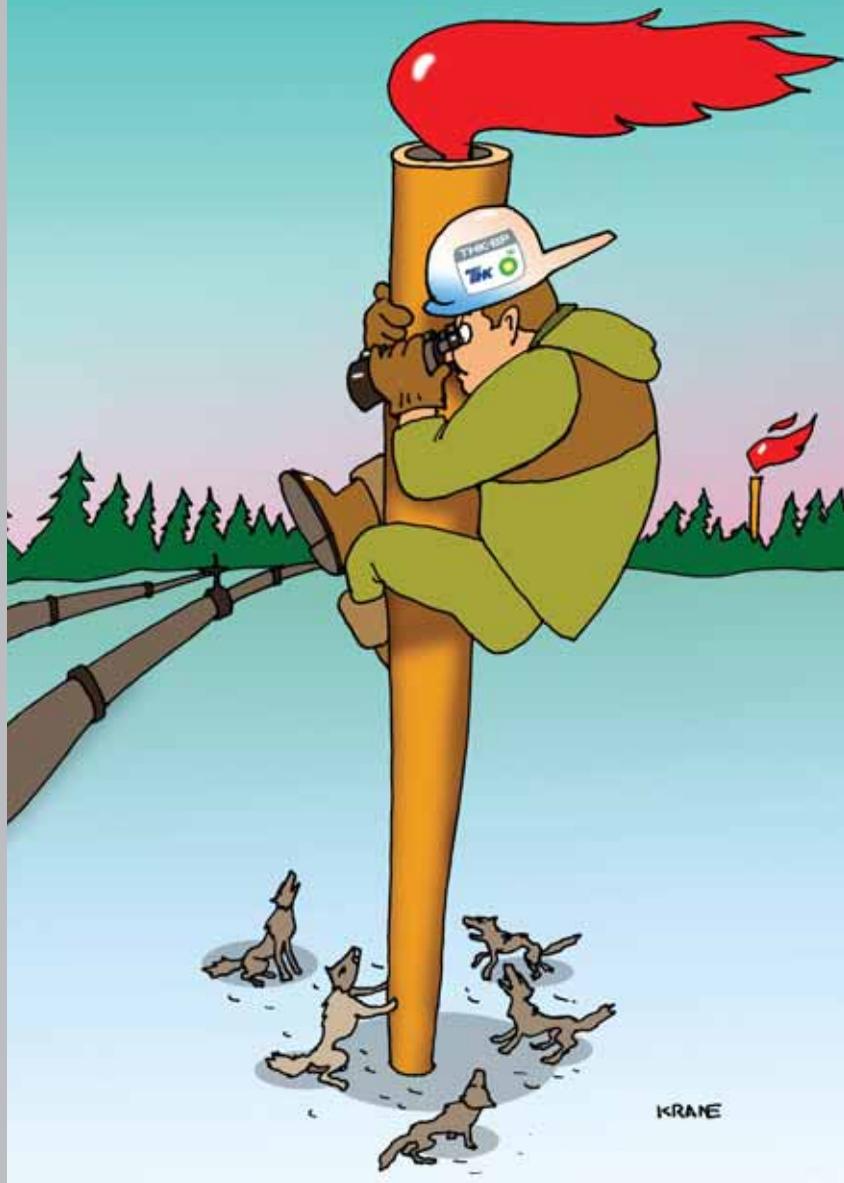


ТНК-ВР НА ЯМАЛЕ: ИНФРАСТРУКТУРНЫЙ ПЛЕН



ГАЛИНА МУЗЛОВА
«Нефтегазовая Вертикаль»

Напомним, на сегодняшний день ЗАО «Роспан Интернешнл» — единственный специализированный газовый актив ТНК-ВР. Он был создан для разработки Восточно-Уренгойского и Ново-Уренгойского газоконденсатных месторождений (лицензии обоих месторождений действительны до 2018 года). Запасы оцениваются в 950 млрд м³ газа и 180 млн тонн газового конденсата (см. «Структура запасов

недропользователей»). Технические характеристики существующих мощностей подготовки продукции составляют 3,2 млрд м³ природного газа и 870 тыс. тонн газового конденсата.

Особенности добычи газа

«Роспан» ведет добычу газа и конденсата из ачимовских пластов, которые принадлежат к ка-

В настоящее время ТНК-ВР в рамках проекта «Роспан» добывает 2,3 млрд м³ природного газа в год, в то время как потенциал добычи составляет 15 млрд м³. Теоретически потенциал достижим инвестициями в размере \$5 млрд в течение примерно пяти лет. Практически же добраться до заветной цифры можно лишь в том случае, если будет достигнута договоренность с «Газпромом» о доступе к трубе.

Разработка нефтяного месторождения Русское, расположенного в 180 км от Нового Уренгоя, для ТНК-ВР аналогичным образом сопряжена с инфраструктурной проблемой. Компания располагает необходимыми технологиями для добычи высоковязкой нефти в суровом климате и готова в следующем году вложить в разработку месторождения \$180 млн из \$400 млн, выделенных на освоение месторождений компании в ЯНАО и на севере Красноярского края. Но полномасштабное освоение месторождения станет возможным лишь в случае решения вопроса с транспортировкой нефти. В этом отношении компания возлагает надежды на Программу комплексного освоения месторождений полуострова Ямал, которая должна быть принята в правительстве в первом квартале 2010 года.

тегории трудноразрабатываемых по причине аномально высокого пластового давления (свыше 60 МПа), сложного геологического строения, высокой площадной литологической неоднородности

Структура запасов недропользователей

Компании	Нефть				Газ				Конденсат			
	Извлекаемые, млн т				Извлекаемые, млрд м ³				Извлекаемые, млн т			
	C ₁	C ₂	C ₁ +C ₂	% общий	C ₁	C ₂	C ₁ +C ₂	% общий	C ₁	C ₂	C ₁ +C ₂	% общий
ЗАО «Роспан Интернешнл»	8,3	42,7	51,0	7,5%	475,9	425,8	901,7	24,2%	70,8	63,8	134,6	25,1%
Уренгойгазпром	14,3	66,9	81,2	12,0%	1 372,4	425,3	1 798,7	48,3%	214,9	60,4	275,3	51,4%
Арктикгаз	28,9	368,4	397,3	58,1%	148,6	689,4	838,1	22,5%	18,7	88,6	107,4	20,1%
Прочие	1,3	33,3	34,6	5,1%	39,1	136,5	175,5	4,7%	4,0	12,2	16,2	3,0%
Нераспределенный фонд	14,3	105,0	119,3	17,5%	2,6	8,2	10,8	0,3%	0,4	1,3	1,7	0,3%
ВСЕГО	67,0	616,4	683,4	100,0%	2 038,6	1 686,2	3 724,8	100,0%	308,9	226,4	535,3	100,0%

отложений и сложного фазового состояния пластовых систем. В настоящее время компания осуществляет добычу из отложений Ач3-4 + Ач5 с глубинами 3500–3800 метров.

Кроме того, природный газ ачимовских залежей содержит значительную часть этановой фракции, которая по составу хоть и аналогична попутному нефтяному газу, но фактически им не является и по этой причине штраф за сжигание этана компании не грозит. Тем не менее, ТНК-ВР полна решимости потушить горящий сегодня на Восточно-Уренгойском месторождении факел.

По словам представителей компании, в настоящее время прорабатывается пять способов утилизации этановой фракции, но выбрать и реализовать один из них можно будет лишь после того, как станут известны условия подключения к трубе «Газпрома».

Цена вопроса

По итогам 2009 года капиталовложения в «Роспан» составят около \$100 млн. Сейчас «Роспан» добывает 2,3 млрд м³ в год. В планах — довести добычу газа до 15 млрд м³ (см. «Уровни добычи углеводородов ЗАО «Роспан Интернешнл»). Для этого компании потребуется вложить \$5 млрд в течение примерно пяти лет. Иными словами, речь идет о десятикратном увеличении инвестиций в разработку газовых месторождений компании.

Вместе с тем, даже стократное увеличение инвестиций может

оказаться бессмысленным, так как главным условием развития «Роспана» в течение вот уже нескольких лет остается доступ к ГТС «Газпрома». То есть, если не будет доступа к трубе, не будет и развития.

К настоящему моменту «Роспаном» проведены изыскания по строительству трубопровода до врезки в ГТС, сейчас компания готова приступить к детальному проектированию. И приступит, как только монополист даст добро. О ходе переговоров руководство «Роспана» сообщает традиционно: «процесс идет», но надеется, что вопрос о подключении к ГТС будет решен к 2010 году.

Сегодня маркетинг газа и конденсата, добываемого в рамках проекта «Роспан», осуществляется совместным предприятием «Межрегионгаза» и ТНК-ВР, начавшее функционировать в марте 2008 года. СП реализует газ промышленным и коммерческим потребителям на рыночных условиях. Главной целью деятельно-

сти СП заявлено создание основы для дальнейшего развития «Роспана» и увеличение объемов

В настоящее время прорабатывается пять способов утилизации этановой фракции Восточно-Уренгойского месторождения, а выбрать и реализовать один можно будет лишь после того, как станут известны условия подключения к трубе «Газпрома»

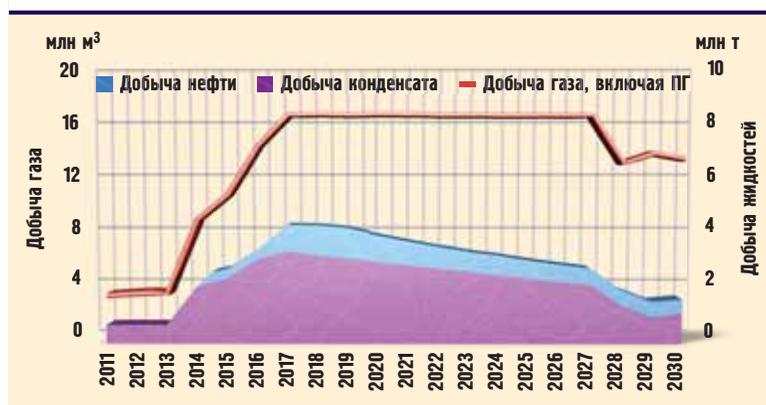
газодобычи в рамках проекта с течением времени.

По словам представителей «Роспана», в настоящее время компании, осваивающие газовые

ТНК-ВР планирует в десять раз увеличить инвестиции в разработку своих газовых месторождений

месторождения ачимовских залежей в регионе (см. «Лицензионные участки компаний, осваивающих ачимовские залежи»), гото-

Уровни добычи углеводородов ЗАО «Роспан Интернешнл»



Лицензионные участки компаний, осваивающих ачимовские залежи

Предприятие	Лицензионный участок	Площадь, км ²
«Газпром добыча Уренгой»	Уренгойский	3 295
«СеверЭнергия» (Арктикгаз)	Ево-Яхинский	566
«СеверЭнергия» (Арктикгаз)	Самбургский	2 642
ЗАО «Роспан Интернешнл»	Ново-Уренгойский	203
ЗАО «Роспан Интернешнл»	Восточно-Уренгойский	772
ДОКОН	Усть-Ямсовейский	1 656
ЗАО «ГеоРесурс»	Ресурсный	143

Источник: ТНК-ВР

вят единую технологическую схему разработки. Работа будет закончена к концу 2010-го — началу 2011 года, что позволит пе-

рейти к проекту обустройства месторождений и затем к строительству необходимой инфраструктуры.

Планы и перспективы развития Русского месторождения

2009 — составление и утверждение проекта полномасштабной разработки Русского месторождения на ЦКР.

С 2010:

- Строительство автодороги 52 км;
- Реализация бурения пилотов 3 и 4;
- Тестирование термических методов, подбор технологий для уменьшения вязкости и плотности нефти;
- Обоснование инвестиций трубопроводной системы ЯМАЛ;
- Подготовка проектных документов на полномасштабную разработку месторождения.



Русское месторождение

С точки зрения инфраструктуры похожим образом складывается судьба разработки Русского нефтяного месторождения, расположенного в 180 км от города Новый Уренгой. Величина геологических запасов этого месторождения, одного из самых крупных в России, составляет 1,3 млрд тонн.

В 2006 году был утвержден проект пробной эксплуатации Русского месторождения до 2014 года. Месторождение разбито на четыре пилота, каждый из кото-



рых выполняет свои задачи по изучению геологии, подтверждению запасов и тестированию методов повышения КИН. На сегодняшний день пробурены два пилота, средний дебит скважин составляет 80–100 тонн.

Интересно отметить, что нефть на Русском месторождении сейчас добывается только в зимний период и вывозится автотранспортом по зимнику. В 2009 году было добыто 20 тыс. тонн, в следующем году планируется добыть в тестовом режиме 40–60 тыс. тонн. Впрочем, как отмечают в компании, сейчас основная задача — подобрать оборудование, протестировать методы увеличения КИН и наращивать добычу.

Отличительной особенностью нефти месторождения Русское является ее высокая вязкость в пластовых условиях (217–335 сП). Разрабатывая месторождение в естественном режиме, без применения специальных методов, можно извлечь не более 7–10% нефти.

В первом квартале 2010 года на месторождении планируется начать тестирование такого метода повышения нефтеотдачи, как закачка горячей воды в пласт. В будущем предполагается использовать закачку пара и горячей сеноманской щелочной воды.

Полномасштабную разработку Русского месторождения планируется начать в 2013–2014 годах; до этого времени предстоит осуществить ряд работ (см. «Планы и перспективы развития Русского месторождения»).

Потратить на развитие месторождения компания планирует \$180 млн из \$400 млн, выделенных на освоение месторождений в ЯНАО и на севере Красноярского края.

Варианты транспортировки нефти

Особенностью региона, где расположено месторождение Русское, можно считать практически полное отсутствие инфраструктуры для транспорта нефти. Ближайший пункт приема нефти АК «Транснефть» Пурпе располо-

жен на расстоянии более 300 км от месторождения.

Варианты транспорта нефти с Русского: врезаться в существующий трубопровод Ванкор–Пурпе или строить свой трубопровод от Русского месторождения до Пурпе и при этом подключить к нему всех недропользователей, добывающих нефть.

Технически приемлемы оба варианта. Практически же — трубопровод Ванкор–Пурпе сейчас принадлежит «Роснефти», а затраты на строительство нового нефтепровода от Русского до Пурпе оцениваются более чем в \$1,2 млрд. Поэтому ТНК-ВР возлагает большие надежды на программу комплексного освоения месторождений полуострова Ямал, которая, как ожидается, будет принята в правительстве в первом квартале 2010 года.

В правительственной программе должно быть учтено комплексное совместное развитие всех недропользователей по разработке нефтяных месторождений ЯНАО, а также трубопроводов, объектов энергетики, автодорог.

Кроме того, в правительстве в настоящее время обсуждается вопрос передачи трубопровода Ванкор–Пурпе, принадлежащего «Роснефти», компании «Транснефть» и дальнейшего увеличе-

ния мощности трубы. В случае если такое решение будет принято, ТНК-ВР сможет построить два

Нефть на Русском месторождении сейчас добывается только в зимний период и вывозится автотранспортом по зимнику

трубопровода — Сузунское–Ванкорское и от Русского до магистральной трубы, подключив к магистральному трубопроводу свои месторождения на севере Красноярского края и проект «Русское» в ЯНАО.

Таким образом, между инвестиционными возможностями компании и ее способностью реа-

ТНК-ВР возлагает большие надежды на программу комплексного освоения месторождений полуострова Ямал, которая, как ожидается, будет принята в правительстве в первом квартале 2010 года

лизировать тот или иной проект нельзя ставить знак равенства, особенно если речь идет о разработке месторождений Ямала. Гораздо большее значение приобретает сотрудничество компаний и согласованная совместная работа. 

