

# ПЕТРОМИР: КУРС НА ГЧП



Аналитическая служба  
«Нефтегазовой Вертикали»  
(по материалам СО РАН и презентации  
ООО «Петромир» на БЭФ)

В настоящее время реализация проектов развития газового комплекса на Востоке России осуществляется отечественными («Газпром», «Роснефть», «Сургутнефтегаз», ТНК-ВР) и иностранными инвесторами (Shell, Mitsui, Mitsubishi, JOGMEC). Есть и независимые: Иркутская нефтяная компания, Якутская топливно-энергетическая компания и др. Среди других выделяем ООО «Петромир», контролируемое Г.Тимченко.

Собственно, это обстоятельство и стало решающим для публикации: глава крупнейшего российского нефтетрейдера, который считается причастным к решению самых масштабных отраслевых вопросов, уже подумал о входе на СПГ-рынок, практически минув «Газпром», а ныне — в процессе работы Байкальского экономического форума (БЭФ) — через своих представителей озвучил планы и по рынкам природного газа.

А планы от Г.Тимченко, известно, дорогого стоят. В будущность слогана о государственно-частном партнерстве в газовой отрасли не верил никто и никогда с момента его появления в словарном обиходе, теперь же «Петромир» предъявил на ГЧП свои права. «Газпром» и на этот раз подвинется?

**Н**езависимая компания «Петромир» владеет тремя лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов на Ангаро-Ленском, Правобережном и Левобережном участках, расположенных в Иркутской области. Общая площадь лицензионных участков составляет 13 328 км<sup>2</sup>.

## Сырьевая база

Лицензионный блок недр располагается в непосредственной близости от трансрегиональной инфраструктуры (Транссиб, БАМ, ВСТО) и крупных центров потребления энергоносителей и нефтегазохимической продукции (регионы Сибири, страны АТР).

**«Петромир» владеет тремя лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов на Ангаро-Ленском, Правобережном и Левобережном участках Иркутской области**

Запасы и ресурсы газа лицензионного блока превышают 2,3 трлн м<sup>3</sup>, газового конденсата — 62 млн тонн. На участках ООО «Петромир» открыты два газоконденсатных месторождения: Ангаро-Ленское и Левобережное, имеются хорошие перспективы открытия новых запасов.

В границах лицензионных участков выявлены ресурсы газа по категории С<sub>3</sub> в объеме 1074 млрд м<sup>3</sup>. Ресурсы нефти по категории С<sub>3</sub> составляют 88 млн тонн. В соответствии с программой развития предприятия планируется перевод части ресурсов УВ в запасы категории С<sub>2</sub> и части запасов С<sub>2</sub> в запасы С<sub>1</sub>.

Исходя из состояния и перспектив расширения сырьевой базы и рынков сбыта ежегодная добыча газа на лицензионных блоках компании может быть доведена до 18 млрд м<sup>3</sup>, конденсата — до 1,0 млн тонн.

Состав сырьевой базы «Петромира» в целом соответствует специфике большинства газоконден-

сатных месторождений Восточной Сибири и заключается в комплексном характере УВ — наряду с метаном (С<sub>1</sub>) имеются до 10% С<sub>2</sub>–С<sub>4</sub> и 60 гр./м<sup>3</sup> конденсата, что создает хорошие возможности для развития нефтегазохимии.

## Планы

В соответствии с бизнес-планом освоения активов реализация проекта разведки и разработки запасов и ресурсов УВ планируется в два этапа, ограниченными 2010–2018 и 2018–2035 годами.

Этап I — геологоразведочные работы (2D и 3D сейсмические исследования, разведочное бурение, НИОМР; опытно-промышленная эксплуатация газа и начало промышленной добычи газового конденсата, начало продаж на внутреннем рынке в Иркутской области — доставка конденсата до железной дороги автотранспортом (2012–2014 годы); начало промышленной добычи газа в 2014 году с учетом перспектив поставок на ГПЗ Иркутской области.

Этап 2 — дальнейшее бурение эксплуатационных скважин и наращивание объемов промышленной добычи газа, поставки газа на газоперерабатывающие заводы; участие в проектах газификации Восточной Сибири и поставок газа на экспорт; участие в нефтегазохимических и энергетических проектах.

По условиям лицензионного соглашения промышленная эксплуатация Ангаро-Ленского участка должна начаться к 2018 году, а двух других участков — к 2016 году. Это, в свою очередь, означает, что пришло время определяться с рынками сбыта. «Петромир» в этой связи подчеркивает, что бизнес-стратегия компании (см. «Бизнес-стратегия «Петромира»») полностью соответствует государственным задачам при формировании НГК Восточной Сибири.

## Варианты поставок газа

«Петромир» активно прорабатывает различные возможности реализации газа и конденсата на

## Бизнес-стратегия «Петромира»

Для достижения целей технологической сбалансированности и экономической эффективности производства в бизнес-стратегии компании предусматривается решение следующих основных задач:

- дальнейшее проведение геологоразведочных работ при повышении уровня их научного обеспечения, рациональное использование разведанных запасов УВ;
- комплексное извлечение и использование всех ценных компонентов природного газа, развитие совместно с другими компаниями газоперерабатывающей промышленности и нефтегазохимии, энергетики;
- ресурсо- и энергосбережение, сокращение потерь и снижение затрат на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, глубокой переработке и транспорте газа, конденсата и продукции нефтегазохимии;
- поддержание высокого уровня научного обеспечения реализации проектов, разработка и внедрение инновационных программ с привлечением академической, вузовской и отраслевой науки;
- обеспечение экологической безопасности производств добычи, транспорта и переработки газа и конденсата, включая нефтегазохимию.

внутреннем рынке Иркутской области и других регионов России, а также на рынках Китая и стран АТР.

По Восточной газовой программе вместе с созданием центров газодобычи и единой системы транспортировки газа будут синхронно развиваться газоперерабатывающие и нефтегазохимические производства, в том числе мощности по производству гелия и СПГ.

Согласно целевому сценарию программы, потребление газа в Восточной Сибири должно вырасти до 4,5 млрд м<sup>3</sup> к 2015 году и 9,1–15,4 млрд м<sup>3</sup> к 2020-му.

Часть прогнозного потребления газа в Иркутской области связана с планами администрации по переводу ряда ТЭЦ с угля на газ по мере реализации программы газификации, а также с планами энергетических компаний по строительству новых станций, работающих на газе (в частности, «Иркутскэнерго»).

Ожидается, что к 2015 году доля газа в структуре потребления электростанций в Иркутской области должна составить 14% (против ~2% текущего уровня). Кроме этого, энергетические компании (в частности, «Евросибэнерго») планируют уже в среднесрочной перспективе транспортировать значительные объемы электроэнергии из Восточной Сибири в Китай.

В этих условиях «Петромир» рассматривает несколько вариантов реализации газа на внутреннем рынке:

- поставки газа на ГПЗ (до 9 млрд м<sup>3</sup> к 2015 году) исходя

из уже подписанного меморандума с АК «СИБУР»;

- поставки газа на ТЭЦ Иркутской области, работающие на газе (в том числе за счет перевода существующих станций с угля на газ);

**Запасы и ресурсы газа лицензионного блока превышают 2,3 трлн м<sup>3</sup>, газового конденсата — 62 млн тонн. Ежегодная добыча газа может быть доведена до 18 млрд м<sup>3</sup>, конденсата — до 1,0 млн тонн**

- строительство собственных электростанций для генерации электроэнергии (в случае строительства магистральной сетевой инфраструктуры для экспорта электроэнергии в Китай).

Учитываются и экспортные поставки российского газа в АТР, которые к 2020 году должны составить не менее 25 млрд м<sup>3</sup> в консервативном варианте и до 50 млрд м<sup>3</sup> в оптимистическом. При

**«Петромир» подчеркивает, что бизнес-стратегия компании полностью соответствует государственным задачам при формировании НГК Восточной Сибири**

условии развития системы внешних магистральных газопроводов западного и восточного направлений «Петромир» считает целесообразным подключение к ним своих потоков энергетического газа для поставок на внутренний рынок и экспорта в страны АТР либо поставкам по схеме замеще-

ния (swap) на другие международные рынки.

Помимо экспорта газа по газопроводу в Китай и другие страны АТР, компания рассматривает воз-

можности на рынке Иркутской области, так и на рынках АТР с использованием существующей железнодорожной инфраструктуры.


## О главном

Главное, считает «Петромир», это и региональная значимость проекта для социально-экономического развития Иркутской области, и его геополитическая значимость как элемента формирования нефтегазового комплекса Восточной Сибири международного значения.

А раз так, то «с учетом государственной значимости проекта компании по созданию на востоке страны производственно-технологического центра по комплексному освоению газоконденсатных месторождений и развитию производств продукции с высокой добавленной стоимостью необходимо осуществление системы мер государственной поддержки с использованием механизмов государственно-частного партнерства».

И поскольку организационно-правовые механизмы ГЧП предусматривают предоставление субвенций или субсидий, кредитование проведения ГРП, строительство объектов трубопроводного,

автомобильного и железнодорожного транспорта, перерабатывающей и энергетической инфраструктуры, то в части осуществления системы мер государственной поддержки, в первую очередь, должны быть предусмотрены: (1) налоговые, амортизационные и таможенные льготы (в частности, необходимо введение налоговых каникул на стадии проведения ГРП для недропользователя, который осуществляет ГРП за счет собственных средств и в дальнейшем по НДС для производителей газа в Восточной Сибири); (2) специальные железнодорожные тарифы; (3) прямое государственное участие в создании объектов транспортной, перерабатывающей, энергетической и социальной инфраструктуры; (4) строительство федеральных подземных хранилищ гелиевого концентрата за счет средств федерального бюджета и организации государственных закупок гелия...

Будь на месте «Петромира» Иркутская нефтяная или Якутская топливно-энергетическая компания, «Вертикаль» бы ограничила свой интерес к их «ГЧП-хотелкам» простым с ними ознакомлением. А тут — целая публикация с выводом: ей богу, а ведь может получиться... 

## Промышленная эксплуатация Ангаро-Ленского участка должна начаться к 2018 году, а двух других участков — к 2016-му. Это, в свою очередь, означает, что пришло время определяться с рынками сбыта

возможность строительства химического производства в Иркутской области, использование современных технологий GTL и СПГ, продукты которых будут поставляться

## А раз так, то с учетом государственной значимости проекта необходимо осуществление системы мер государственной поддержки с использованием механизмов государственно-частного партнерства

на внутренний и международные рынки по железной дороге.

Ведутся переговоры с китайскими партнерами о создании совместного предприятия по строи-

## «Петромир» рассчитывает на предоставление субсидий, кредитование ГРП, строительство объектов трубопроводного, автомобильного и железнодорожного транспорта, перерабатывающей и энергетической инфраструктуры

тельству и эксплуатации на территории КНР газоперерабатывающего завода, совместной реализации энергетического газа и про-

## Будь кто иной на месте «Петромира», «Вертикаль» бы ограничила свой интерес к «ГЧП-хотелкам» простым ознакомлением. Тут дело другое — а ведь может и получиться...

дукции нефтегазохимии конечным потребителям в Китае.

Продажи конденсата могут осуществляться как на внутрен-





# НАРИСУЕМ – ПРОДАДИМ

**П**ланы по реализации газа Ангаро-Ленского месторождения, представленные ООО «Петромир» на Байкальском экономическом форуме, оставляют странное впечатление.

В длинном списке вариантов реализации перечислены все известные способы использования природного газа. Здесь и переработка на ГПЗ, и использование газа в качестве сырья для нефтехимии и в качестве топлива на электростанциях, которые в Иркутской области будут переведены с угля на газ.

При этом никаких конкретных договоров ни по ГПЗ, ни по электрогенерирующим предприятиям, насколько можно судить по презентации, не существует. Разве что меморандум с «СИБУР Холдингом» о возможной переработке газа с месторождения. Но это очень предварительный меморандум: по сведениям газеты «Коммерсант», в СИБУРе уточнили, что завода нет и возможность его строительства пока только обсуждается.

На тот случай, если с СИБУРом не получится, в планах компании предусмотрено строительство собственных ГПЗ. Более того, собственные заводы компания собирается строить не только в России, но и в Китае, о чем якобы уже ведутся переговоры.

Ну а если иркутские электростанции так и не будут переведены с угля на газ, то «Петромир» готов взяться за строительство собственных электростанций. Более того, из текста презентации можно понять, что компания не исключает перспективы экспорта электроэнергии в Китай.

Не забыт в планах «Петромира» и GTL — производство жидких УВ из газа, которое пока не получило широкого развития в мире, а в России и вовсе отсутствует. Сейчас в мире действует не более пяти заводов, а количество задуманных, но похороненных проектов GTL в несколько раз больше. Основными причинами несостоявшихся проектов, как правило, являются более высокий уровень реальных затрат относительно первоначальных оценок, нестабильность цен, экономические и технические неопределенности при значительной капиталоемкости проектов.

Не оставлен без внимания и экспорт. «Петромир» намерен не только подключить газ месторождения к газопроводному потоку в Китай (самому по себе весьма проблематичному), но и самостоятельно экспортировать газ в виде СПГ. Предполагаются также поставки по схеме замещения. К слову, ни в одном из вариантов программы «Газпрома» по освоению газа Восточной Сибири Ангаро-Ленское месторождение не замечено.

Добавить к этому перечислению абсолютно нечего: упомянуты все возможные сферы использования природного газа, как если бы они были списаны из учебника. Причем, без выделения приоритетных направлений и акцентов. Поэтому невозможно отделаться от впечатления, что на самом деле ООО «Петромир» презентовал не бизнес-план, а красочную рекламу.

А на случай, если у того, кто заинтересуется, возникнут финансовые сомнения, ему дается подсказка о возможности получения господдержки проекта в виде субвенций, субсидий, кредитования ГРП, различных льгот и т.п., вплоть до прямого участия государства в строительстве объектов инфраструктуры.

Как государство поддержало соседнюю Ковыкту, однако, всем хорошо известно.

## Кто купит?


Если вспомнить историю Ангаро-Ленского месторождения, то его продажа предполагалась с самого начала. Месторождение было открыто в 2006 году и в январе 2007 года поставлено на Государственный баланс с регистрацией запасов по категории  $C_2$  («предварительно оцененные») в объеме 1,2 трлн  $m^3$ . Тогда же появились неофициальные сведения, что владельцы «Петромира» сделали предложение «Газпрому» о покупке месторождения.

Однако новый газовый гигант оказался сомнительным. Обоснований для регистрации открытия по категории запасов  $C_2$  было недостаточно — они были оценены на основании одной поисковой скважины и 400 км сеймики 2D. Посчитанные на основании имеющейся информации кубометры газа следовало бы отнести к перспективным ресурсам категории  $C_3$ , и в лучшем случае только часть их, в значительно меньшем радиусе, можно было бы зарегистрировать как запасы по категории  $C_2$ .

Если бы заявленных компанией запасов было меньше, то могло бы и проскочить. Но открытие гиганта не могло не привлечь внимания. Поднялся шум, который, однако, быстро затих. В МПР назвали эпизод «досадной ошибкой», ГКЗ получила указание пересмотреть протокол о регистрации с дисквалификацией запасов в категорию перспективных ресурсов ( $C_3$ ), а компании «Петромир» было рекомендовано провести доразведку месторождения.

В прошлом году стало известно, что «Стройтрансгаз», в рамках очистки активов от непрофильного бизнеса, собирается продать принадлежащие ему 50% ООО «Петромир» и ведет переговоры с несколькими инвесторами. Летом этого года прошла информация, что переговоры практически и завершены и якобы в ближайшее время сделка должна быть завершена. Покупатель, однако, назван не был, и, что самое странное, даже слухов о том, кто бы это мог быть, до сих пор не появилось.

На самом деле действительно интересно, кто отважится купить права на месторождение, если в двух шагах маячит живой пример особенностей российского недропользования — ржавеющие вышки соседней Ковыкты?

Разве что тот, кто планирует стать владельцем самой Ковыкты... 

**ОЛЬГА ВИНОГРАДОВА**  
«Нефтегазовая Вертикаль»