

МИЛЛИАРДЫ НА СЕРВИС



ОЛЕГ ЛУКИН
«Нефтегазовая Вертикаль»

Туркменистан, похоже, окончательно выбрал стратегический путь, по которому будет вести промышленное освоение новых газовых месторождений в стране. Несмотря на предложения западных инвесторов разрабатывать их на условиях СРП, Ашхабад остановился на другом варианте. Он предлагает зарубежным компаниям сотрудничество в реализации крупных добычных проектов на условиях сервисных контрактов. Это невыгодно западникам, но вполне устраивает азиатские компании, которые уже получили здесь первые контракты на сумму около \$10 млрд. Ашхабад обещает, что и в этом году рынок сервисных услуг в газовой отрасли будет не менее капиталоемким.

«Пробным шаром», с помощью которого Туркменистан намерен проверить возможности самостоятельной реализации

масштабных добывающих проектов, стало крупнейшее месторождение Южный Елотен, которое по запасам занимает 4–5-е

место в мире. В конце декабря ГК «Туркменгаз» подписал четыре сервисных контракта с компаниями Gulf Oil & Gas Fze, Petrofac International LLC (ОАЭ), CNPC Chuangng Drilling Engineering Company (КНР) и консорциумом компаний LG International Corp. и Hyundai Engineering (Южная Корея) на общую сумму в \$9,7 млрд.

Проба сил

Эти контракты, названные крупнейшими в истории ТЭК страны, предусматривают комплексные работы по обустройству месторождения, а также создание современных промышленных перерабатывающих комплексов. В «Туркменгазе» сообщили, что сервисные контракты были заключены с отобранными на конкурсной основе компаниями, чьи коммерческие предложения и технологии оказались наиболее подходящими для реализации проекта первого этапа освоения Южного Елотена.

Между тем, на участие в разработке этого крупнейшего месторождения газа в Туркменистане претендовали компании из Европы и США. Но их предложения не устроили туркменскую сторону, поскольку они предусматривали сотрудничество на условиях раздела продукции.

Западные компании делали ставку на то, что Ашхабад, заинтересованный в крупных зарубежных инвестициях и новейших технологиях добычи, откажется от своего моратория на доступ зарубежных инвесторов к месторождениям суши, который действует в стране с 2000 года.

Но правительство решило сохранить полный контроль государства над сырьевыми ресурсами суши. Тем более что нашлись компании, принявшие условия Ашхабада работать на сервисных подрядах. Таким образом, оставив закрытым для зарубежных инвесторов доступ к газовым активам, правительство открывает для них достаточно емкий сервисный рынок.

30 млрд кубов — за трехлетку

Южный Елотен открыт в 2003 году, расположен он в юго-восточной части Туркменистана в 70 км от другого крупного месторождения Довлетабад. Толщина его газоносного пласта превышает 600 метров, который состоит из четырех продуктивных горизонтов. Интервал газоносности 3900–4500 метров. Для сравнения: месторождение Довлетабат с запасами 1,5 трлн м³ газа, считавшееся ранее самым крупным в Туркменистане, имеет толщину газоносного пласта 60 метров.

Эксперты британской Gaffney, Cline & Associates оценивают запасы месторождения по нижнему уровню в 4 трлн м³, по оптимальному — 6 трлн м³ и по высокому — в 14 трлн м³ газа. Сейчас здесь продолжают разведочные работы «Туркменгаз» и «Туркменгеология». Здесь уже пробурены несколько десятков разведочных скважин со средним дебитом 1,3 млн м³ газа в сутки. Для уточнения запасов продолжаются сейсмические исследования методами 2D и 3D.

По данным «Туркменгаза», с подписанием сервисных контрактов начинается практическая реализация 1-го этапа эксплуатации Южного Елотена. Осуществление этих работ предполагается завершить к концу 2012 года. Эксплуатацией месторождения и всех сооруженных объектов займется «Туркменгаз». К этому времени месторождение должно обеспечивать годовой уровень добычи в 30 млрд м³ газа.

Китайская CNPC Chuangqing Drilling Engineering проведет проектирование, бурение эксплуатационных скважин и обустройство части месторождения для получения ежегодной добычи 10 млрд м³ газа. Стоимость контракта с китайцами составила \$3,13 млрд.

Арабской Gulf Oil & Gas Fze поручено осуществить проектирование и строительство подземных сооружений, в том числе эксплуатационных скважин на сумму \$1,15 млрд. Эта работа должна обеспечить добычу 20 млрд м³ газа в год.

Для газа Южного Елотена характерно высокое содержание сероводорода, поэтому на месторождении предусматривается строительство двух заводов по очистке и переработке сырья. Так, арабская Petrofac за \$3,98 млрд обеспечит проектирование и строительство комплекса по очистке товарного газа от серы, а также наземных производственных объектов, предназначенных для получения 20 млрд м³ товарного газа в год.

Консорциум южнокорейских инжиниринговых компаний LG International Corp. и Hyundai Engineering Co. получил контракт на строительство «под ключ» завода по десульфурзации газа стоимостью \$1,48 млрд. Завод рассчитан на производство 10 млрд м³ товарного газа в год.

Финансирование всех контрактов будет осуществляться как за счет зарубежных кредитов, так и за счет собственных средств Туркменистана. В июне 2009 года Туркменистан и КНР подписали рамочное межправительственное соглашение, в соответствии с которым ГК «Туркменгаз» получил кредит на \$4 млрд сроком на семь лет с трехлетним льготным периодом. Остальные \$6 млрд туркменский концерн выделит из собственных средств, полученных от экспорта природного газа.

Новые мощности — для новых труб?

Куда будет направлен добываемый на Южном Елотене газ, пока точно не известно. В 2008-м — начале 2009 года предполагалось, что ресурсы этого месторождения станут основой для поставок в трубопровод Восток–Запад годовой мощностью 30 млрд м³. В середине прошлого года «Туркменгаз» провел международный тендер на проектирование и строительство этого 1000-километрового газопровода, который будет проложен с восточной части в прикаспийский регион страны. Но итоги тендера до сих пор не объявлены.

Необходимость доставки таких объемов газа в западную часть была обусловлена тем, что в 2008 году Туркменистан и Россия договорились направлять 30 млрд м³

газа в Прикаспийский газопровод, который планировали соорудить к 2012 году. Его мощность была рассчитана именно на ежегодную транспортировку 30 млрд м³ газа.

В конце декабря «Туркменгаз» подписал четыре сервисных контракта на освоение месторождения Южный Елотен с компаниями ОАЭ, КНР и Южной Кореи

Однако в период финансово-экономического кризиса и снижения спроса на газ в Европе «Газпром» счел нецелесообразным строительство Прикаспийского трубопровода. С другой стороны, в соглашении о сотрудничестве в

Gaffney, Cline & Associates оценивает запасы месторождения по нижнему уровню в 4 трлн м³, по оптимальному — 6 трлн м³ и по высокому — в 14 трлн м³ газа

области энергетики, подписанном Россией и Туркменистаном в декабре 2009 года, стороны вновь подтвердили готовность сотрудничества в реализации проектов Прикаспийского трубопровода и Восток–Запад. Тем не менее, кон-

Китайцы за \$3,13 млрд проведут проектирование, бурение эксплуатационных скважин и обустройство части месторождения

кретный срок реализации этих проектов в документе не указан.

Поэтому в Ашхабаде не исключают, что южно-елотенский газ, доставленный в Каспийский регион, можно будет экспортировать в европейском направлении по Nabucco. Но дело в том, что для

Арабы осуществляют проектирование и строительство подземных сооружений, в том числе эксплуатационных скважин, на сумму \$1,15 млрд

Nabucco ЕС планирует резервировать не более 10–16 млрд м³ туркменского газа. Остальные объемы поставок, как рассчитывают авторы трубопроводного

проекта, обеспечат Азербайджан, Ирак и, возможно, Иран. Таким образом, у Туркменистана останется еще порядка 14–20 млрд м³ свободных объемов елотенского газа.

Южнокорейцы получили контракт на строительство «под ключ» завода по десульфуризации газа стоимостью \$1,48 млрд

Теоретически около 10 млрд м³ можно будет направить по существующему в западной части трубопроводу САЦ-4 в Россию, мощность которого после небольшой модернизации позволит прокачивать такие объемы. Останется лишь законтрактовать их с

Финансирование всех контрактов будет осуществляться как за счет зарубежных кредитов, так и за счет собственных средств Туркменистана

«Газпромом». Не исключено, что к 2013 году российский холдинг будет заинтересован увеличить объемы закупок туркменского газа с нынешних 10,5 млрд м³. Во

Варианты поставок южноелотенского газа — от России и Европы до Китая и Ирана — все еще прорабатываются

всяком случае, изменения и дополнения к долгосрочному контракту, подписанные «Туркнегазом» и «Газпромом» в декабре 2009 года, предполагают поставки до 30 млрд м³ в год.

Кроме того, газ с месторождения Южный Елотен-Осман может поставляться и в северном направлении через Узбекистан и Казахстан в Россию.

Г.Бердымухамедов: в 2010 году необходимо выделить не менее \$10 млрд на освоение других газовых месторождений страны...

В то же время часть газа этого месторождения при необходимости может быть направлена и в Китай. Для этого понадобится проложить ветку к трубопроводу Ма-

лай–Багтыярлык, который является частью Трансазиатской магистрали. Не исключается также, что часть южно-елотенского газа будет экспортироваться в Иран. Для этого понадобится провести ветку до Довлетабада, от которого уже проложен газопровод в Иран мощностью 12,5 млрд м³.

Очередные цели

Комментируя подписанные сервисные контракты Южного Елотена, президент Г.Бердымухамедов отметил, что и в 2010 году необходимо выделить не менее \$10 млрд на освоение других газовых месторождений страны. Таким образом, правительство готовится к дальнейшему наращиванию производственных мощностей, рассчитывая на увеличение экспортных поставок голубого топлива в середине нынешнего десятилетия.

Здесь в расчет берется, в первую очередь, обязательство Туркменистана направлять до 40 млрд м³ газа в Китай в течение 30 лет по введенному в декабре прошлого года Трансазиатскому трубопроводу. Кроме того, Туркменистан к тому времени планируется довести поставки в Иран до 20 млрд м³ в год. Не исключается также из расчетов и прорабатываемый проект газопровода в Пакистан–Индию мощностью в 30 млрд м³ в год.

Очередным объектом для подготовки к промышленному освоению может стать крупное месторождение Яшлар, расположенное на северо-востоке страны в 70 км от Южного Елотена. Gafney, Cline and Associates оценила запасы Яшлара в пределах 0,3–1,5 трлн м³ газа. Специалисты госкорпорации «Туркменгеология» ведут здесь разведочное бурение для уточнения и подтверждения его запасов газа.

В декабре здесь была пробурена первая скважина глубиной более 5000 метров, с которой получен газовый поток в интервале глубин 4850–4816 метров. Туркменским геологам впервые удалось полностью открыть келловей-оксфордский известковый слой, заполненный природным газом. Ранее буровики не могли

достичь этих глубин из-за мощного 700-метрового соляного слоя и высокого давления.

Достигнутый недавно успех специалисты считают еще одним доказательством, что накопленный ими опыт позволяет самостоятельно осваивать подобные месторождения, задействовав иностранные компании лишь для сервисных работ.

Кроме того, иностранцы могут быть приглашены на сервисные работы по обустройству высокоперспективных площадей Осман и Минара, расположенных неподалеку от Южного Елотена.

Дело принципа?

Учитывая, что и другие газовые месторождения, которые Ашхабад собирается включить в промышленное освоение, обладают схожими характеристиками с Южным Елотеном, для их разработки понадобятся высокоэффективные технологии глубокого бурения, а также строительство газоперерабатывающих комплексов и заводов по переработке серы. Безусловно, такими технологиями и необходимым оборудованием и опытом обладают и российские, и европейские, и американские компании.

Но, что характерно, в числе компаний, с которыми подписаны сервисные контракты на разработку Южного Елотена, фигурируют представители арабского и юго-восточного регионов. И это, надо полагать, совершенно не случайно. Они первыми отреагировали на местные условия, пока западные фирмы ждали, что Ашхабад пойдет им навстречу и согласится передать активы газовых месторождений на совместную разработку.

Однако теперь, надо полагать, западные компании изменят свои принципы и тоже могут принять участие в будущих сервисных контрактах в Туркменистане. Не исключено, что и российские сервисники будут более активны и захотят заработать на туркменском рынке. Тем более что Ашхабад и раньше предлагал и «Газпрому», и другим компаниями участие по освоению газовых месторождений на условиях сервисных контрактов. 