



## АФРИКА: НОВЫЙ КОШМАР ГАЗПРОМА?

СП «Газпрома» с нигерийской NNPC можно было бы назвать прорывом в стремлении России создать позиции в газовом комплексе Нигерии. Но вскоре может выясниться, что приоритеты партнеров не совпадают. «Газпрому» важно получить контроль над поставками африканского газа в Европу, а ключевым звеном этой политики был бы Транссахарский газопровод. Нигерийский интерес, прежде всего, направлен на внутренние проблемы газовой отрасли. А подписанное соглашение между Нигерией, Нигером и Алжиром еще не означает, что Транссахара будет построена к 2015 году, или вообще когда-либо. Состояние газовой отрасли страны сейчас таково, что на заполнение экспортного газопровода к 2015 году просто нет газа. Если говорить о долгосрочной перспективе, то тянуть трубу через половину африканского континента ради экспорта в Европу, к тому же под обстрелом повстанцев на всем протяжении до Сахары, представляется нецелесообразным, учитывая, что все нигерийские месторождения находятся на юге, что там уже действует один завод СПГ и планируются новые экспортные проекты.

«Газпром», безусловно, знает, что Африка его легко закошмарит, но желание закошмарить Европу, окружив ее собственными газопроводами, сильнее инстинкта самосохранения... Хотя поцеловать, не значит жениться.

ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА  
«Нефтегазовая Вертикаль»

**В**се четыре африканских государства, в которых в июне побывал президент Д.Медведев, — Египет, Нигерия, Намибия, Ангола — представляют определенный нефтегазо-

### Под зонтик государственного покровительства попал только «Газпром» с проектами в Нигерии и Намибии

вый интерес. Российское присутствие там невелико, но в каждой стране есть. ЛУКОЙЛ добывает нефть в Египте и заключил меморандум о сотрудничестве с Sonangol в Анголе; «Синтезнефтегаз» ведет разведочные работы на шельфе Намибии; ИТЕРА в составе СП с индийской корпорацией Sun Group имеет лицензии на два блока в Нигерии.

Однако под зонтик государственного покровительства попал

### Соглашение «Газпрома» и нигерийской NNPC о создании СП Nigaz — гвоздь энергетической программы африканского турне президента Д.Медведева

только «Газпром» с проектами в Нигерии и Намибии. Возможности сотрудничества с Анголой и Египтом очерчены лишь общими протокольными фразами, поскольку они не занимают заметное место в газовой геополитике России. Ангола пока вообще не имеет ни товарного газа, ни экспортной газовой инфраструкту-

ры, а экспортный потенциал близкого к Европе Египта сильно ограничен значительным внутренним потреблением газа, которое поглощает более 60% его добычи (см. «Нефтегазовый статус четырех африканских стран»).

Но если рассуждать в терминах геополитики, то зачем «Газпрому» Намибия?

### Намибия: белое пятно на карте УВ

В Намибии «Газпромбанк» и Намибийская национальная нефтяная компания NAMCOR подписали Меморандум о сотрудничестве в газовом проекте «Куду», единственном промышленном месторождении в южной части шельфа страны. Открыто оно было компанией Chevron еще в 1974 году, но долго не разрабатывалось.

С 1990-х годов, когда в получившей независимость стране начали проводиться первые тендеры, лицензия неоднократно переходила из рук в руки западных компаний. Shell в свое время рассчитывала на газопровод в соседнюю ЮАР, а также на строительство чуть ли не самого крупного в мире плавучего завода СПГ. Однако результаты разведочного бурения оказались разочаровывающими, выявленные запасы Shell сочла достаточными только для локального проекта и в 2002 году уступила часть лицензии ChevronTexaco и Energy Africa. В 2004 году партнеры за \$570 млн продали лицензию англо-ирландской Tullow Oil и ушли из upstream страны.

Tullow Oil в качестве оператора с долей 70% исправно работает на месторождении в партнерстве с японской Itochu (20%) и намибийской NAMCOR (10%). Доказанные запасы подтверждены в объеме 40 млрд м<sup>3</sup> с вероятностью увеличения по мере разбуривания до 60 млрд м<sup>3</sup>.

Проект «Куду» предполагает строительство газовой электростанции мощностью 800 МВт для экспорта в ЮАР. Это основная часть проекта стоимостью \$1,2 млрд, к финансированию которой и предполагает подключиться «Газпромбанк». Помимо этого, рассматривается возможность организации производства сжатого природного газа и его дальнейшей транспортировки в ЮАР. Финальное инвестиционное решение по проекту должно быть принято в 2010 году, начало промышленной добычи планируется на 2013 год.

Зачем этот проект «Газпрому», не очень понятно. Главная ценность Намибии, как известно, не в нефти и газе, а в месторождениях урана и других рудных полезных ископаемых.

С другой стороны, сбрасывать с углеводородных счетов Намибию рано. Шельфовая зона страны, смежная с перспективной акваторией Гвинейского залива, практически не разведана. На площади более 500 тыс. км<sup>2</sup> пробурено только 14 скважин, пять из них на Куду. Австралийская Pancontinental Oil & Gas, которая проводит в стране рекогносцировочные работы на нефть и газ, отмечает, что наличие газового место-

Нефтегазовый статус четырех африканских стран

	Нефть		Газ		Экспорт газа, млрд м <sup>3</sup> (рынки)	Потенциальное значение в газовой геополитике России	Российские компании в стране
	-Запасы, млрд т	Добыча, млн т	Запасы, трлн м <sup>3</sup>	Товарная добыча, млрд м <sup>3</sup>			
Египет	0,6	34,6	2,2	59	Труба, 2,7 (Иордания) СПГ, 14 (ЕС, США)	Ограниченное	ЛУКОЙЛ (два проекта, добыча нефти)
Нигерия	4,9	105,3	5,2	35	СПГ, 20,5 (ЕС, США)	Значительное	ИТЕРА (2 блока СП Suntera) «Синтез»
Намибия	–	–	0,06	–	–	Нет	(разв. бурение на шельфе) ЛУКОЙЛ
Ангола	1,8	92,2	0,3	–	Проект СПГ с 2012 г.	Возможно с 2012 г.	(Меморандум о сотрудничестве)

рождения промышленного значения при столь низкой изученности может свидетельствовать о значительном углеводородном потенциале шельфа страны.

Так что, может быть, Намибия — одно из последних белых пятен на мировой карте углеводородов, где еще не все места разобраны. И в этом шанс для «Газпрома»?

### СП Nigaz: что будем строить?

Соглашение «Газпрома» и нигерийской NNPC о создании совместного предприятия — гвоздь энергетической программы африканского турне президента. Самая яркая в информационном отношении деталь соглашения и наиболее осмысленная с точки зрения интересов «Газпрома» — это Транссахарский газопровод.

Но для правительства Нигерии, похоже, гораздо важнее другое: привлечение иностранных инвестиций и компаний к выполнению Генерального газового плана, который направлен на сбор и поставки газа на внутренний рынок для выработки электроэнергии и газификации страны.

Потенциальные ресурсы газа в Нигерии оцениваются в 17 трлн м<sup>3</sup>. Более 5 трлн м<sup>3</sup> подтвержденных запасов формируются примерно поровну из свободного и попутного газа. NNPC контролирует 60% газа в СП и владеет всеми запасами по СРП.

Газовая статистика Нигерии уникальна в том смысле, что на нефтяных промыслах сжигается столько же газа, сколько и экспортируется из страны. Из более 55 млрд м<sup>3</sup> всего объема добываемого газа утилизируется 35 млрд м<sup>3</sup>, из которых 21–22 млрд м<sup>3</sup> экспортируется. Внутреннее потребление в стране с численностью населения равной России составляет менее 15 млрд м<sup>3</sup>.

Более 70% газа используется для выработки электроэнергии, при этом дефицит электроэнергии составляет 80%: страна пребывает в состоянии перманентного электроэнергетического кризиса.

Год назад правительство Нигерии одобрило Генеральный газовый план, который эксперты называют первой попыткой сформу-

### Генеральный газовый план Нигерии

План содержит три основных направления: ценовая политика, обеспечение внутреннего спроса и создание газовой инфраструктуры.

В соответствии с оговоренными квотами к 2012 году ежегодные поступления газа на внутренний рынок должны составить 25 млрд м<sup>3</sup>.

В инфраструктурной части Газового плана выделяется два основных инвестиционных направления: создание установок по сбору, переработке и производству сжиженного нефтяного газа и строительство газопроводов.

Для подачи газа с месторождений в хабы планируется строительство трех газопроводных систем: магистраль Юг–Север, Западный газопровод и соединяющий их интерконнектор.

Основная магистраль Юг–Север протянется на 1200 км через несколько восточных штатов до Абуджи. Часть этой системы может быть использована для подачи газа в Транссахарский газопровод мощностью 30 млрд м<sup>3</sup> в год.

В инвестиционных целях магистраль Юг–Север разделена на два объекта: первый участок протяженностью 395 км (Аква-Ибом–Аджаокута), и второй — 740 км (Аджаокута–Кано). Ввод газопроводов планируется поэтапно, с завершением строительства и формированием единой системы газоснабжения страны к 2015–2016 годам. Внутренний спрос на газ к этому времени составит 40 млрд м<sup>3</sup> в год.

лировать системную стратегию газовой отрасли страны (см. «Газовый план Нигерии»).

Главная задача генплана увеличить поступление газа на внутренний рынок к 2012 году до 25 млрд м<sup>3</sup> в год. Рост внутреннего спроса в 2015 году оценивается в 40 млрд м<sup>3</sup>.

Иностранные компании призваны помочь правительству решить эту задачу. В мае этого года в Абудже прошел форум инвесторов, на котором NNPC рекламировала инвестиционные условия проектов строительства ГПЗ, трубопроводов, газовых электростанций.

Все 15 компаний, принявшие участие в форуме, включены в список потенциальных инвесторов. В короткий список вошли семь компаний. Из них шесть (Shell, Chevron, Statoil Hydro, British Gas, Centrica, EoN Ruhrgas) работают в стране, т.е. хочешь не хочешь уже связаны вынужденными обязательствами поставлять часть добываемого газа на внутренний рынок. Седьмым участником короткого списка стал «Газпром».

В рамках СП Nigaz (о неудачном названии мировая пресса уже писала) с равнодолевым участием NNPC и «Газпрома» монополия примет участие в строительстве 395-километрового отрезка магистрального газопровода Юг–Север стоимостью \$400–500 млн с надеждой, что он станет частью Транссахарского газопровода.

Капиталовложения российского партнера составят \$2,5 млрд. При этом «Газпром» наверняка

столкнется с особенностями нигерийской бюрократии: по условиям нигерийских СП, партнер госкомпании берет на себя все

### Самая яркая в информационном отношении деталь соглашения и наиболее осмысленная с точки зрения интересов «Газпрома» — это Транссахарский газопровод

текущие расходы по проекту, а доля NNPC в затратах возмещается в отложенные сроки в соответствии с определенным графиком. Но эти сроки никогда не соблюдаются.

### Год назад правительство Нигерии одобрило Генеральный газовый план, который считают первой попыткой сформулировать системную стратегию газовой отрасли

### Нигерийская задвижка: реальность или мираж?

Почему «Газпром» готов инвестировать миллиарды долларов в нигерийский газовый проект при том, что из-за недостатка финансовых средств тормозит собственные газовые проекты в России? «Кто сидит на задвижке, тот и король», — так ответил один из представителей «Газпрома» в кулуарах форума в Абудже. Значит, с точки зрения политики «Газпрома» игра стоит свеч.

## Долгосрочные контракты СПГ Нигерии

Страна-импортер	Количество контрактов	Объем, млн т/г	Срок истечения контрактов
Франция	1	0,33	2022
Испания	6	6,44	2021–2024
Турция	1	0,90	2021
Португалия	1	1,42	2023
США	3	5,00	2025–2026
Мексика	1	0,70	2026
<b>Всего</b>	<b>13</b>	<b>14,79</b>	<b>2021–2026</b>

В отчете «Газпрома» за первый квартал 2009 года основными конкурентами монополии названы норвежская StatoilHydro, ни-

### Транссахарский газопровод, если будет построен, даст возможность подобраться к газу Алжира и его газопроводам как бы с тыла

дерландская Gas Terra и алжирская Sonatrach. К этому списку следует добавить проект Nabucco с пока неясным источником газа.

### Нигерии, прежде всего, необходимо создание внутренней газопроводной системы. Для привлечения иностранного капитала в газовый генпроект все средства хороши

Северные конкуренты будут блокированы трубопроводом «Северный поток». На южном фронте «Газпром» пытается обескровить Nabucco сепаратны-

ми сделками с потенциальными поставщиками газа в конкурентную трубу — Азербайджаном и Турцией. На этом направлении еще грозно маячит Иран, но там «Газпром» уже зацепился — разрабатывает Южный Парс и ведет переговоры об участии в новых стадиях проекта.

Остается Алжир, главный конкурент. Традиционный газовый придаток Европы, Алжир расширяет действующие и строит два новых транссредиземноморских газопровода, которые теоретически могут стать проводниками и нигерийского газа.

Такое положение делает Алжир болевой точкой, требующей лечения. Но отношения с Алжиром у «Газпрома» не складываются. И Транссахарский газопровод, если будет построен, даст возможность подобраться к газу Алжира и его газопроводам как бы с тыла (см. «Транссахарский газопровод»).

Но будет ли он построен?

«Газпром» уверенно заявляет, что газопровод Юг–Север, кото-

рый российско-нигерийское СП будет строить в Нигерии, станет исходным участком Транссахарского газопровода. «В случае если Транссахара будет строиться», — осторожно уточняет представитель NNPC.

Действительно, Нигерии, прежде всего, необходимо создание внутренней газопроводной системы, и для привлечения иностранного капитала в газовый генпроект все средства хороши. Но строительство продолжения внутреннего газопровода за пределы страны обременительно, дорого и рискованно.

И, главное, не очень-то нужно. Нигерийские нефтегазовые месторождения в основном находятся на юге страны — на побережье и шельфе Гвинейского залива. С 1999 года там на о. Бонни уже действует завод СПГ. За последнее пятилетие его производительность и экспорт СПГ выросли вдвое. С вводом в 2008 году шестой линии мощность завода достигла 21,7 млн тонн СПГ (29 млрд м<sup>3</sup>). Этот объем превышает обязательства по долгосрочным контрактам, что открывает дополнительные возможности маневренной торговли через краткосрочные и спотовые контракты (см. «Долгосрочные контракты СПГ Нигерии»).

Там же на старте строительство второго завода СПГ. Проект Brass LNG стоимостью \$8,5 млрд разрабатывается компаниями Total, ENI, ConocoPhillips и NNPC. Окончательное инвестиционное решение задерживается из-за отсутствия полной гарантии газовой базы проекта. Реализация Генерального газового плана должна ускорить финальное заключение по проекту номинальной мощностью 10 млн тонн (13,4 млрд м<sup>3</sup>) в год. С его вводом к 2015 году экспортные возможности СПГ в Нигерии составят более 40 млрд м<sup>3</sup> газа.

Спрашивается, какой смысл тянуть экспортную магистраль через полконтинента, связывать себя жесткими трубопроводными контрактами с единственным рынком, если есть возможность поставлять не только туда же, но и на другие рынки, сжиженный газ?

Тем более, что газопровод, еще будучи на бумаге, уже про-

## Транссахарский газопровод

Идея строительства газовой трубы от Нигерии к Средиземному морю и далее в Европу возникла двадцать лет назад и исходила от ООН. Подготовленные в последующие годы предварительные и прочие ТЭО проекта на бумаге выглядели убедительно, но стимулов для реализации многомиллиардного проекта было недостаточно. На протяжении 2003–2006 годов о проекте вспоминали редко.

Психологическая ситуация для его реализации начала созреть года два назад и окончательно сформировалась к началу 2009 года. Катализатором послужили конфликты «Газпрома» с Украиной и обострение конкурентной среды на газовом рынке Европы.

В феврале 2009 года Алжир, Нигерия и Нигер подписали Меморандум о намерениях подготовки проекта. И уже 3 июля, буквально через неделю после африканской поездки Медведева, в Абудже три государства поставили подписи под соглашением о строительстве Транссахарского газопровода.

Капитальная стоимость проекта оценена в \$13 млрд — \$10 млрд на трубу и \$3 млрд на сборные пункты газа. Трубопровод протянется на 4128 км в меридиональном направлении от западной части дельты р. Нигер, где расположены основные месторождения Нигерии, до границы с Нигером, далее до границы с Алжиром, и через Сахару подойдет к крупному газосборному пункту Хасси–Рмель в Алжире, откуда протягиваются газопроводы к Средиземноморскому побережью.

Проектная мощность трубопровода 30 млрд м<sup>3</sup> в год. Дата начала строительства официально не названа (неофициально — через пару лет), ввод в строй предполагается в 2015 году. Будет создано СП, в котором Алжир и Нигерия поделают 90%, доля Нигера составит 10%.

В ближайшее время начнутся переговоры с компаниями, проявившими интерес к строительству газопровода. По сообщениям, их три: «Газпром», Total и Shell.

воирует вооруженные акции повстанцев?

### Штормовое предупреждение

Вооруженные нападения боевиков «Движения за освобождение Дельты Нигера» резко усилились с 2006 года. Они требуют от нигерийских властей перераспределения доходов от продажи нефти якобы в пользу населения штатов Дельты Нигера, одновременно выступая за то, чтобы иностранные нефтяные компании прекратили грабить недра и ушли из их региона (что, кстати, противоречит первому требованию: а что же тогда перераспределять?)

По оценкам Информационного энергетического агентства США (EIA), в 2008 году фактический урон, который нанесли нефтяному сектору Нигерии атаки повстанцев, составил 600–900 тыс. баррелей в день. Это примерно годовая добыча Аргентины, Египта или Азербайджана.

Переговоры «Газпрома» и NNPC и подписание соглашения о строительстве Транссахарского газопровода вызвало новую волну атак и угроз. Боевики «Движения» предупредили, что планируемый трубопровод станет объектом их нападений. Взорванный в канун этих событий трубопровод Shell служит убедительным доказательством серьезности угрозы.

В течение последних десяти дней июня только на объекты Shell было совершено пять нападений, в результате которых суточная добыча компании сократилась на 140 тыс. баррелей в день. Восьмого июля прогремел еще один взрыв на нефтепроводе на юге страны. Сообщения о нападениях повстанцев продолжают поступать по мере написания данных строк.

Примечательно, что эти события происходят после объявления программы амнистии боевикам «Движения», на которую правительство возлагает большие надежды по восстановлению безопасности в стране.

**Какой смысл тянуть экспортную магистраль через полконтинента, связывать себя жесткими трубопроводными контрактами с единственным рынком, если есть возможность поставлять не только туда же, но и на другие рынки, сжиженный газ?**

Но территорией Нигерии опасность не ограничивается. Под обстрелом находится вся трасса трубопровода. Выше к северу его могут подорвать туарегские повстанцы, контролирующие некоторые районы Нигера, или исламистские группировки, действующие на юге Алжира.

В заявлении боевиков о намерении не допустить строительство Транссахары прямо сказано, что «деньги, вложенные в проект, будут потеряны».

**Будучи только на бумаге, газопровод уже провоцирует вооруженные акции повстанцев**

ЮЖНО-РОССИЙСКИЙ ФОРУМ «ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНАЯ ЭКОНОМИКА»

**18-20  
НОЯБРЯ**

РОСТОВ-НА-ДОНУ  
КВЦ «ВЕРТОЛЕКСПО»

Организатор: **ВЕРТОЛ**  
ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР ЭЭЭ

При поддержке:  
Министерства энергетики Российской Федерации  
Министерства энергетики, инженерной инфраструктуры  
и промышленности Ростовской области  
Ассоциации экономического взаимодействия субъектов  
РФ Южного федерального округа «Северный Кавказ»

ВЫСТАВКА

**ТЭГ**

**ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ  
РЕСУРСЫ ЮГА РОССИИ**

2009

В РАМКАХ ФОРУМА:  
КОНФЕРЕНЦИИ, СЕМИНАРЫ, «КРУГЛЫЕ СТОЛЫ», ПРЕЗЕНТАЦИИ

г. Ростов-на-Дону, пр. М. Нагибина, 30. Тел.: (863) 268-77-21, 268-77-80  
E-mail: [nftegaz@vertolexpo.ru](mailto:nftegaz@vertolexpo.ru); [www.vertolexpo.ru](http://www.vertolexpo.ru)