

ВИНТЕРСХАЛЛ УВЕЛИЧИТ ДОБЫЧУ С ПОМОЩЬЮ БИОПОЛИМЕРОВ



31 марта с.г. в Касселе прошла конференция компании «Винтерсхалл» по итогам 2010 года. И хотя финансовые результаты чуть хуже показателей 2009 года, самая крупная нефтегазодобывающая компания Германии не только уверенно сохраняет свои рыночные позиции в мире и последовательно увеличивает добычу газа, но и превращает грибы — схизофиллумы обыкновенные — в инновационный способ увеличения нефтеотдачи, обеспечивая себе конкурентные преимущества. «Надежное энергетическое будущее в Германии и Европе нельзя получить бесплатно, — отметил председатель правления Райнер Зеле. — Задача компании и в обеспечении сырьевой базы где бы то ни было в мире, и одновременно в рентабельной добыче нефти и газа в самой Германии. И нам нужна атмосфера открытости для инноваций и технического прогресса — без запретов на мысли. Германия должна и впредь оставаться родным домом для инновационных технологий...»

В 2010 году компания удержала добычу нефти и газа на уровне 133 млн баррелей н.э., что примерно на 70% превысило показатель 2000 года, когда было добыто 80 млн баррелей н.э.

Итоги '2010

Впрочем, добыча нефти и конденсата по сравнению с 2009 годом уменьшилась на 14,7% и составила 5,8 млн тонн (2009 — 6,8 млн тонн). Добыча природного газа в 2010 году возросла на 5% и достигла 14,3 млрд м³ (2009 — 13,6 млрд м³, см. «2010 в цифрах»).

Рост добычи газа имел место в основном в Аргентине и на Южно-Русском месторождении, которое на протяжении всего прошло-

го года работало на проектной мощности.

Обеспеченность запасами «Винтерсхалла» составила 10 лет (2009 — 10 лет), коэффициент восполнения запасов в 2010 году не превысил 89%.

Реализация природного газа

В 2010 году компания реализовала 412,6 млрд кВт*ч (2009 — 387,1 млрд кВт*ч), установив новый рекорд, из которых на долю только ВИНГАЗа пришлось 317,9 млрд кВт*ч (2009 — 300,1 млрд кВт*ч).

Этот прирост обусловлен стабилизацией экономической конъюнктуры и холодной погодой в зимние месяцы. Несмотря на рост продаж, оборот по операциям со-

кратился на 537 млн евро, до 6,972 млрд евро (2009 — 7,509 млрд евро), что объясняется уровнем цен.

Результат хозяйственной деятельности в торговле природным газом, составивший 416 млн евро, на 92 млн евро меньше соответствующего показателя предшествующего года (в 2009 — 508 млн евро).

Геологоразведка и добыча

«Винтерсхалл» в 2010 году направил на геологоразведку, инвестиции и приобретение активов в общей сложности 571 млн евро (2009 — 740 млн евро). Из этой суммы 363 млн евро пришлось на Европу (2009 — 409 млн евро), 157 млн евро — на Северную Аф-

рику, включая Ближний Восток (2009 — 167 млн евро), 36 млн евро — на Южную Америку (2009 — 49 млн евро), а на Россию и Прикаспий — 15 млн евро (2009 — 115 млн евро).

Для поиска новых нефтяных и газовых месторождений в 2010 году было завершено бурение 23 разведочных и доразведочных скважин (2009 — 29). 12 пробуренных скважин вышли на новые залежи, в том числе пять — в Норвегии и три — в Великобритании.

Германия

С лета 2010 года новый нефтепровод соединил новую скважину Schwabmuennen 5 с нефтепромыслом в Айттингене, в районе Аугсбурга. Мощность этого нефтепровода составляет до 22 тыс. тонн нефти ежегодно.

На промысле Эмлихгейм в Нижней Саксонии «Винтерсхалл» бурит 16 новых скважин, в ближайшие пять лет намечается пробурить еще 12 горизонтальных и четыре вертикальные скважины, а уже действующие продуктивные скважины будут дополнены 13 наклонными. Запланированные инвестиции в сумме превысят 60 млн евро.

С суши — при помощи субгоризонтальных скважин — продолжает разрабатываться морской промысел Миттельплате совместно с компанией RWE Dea на паритетных началах. В 2010 году лицензия на добычу была продлена до 2041 года.

Кроме того, «Винтерсхалл» участвует в разведке месторождений нетрадиционных запасов природного газа на территории Германии. Получено разрешение на геологоразведку на участках Рейн и Рур, которые простираются на 3900 км² от границы с Нидерландами на западе до гор Заэрланд на востоке.

В первые три года работа будет сосредоточена на инженерно-геологической рекогносцировке.

Европа

В 2010 году «Винтерсхалл» пробурит в норвежском секторе Северного моря еще пять сква-

жин в дополнение к пробуренной в 2009 году разведочной скважине Grosbeak. К 2015 году компания намеряет инвестировать в регион свыше 1 млрд евро и довести добычу до 50 тыс. баррелей н.э. в сутки.

В Великобритании в 2010 году компания добилась успехов в геологоразведке в результате долевого участия в обнаруженных месторождениях Catcher и Cladhan.

В 2008 году была пробурена разведочная скважина в подблоке 44/24b (Dimple), где «Винтерсхалл» владеет 49,5%. После бурения еще одной оценочной скважины в 2011 году намечается пустить это месторождение — Wingate — в эксплуатацию.

В Дании «Винтерсхалл» намечает в 2011 году пробурить оценочную скважину в западной части датского сектора Северного моря.

В Нидерландах одним из новых проектов является начавшаяся в 2010 году разработка газового месторождения K18 Golf в Северном море. К добыче планируется приступить в текущем году.

Ближний Восток

В 2010 году на территории Катара, в западной части геологоразведочного блока 4N газового месторождения Северное, была пробурена первая скважина в формацию Khuff. Наряду с этим «Винтерсхалл» владеет долей участия в блоке №3, площадь которого составляет 1666 км².

В Абу-Даби в мае 2010 года с Национальной нефтяной корпорацией (ADNOC) была подписана декларация о намерениях, дающая «Винтерсхаллу» возможность геологоразведки и разработки одного из месторождений на западе эмирата.

Северная Африка

В Ливии, где «Винтерсхалл» вел разведку и добычу нефти с 1958 года, компания закрыла добывающие объекты и прекратила добычу в связи с политической ситуацией. Напомним, в этой стране компания разрабатывала ливийские нефтяные концессии C96 и C97. Крупнейшее из девяти

2010 В ЦИФРАХ

„ВИНТЕРСХАЛЛ“, ОБЩИЙ ИТОГ

		2010	2009
Оборот нетто (операции с третьими лицами)	млн €	10.791	11.356
Инвестиции и аквизиции¹	млн €	996	1.013
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТ)	млн €	2.334	2.289
в том числе неначисляемые налоги на доходы от добычи нефти	млн €	983	870
Число сотрудников²	per 31.12.	2.164	2.077

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА

Оборот нетто (операции с третьими лицами)	млн €	3.819	3.846
Разведка, инвестиции и аквизиции¹	млн €	571	740
Добыча нефти	МВОЕ ⁴	44,1	51,3
Добыча природного газа	МВОЕ ⁴	89,0	84,6
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТ)	млн €	1.918	1.781

ТОРГОВЛЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

Оборот нетто (операции с третьими лицами)	млн €	6.972	7.509
Инвестиции и аквизиции¹	млн €	518	365
Сбыт газа СП (100 %)³	млрд кВт-ч	412,6	387,7
из них ВИНГАЗ ³	млрд кВт-ч	317,9	300,1
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТ)	млн €	416	508

Бухгалтерский учет с 2005 г. согласно международным стандартам финансовой отчетности IFRS. Данные относятся к сегменту „Нефть и газ“ группы БАСФ.

¹ вещное и нематериальное имущество. ² без учета временно занятых; занятые по неполному графику - соразмерно.

³ включая объемы сбыта группе БАСФ. ⁴ млн тонн нефтяного эквивалента.

месторождений концессий — Ас-Сарах, где запасы нефти насчитывают около 35 млн тонн, а добыча составляла около 6 млн тонн нефти в год.

Южная Америка

Компании принадлежат доли в 15 месторождениях Аргентины. В 2010 году продолжалась разработка газовых запасов в центральном и западном секторах месторождения Агуада-Пичана и Неукенском бассейне, а также была активизирована геологоразведка.

Вместе с компаниями Total и PanAmerican Energy (PAE) «Винтерсхалл» добывает природный газ у берегов Огненной Земли на промыслах Карина и Ариэс. В рамках этого на сегодня крупнейшего проекта по добыче природного газа в территориальных водах Аргентины к 2027 году намечается добыть в общей сложности 56 млрд м³ природного газа, 3,4 млн тонн конденсата и 2,4 млн тонн сжиженного нефтяного газа.

С марта 2010 года «Винтерсхалл» располагает долями по 25% в блоках Отвай и Транкило в Магеллановом бассейне в Чили. Совокупная площадь этих блоков составляет 12 тыс. км². На этих территориях продолжается геологоразведочная деятельность.

Россия

Южно-Русское месторождение вышло на проектную мощность в 25 млрд м³ в год уже в середине 2009 года. Извлекаемые запасы этого месторождения превышают 600 млрд м³ природного газа.

Продвигается также и разработка участка 1А глубоких ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Из шести запланированных опытно-промышленных скважин, пробуренных на этом трудноосваиваемом месторождении, сейчас ежедневно добывается 3,5 млн м³ газа и 1600 тонн конденсата.

В марте 2011 года между «Винтерсхаллом» и «Газпромом» была подписана декларация о намерениях, предусматривающая совместное освоение там же еще двух участков. После стартовых изысканий предполагается, что добыча газа на новых участках на пике может достигнуть не менее 8 млрд м³ в год — столько газа добывается на этапе постоянной добычи на участке 1А.

В этом случае доля «Винтерсхалла» в продукции, добываемой на трех участках ачимовских отложений (сейчас 35%), достигнет показателя Южно-Русского месторождения (50%).

Подписанная декларация также предусматривает, что в каче-

стве ответного шага «Газпром» получит равноценные доли участия в проектах геологоразведки и добычи, которые «Винтерсхалл» ведет в Северном море.

В конце марта 2011 года «Газпром» и «Винтерсхалл» подписали Меморандум о взаимопонимании в отношении проекта «Южный поток», предусматривающий присоединение Wintershall Holding GmbH к реализации морского участка проекта. Немецкая доля участия South Stream AG составит 15% с сохранением за «Газпромом» 50%-ного пакета.

Меморандумом также предусмотрено заключение новых долгосрочных контрактов на поставку природного газа СП WIEE.

Инновационный гриб

«Винтерсхалл» в сотрудничестве с концерном BASF осуществляют крупнейший научно-исследовательский проект. Объектом исследований на сумму в 41 млн евро является гриб щелелистник или схизофиллум обыкновенный (*Schizophyllum commune*).

Если гриб кормить крахмалом и кислородом, то он выделяет биополимер — сгуститель биологического происхождения, который способен к полному биологическому расщеплению, а значит, щадит окружающую среду.

Задача биополимера — выровнять текучесть воды и нефти, конечным итогом чего должно стать повышение коэффициента извлечения нефти. Причем схизофиллум обыкновенный необыкновенен тем, что сохраняет эффективность при высокой температуре и при большой концентрации соли в пласте.

Чтобы внедрить новую технологию на месторождениях «Винтерсхалла», потребуется от пяти до десяти лет. «Сложность заключается в том, что соблюдение такого биотехнологического процесса не терпит каких-либо помех и сбоев, что равнозначно решению задачи квадратуры круга», — свидетельствует Бернд Леонхард, инженер промышленной технологии «Винтерсхалла». Но именно эту задачу он и его коллеги и будут решать в ближайшие годы. 

ВЕРТИКАЛЬ ON-LINE

- свежий номер
- полный архив «Вертикали»
- материалы в свободном доступе
- возможность тематического поиска



www.ngv.ru

Международный форум
**РЫНОК НЕФТЯНЫХ БИТУМОВ
И ГУДРОНОВ — 2011**



2–3 июня 2011 года,
Москва, ТПП РФ

Организатор:
Нефтегазовый журнал «ИнфоТЭК»
телефон/факс: (495) 669-70-07,
e-mail: rustam@citek.ru,
web: www.citek.ru

