Azenergy снизил производство электроэнергии в стране на 12,1%.

В Azenergy «Вертикали» объяснили падение производства электроэнергии в Азербайджане

в 2009 году не чем иным, как... «снижением уровня потребления». В соответствии с логикой Azenergy, все регулярные верные отключения подачи электроэнергии происходили и происходят в Азербайджане «по просьбам потребителей».

Какими же газовыми результатами, несмотря на «снижение потребления в Турции и Азербайджане», завершится для республики 2009 год? Вероятно, таими: Шах-Дениз даст 6,2 млрд м<sup>3</sup> товарного газа, АЧГ — 4 млрд м<sup>3</sup>, ГНКАР - 7 млрд м<sup>3</sup>, а все вместе — 17,2 млрд м<sup>3</sup>.

## Что дальше?

А в 2010 году, в котором Азербайджан собирается экспортировать по 0,5 млрд м<sup>3</sup> газа в Россию и в Иран, то есть увеличить «рас-

**В 2010 году Шах-Дениз и ГНКАР смогут дать Азербайджану 14,2 млрд м<sup>3</sup> газа, необходимыми же являются 18,2 млрд м<sup>3</sup> газа, которые, видимо, будут позаимствованы «из запасов» АЧГ**

ходную часть» своего газового баланса на 1 млрд м<sup>3</sup>?

А в 2011 году «расходная часть» газового баланса республики должна вырасти еще на 1,5 млрд м<sup>3</sup>? Из них 1 млрд м<sup>3</sup> газа Азербайджан обещал Болгарии, и еще не менее 0,5 млрд м<sup>3</sup> потребуется самой республике для завода по производству 720 тыс. тонн метанола, который должен быть сдан в эксплуатацию в конце будущего года.

Найдутся ли у Шах-Дениза, АЧГ и ГНКАР в 2010 году дополнительный 1 млрд м<sup>3</sup> газа, а в 2011-м — дополнительные 2,5 млрд м<sup>3</sup> газа? Если даже Турция «не увеличит свое газовое потребление», «приходная часть» газового баланса Азербайджана потребует уже не 17,2 млрд м<sup>3</sup>, как в 2009 году, а соответственно 18,2 млрд м<sup>3</sup> и почти 20 млрд м<sup>3</sup> товарного газа.

Фаза-1 Шах-Дениза, если на ТРГ-500 «все хорошо», может дать в 2010 году усилиями четырех скважин не более 7,2 млрд м<sup>3</sup> газа. О пятой скважине в BP Azerbaijan говорят «исчерпывающе»: «На скважине ведутся работы». Чем они завершатся, возвратом скважины в строй или ее ликвидацией, — вопрос открытый. О планах по бурению в 2010 году шестой скважины Фазы-1 в BP Azerbaijan «Вертикали» ответили столь же «исчерпывающе»: «Планов на 2010 год пока нет, они разрабатываются».

## Инвестиции оправданы?

ГНКАР старается дать стране больше газа, но на старых место-





рождениях, даже с новыми скважинами, получить 7 млрд м<sup>3</sup> товарного газа в год можно будет

### **Разрубить «газовый узел» Азербайджана может, получается, только Фаза-2 Шах-Дениза — месторождения, богатого не только газом, но геологическими и финансовыми проблемами**

лишь за счет «изъятия» дополнительных объемов из «газлифтного баланса» госкомпании.

Есть надежда, что первая разведочная скважина, которую ГНКАР бурит на перспективной газоконденсатной структуре Умид, даст в октябре-ноябре 2010 года приток газа и конденсата. ГНКАР прогнозирует, что на структуре Умид извлекаемые за-

Азери, в пласты которых BP Azerbaijan закачивает попутный газ (на Чираге и Глубоководном Гюнешли для закачки в пласт используется вода)!

И это при условии, что Турция не потребует положенные ей по азербайджано-турецкому газовому контракту 6,6 млрд м<sup>3</sup> газа в год.

Разрубить «газовый узел» Азербайджана может, получается, только Фаза-2 Шах-Дениза — месторождения, богатого не только газом, но и геологическими проблемами. К геологическим проблемам Фазы-2 следует добавить проблемы финансовые. Как заявил президент ГНКАР Ровнаг Абдуллаев, Фаза-2 обойдется участникам проекта Шах-Дениз в \$20–22 млрд. Это большие деньги для проекта, который может дать максимум 8,6 млрд м<sup>3</sup> газа и 2 млн тонн конденсата в год.

Но опыт Фазы-1 учит, что может, несмотря на все затраты, и не дать. А ведь сложностей (технических, геологических и финансовых) у Фазы-2 будет больше, чем у Фазы-1. Вновь обратимся к цифрам: TPG-500 для Фазы-1 установлена на глубине 105 метров, TPG-500 для Фазы-2 планируется установить на глубине 300 метров. Риск Фазы-2 велик, риск дорог, риск явно «не греет» участников Шах-Дениза...

### **Где 50 млн тонн нефти в год от АЧГ?**

В первые годы после подписания (20 сентября 1994 года) соглашения о разделе продукции с АЧГ (запасы нефти — около 1 млрд тонн, попутного газа — 140–280 млрд м<sup>3</sup>) оператор этого проекта BP Azerbaijan прогнозировала, что уже в 2007 году на блоке будут добыты 33,4 млн тонн нефти. В 2008 году — 52,3 млн тонн. В 2009-м — 52,5 млн тонн.

Прогноз почти попал «в яблочко» по итогам 2007 года, когда на АЧГ было добыто 32,9 млн тонн нефти. В 2008 году прогноз «ушел в сторону от цели» - блок АЧГ дал Азербайджану только 34,4 млн тонн — на 34% меньше оптимистических


прогнозных результатов. Хотя в прошлом году на чистоту прогноза по добыче нефти на АЧГ повлиял геологический форс-мажор - в сентябре 2008 года на месторождении ЦА Азери вокруг добывающей платформы начались газовые выбросы. Работу платформы пришлось остановить до конца прошлого года. Сколько сотен млн м<sup>3</sup> газа АЧГ было за эти месяцы выброшено в атмосферу, неизвестно.

В 2009 году на АЧГ геологических и иных форс-мажоров отмечено не было. Но при всей «чистоте эксперимента» добыча нефти на АЧГ достигла по итогам трех кварталов только 30,3 млн тонн, а итог 2009 года может составить 41 млн тонн.

Рост добычи нефти в 2009 году на АЧГ на 19%, вероятно, состоится. Но дотянет ли АЧГ до 50 млн тонн в 2010 году? Потенциал для роста добычи на АЧГ есть, отметили «Вертикали» в BP Azerbaijan, но его количественные параметры — вопрос открытый.

Стабильное падение добычи на Чираге и приближение к верхнему пределу добычи на остальных четырех платформах АЧГ дает прогнозную подсказку — уровня добычи в 50 млн тонн нефти в год, не говоря уже о сверхоптимистичных 55 млн тонн в год, пять добывающих платформ «Контракта века» не обеспечат.

Что же в такой ситуации делать? В британской BP Azerbaijan решили — строить на АЧГ две новые платформы ценою \$10 млрд. Первую платформу начнут строить в конце 2010 года, вторую — в 2013 году. Каждая из этих платформ должна поднять уровень добычи на АЧГ на 100 тыс. баррелей в сутки. Достигнет ли после этого добыча на АЧГ 1 млн баррелей в сутки (50 млн тонн в год)?

Ответ и на этот вопрос неизвестен. Как нет ответов на вопросы о вероятности газовых выбросов, аналогичных тем, что были вокруг платформы ЦА, в районе остальных платформ АЧГ. Ясно одно — то, что произошло в 2008 году на ЦА, может когда угодно повториться на любой другой платформе АЧГ... 

### **Планы АЧГ: 2008 год — 52,3 млн тонн, 2009-й — 52,5 млн тонн; факт 34,4 млн тонн и 41 млн тонн соответственно**

пасы сырья составляют 300 млрд м<sup>3</sup> газа и 30–40 млн тонн газоконденсата. Есть ли такие ресурсы на Умиде или нет, гадать не надо, надо просто подождать до конца 2010 года.

Таким образом, получается, что в 2010 году Шах-Дениз и ГНКАР смогут дать Азербайджану 14,2 млрд м<sup>3</sup> газа. Чтобы довести «приходную часть» газового

### **Что же в такой ситуации делать? В BP Azerbaijan решили — строить на АЧГ две новые платформы ценою \$10 млрд. Первую платформу начнут строить в конце 2010 года, вторую — в 2013 году**

баланса Азербайджана до необходимых 18,2 млрд м<sup>3</sup> газа, «из запасов» АЧГ в будущем году придется позаимствовать те же 4 млрд м<sup>3</sup> попутного газа, что и в этом году.

А в 2011 году - уже 6 млрд м<sup>3</sup> попутного газа, изъятие которых у АЧГ неизбежно снизит добычу на платформах нефтяных месторождений Центрального (ЦА), Западного (ВА) и Восточного (ВА)