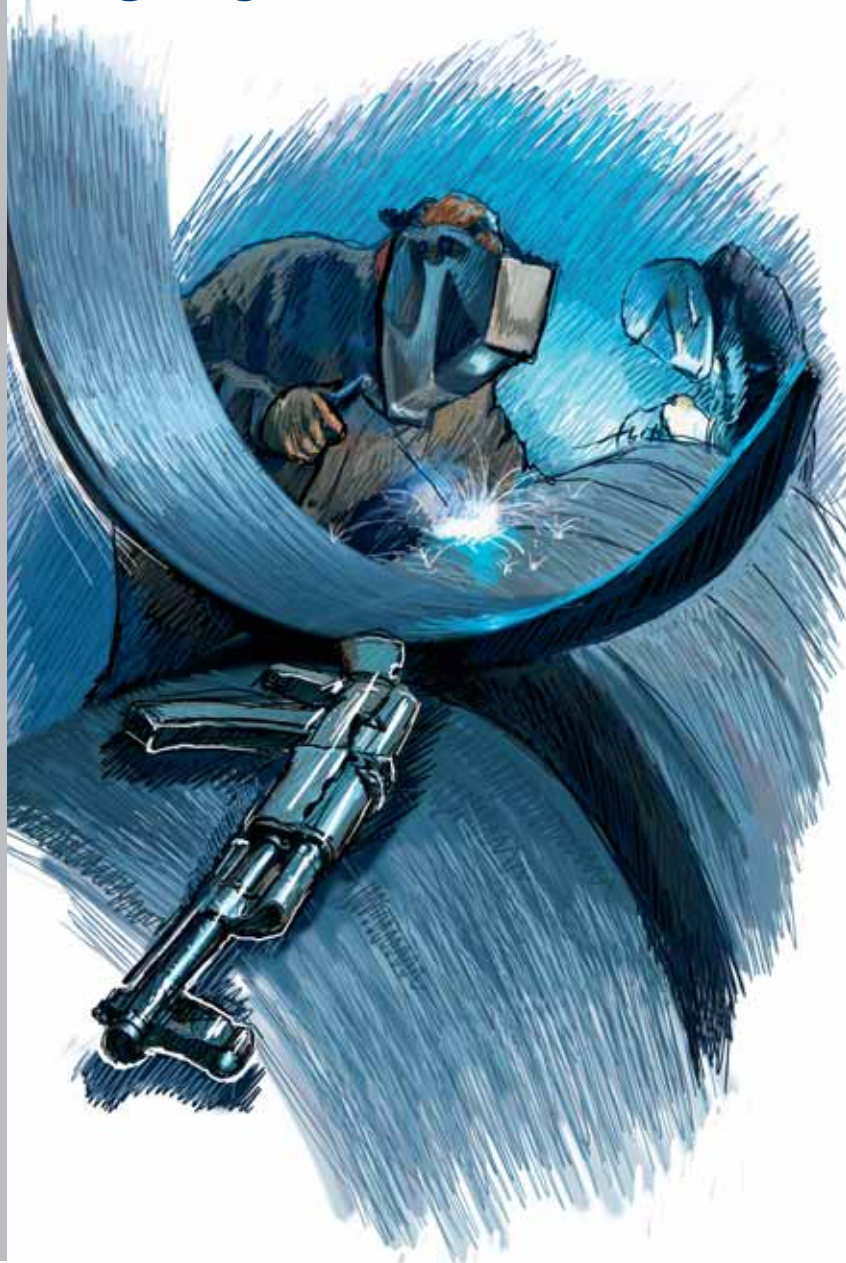


# ТРАНСАФГАНСКИЙ ФОРСАЖ



ОЛЕГ ЛУКИН  
«Нефтегазовая Вертикаль»

Наступивший 2011 год станет решающим в судьбе проекта по строительству газопровода Туркменистан–Афганистан–Пакистан–Индия (ТАПИ). К концу прошлого года правительства этих стран договорились по ряду ключевых моментов, открывающих путь к практической реализации проекта. В течение этого года его участники планируют подписать соглашение о купле-продаже туркменского газа, а также сформировать консорциум по финансированию, строительству и эксплуатации Трансафганского газопровода. Если эти планы удастся своевременно осуществить, то строительство трубы стартует в 2012 году, а первые поставки туркменского газа по нему начнутся уже с 2015 года.

11 декабря в Ашхабаде состоялся Саммит четырех государств, давший политическое «добро» на ускоренное развитие проекта Трансафганского газопровода, по которому планируется поставлять 33 млрд м<sup>3</sup> туркменского природного газа на рынки стран Южной Азии. Итогом встречи на высшем уровне стало межправительственное соглашение о реализации проекта газопровода, подписи под которым поставили президенты трех стран и министр от Индии.

Туркменистан стремится к диверсификации маршрутов и увеличению объемов экспорта природного газа. В последние два года этот вопрос для Ашхабада становится особенно актуальным, поскольку Россия, прежде являвшаяся крупнейшим импортером туркменского газа, в 2009 году сократила его закупки до 10,5 млрд м<sup>3</sup>, а на 2011 год еще не подписала нового контракта.

Афганистан надеется ежегодно получать сотни миллионов долларов в виде платы за транзит, а также дополнительные выгоды в виде стимула к экономическому развитию. Экономика Пакистана и Индии испытывает все больший дефицит энергоресурсов, удовлетворить который они смогут только за счет увеличения импорта энергоносителей.

## Год на подготовку

Предполагается, что строительство трубы ТАПИ начнется в 2012 году, а завершится к концу 2014 года. В соответствии с ТЭО проекта, подготовленным в 2005 году британской компанией Penspen, инвестиции в сооружение газопровода оценивались в \$7,6 млрд. Очевидно, сейчас потребуется обновление финансовой части ТЭО, и конечные цифры будут выше.

До Саммита стороны не успели подготовить запланированное к подписанию соглашение о купле-продаже природного газа, в котором должны быть зафиксированы конкретные объемы, цена и транзитные ставки. Этот документ стороны договорились проработать и подписать не позднее 30 апреля 2011 года.

## ВОПРОСЫ БЕЗОПАСНОСТИ

Одним из ключевых моментов, который долгое время мешал реализации Трансафганского трубопровода, является вопрос его безопасности, поскольку большая часть будущей трассы пройдет по территориям Афганистана и Пакистана, где нередко происходят различные теракты и военные конфликты. Сегодня представители этих стран уверяют других участников, что смогут защитить трубопровод от боевиков.

Афганский президент Х.Карзай отметил на Саммите, что «Афганистан выполнит свои обязательства по проекту и в плане безопасности, и в плане строительства». В свою очередь, министр шахт и горной промышленности Афганистана Вахидула Шахрани заверил, что охранять трубопровод будут 7 тыс. военнослужащих афганских сил безопасности.

Там, где газопровод будет проходить по контролируемой талибами территории, трубу заруют в землю, а местным сообществам будут выплачивать деньги за охрану трубопровода. В.Шахрани также сообщил, что его страна будет получать за транзит газа ежегодно \$300 млн. Кроме того, афганцы, живущие в населенных пунктах, рядом с которыми пройдет газопровод, будут в полной мере обеспечены газом.

Месяцем раньше презентацию по вопросам обеспечения безопасности трубопровода на территории Пакистана провели в Ашхабаде представители пакистанской стороны, которые также делают ставку на собственные силы в вопросах охраны газопровода.

Вместе с тем, не исключено, что для обеспечения безопасности трубопровода ТАПИ будут привлекаться и международные силы. Президент Туркменистана активно продвигает в ООН инициативу по созданию международных механизмов и специального органа по обеспечению безопасного транзита энергоносителей на мировые рынки.

В текущем году участники проекта активизируют работу и по созданию консорциума для финансирования, строительства и эксплуатации газопровода, а лидер консорциума будет выбран на конкурсной основе.

Планируется, что в него войдут госконцерн «Туркменгаз», афганская компания Afgan Gas Enterprise, пакистанская Inter State Gas system Ltd. и индийская GAIL Ltd. С целью подготовки конкурса и решения ряда других задач стороны рассматривают возможность привлечения при содействии АБР транзакционного консультанта.

Согласно последним расчетам, протяженность трубопровода ТАПИ составит 1735 км. Его маршрут начнется с восточной части Туркменистана, где расположены колоссальные запасы газовых месторождений. По территории Афганистана труба пройдет через провинции Герат, Гильменд и Кандагар, войдет на территорию Пакистана в районе Кветты, повернет на восток в сто-

рону Мултана и закончится в индийском городе Фазилка, что рядом с восточной пакистанской границей.

Проектная мощность ТАПИ рассчитана на 33 млрд м<sup>3</sup> газа в год с возможностью дальнейшего увеличения до 40 млрд м<sup>3</sup>. Пакистан и Индия уже заявили и планах закупать у Туркменистана по 14 млрд м<sup>3</sup>, еще 5 млрд м<sup>3</sup> пойдут на нужды Афганистана.

### Когда созрел спрос

Идея вывести туркменский газ на рынки Южной Азии обсуждается с середины 90-х годов XX века. Построить газопровод брались сначала аргентинская Bidas, затем американская Unocal, возглавившая созданный в 1996 году международный консорциум CentGas. Однако главным препятствием на пути реализации проекта являлась нестабильная обстановка в Афганистане, из-за чего Unocal, не сумевшая достичь согласия с афганскими племенами, в декабре 1998 года вышла из проекта.

152908, г. Рыбинск, Ярославская обл., ул. Сырцовская, 23  
тел.: (4855) 282-100  
факс: (4855) 217-788

**ПРОЕКТИРОВАНИЕ И ПРОИЗВОДСТВО ТРУБОПРОВОДНОЙ АРМАТУРЫ**

info@fobosarm.ru  
www.fobosarm.ru

ВМЕСТЕ К СОВЕРШЕНСТВУ

Вследствие резкого обострения ситуации в Афганистане в последующие несколько лет про-

### Перспективы экспорта туркменского газа в Россию с каждым годом сокращаются и становятся все более неопределенными

ект вообще не обсуждался. К большим политическим рискам добавлялась и низкая коммерческая привлекательность проекта,

### Предполагается, что строительство газопровода ТАПИ мощностью в 33–40 млрд м<sup>3</sup> начнется в 2012 году, а завершится к концу 2014 года

который в то время предусматривал поставки туркменского газа лишь в Пакистан, поскольку Индия в нем еще не участвовала. Но рынок Пакистана не в состоянии потратить 30 млрд м<sup>3</sup> газа.

### В 2010 году участники проекта приняли решение в качестве ресурсной базы определить гигантское месторождение Южный Ёлтен-Осман

К детальному обсуждению проекта Трансафганской трубы стороны вернулись лишь через 10 лет. В результате в апреле 2008 года к проекту присоединилась Индия, перспективный рынок которой заметно улучшил

экономическую составляющую ТАПИ.

Тогда же в Ашхабаде прошло первое заседание технической рабочей группы ТАПИ, на котором эксперты подтвердили полную обоснованность Туркменистана как страны-поставщика и договорились о формировании цены на газ с учетом ситуации на мировом рынке.

### **Соглашение о купле-продаже туркменского газа по ТАПИ стороны договорились подписать не позднее 30 апреля 2011 года**

Однако ускоренное развитие проект ТАПИ получил только в 2010 году. В мае, в ходе визита президента Туркменистана в Дели, индийская сторона заявила о высокой заинтересованности в поставках туркменского газа. И это вполне объяснимо — в настоящее время спрос на энергоресурсы в Индии ежегодно растет на 10%.

### **Предполагается, что охранять трубопровод будут 7 тыс. военнослужащих афганских сил безопасности**

Примечательно, что с каждым годом Индия и Пакистан все больше нуждаются в энергоресурсах. Так, в 2008 году Индия потребила около 43 млрд м<sup>3</sup> газа, из которых импортировала порядка 12 млрд м<sup>3</sup>.

### **С учетом мощностей уже действующих газопроводов поставки по ТАПИ к 2020 году обеспечат в целом экспорт туркменского газа в страны Азиатского региона в объеме более 90 млрд м<sup>3</sup> в год.**

В Ашхабаде индийский министр М.Деора заявил о желании Индии увеличивать импорт туркменского газа сверх оговоренных объемов: «Хотя проект ТАПИ предусматривает ежедневную поставку в Индию 38 млн м<sup>3</sup>, мы надеемся, что получим из Туркменистана большее количество газа, чтобы удовлетворить потребности в энергоре-

сурсах нашей развивающейся экономики».

Веские основания поддерживать проект ТАПИ есть и у Пакистана, стремящегося предотвратить энергетический кризис в своей стране. В 2008–2009 годах потребности пакистанской экономики в газе опережали добычу на 5,7 млн м<sup>3</sup> в день. На Саммите президент Пакистана Асиф Али Зардари заявил, что «газ дает сильный толчок развитию экономики», и подтвердил заинтересованность в его импорте.

Финансовую и консультационную поддержку проекту ТАПИ обещает Азиатский банк развития. На Саммите президент АБР Харухико Курода отметил, что для осуществления проекта такого уровня необходимы справедливые способы распределения инвестиций, эффективные механизмы безопасности, а также высокое качество строительства и эксплуатации газопровода. Банкир пообещал, что АБР готов помогать в реализации проекта.

### **ТАПИ меняет ресурсную базу**

Ранее ресурсной базой для Трансафганского газопровода считался Довлетабад с остаточными запасами в 1,5 трлн м<sup>3</sup> газа. Однако с учетом того, что довлетабадский газ является основным источником для поставок в Россию, а также обеспечивает растущий газовый экспорт в соседний Иран, участники переговоров по ТАПИ в 2010 году приняли решение в качестве ресурсной базы определить гигантское месторождение Южный Ёлотен-Осман, что в восточной части Туркменистана.

В 2008 году британская Gaffney, Cline & Associates по итогам аудита оценила ресурсы этого месторождения в пределах от 4 до 14 трлн м<sup>3</sup>. В ходе продолжающихся разведочных работ туркменские геологи к концу 2010 года повысили оценку ресурсов Южного Ёлотена до 22 трлн м<sup>3</sup>. В этом году Gaffney, Cline & Associates намечает провести второй этап аудита

его запасов для уточнения новых данных.

Одновременно с разведкой с 2010 года реализуется проект по ускоренному вводу в эксплуатацию этого месторождения на сумму около \$10 млрд. ГК «Туркменгаз» совместно с привлеченными на сервисных условиях компаниями Engineering Company Ltd. (Республика Корея), CNPC Changing Engineering Company Ltd. (КНР) и Petrofac International, Gulf Oil and Gas FSE (ОАЭ) ведут комплексное обустройство Южного Ёлотена.

В результате уже на первом этапе, который стартует к 2013 году, здесь можно будет добывать до 30 млрд м<sup>3</sup> газа в год. Реализация последующих этапов даст возможность нарастить добычу до 40–70 млрд м<sup>3</sup> в год.

### **Ставка на азиатский вектор**

Для Туркменистана проект ТАПИ является одним из главных элементов энергетической стратегии по диверсификации экспорта. Поэтапно реализуя эту стратегию, Ашхабад с декабря 2009 года начал поставки газа в Китай по Трансазиатскому газопроводу мощностью 40 млрд м<sup>3</sup> в год. В январе 2010 года введен в строй второй трубопровод в Иран — Довлетабад–Серахс–Хангеран, что позволяет нарастить газовый экспорт в соседнюю страну до 20 и более млрд м<sup>3</sup> газа.

С учетом мощностей уже действующих газопроводов поставки по ТАПИ уже к концу этого десятилетия обеспечат в целом экспорт туркменского газа в страны Азиатского региона в объеме более 90 млрд м<sup>3</sup> в год.

Это намного больше тех объемов газа, которые могут быть востребованы в ближайшее десятилетие у Туркменистана на европейском направлении. Перспективы экспорта туркменского газа в Россию с каждым годом сокращаются и становятся все более неопределенными. А страны ЕС хотя и получают из Туркменистана по Южному коридору не более 10–15 млрд м<sup>3</sup> в год. 