

ВИНТЕРСХАЛЛ: В РОССИИ И ВМЕСТЕ С РОССИЕЙ

Газопроводы, используемые компанией «Винтерсхалл»



АНАСТАСИЯ НИКИТИНА
«Нефтегазовая Вертикаль»

В середине марта в штаб-квартире — в немецком Касселе — прошла традиционная ежегодная пресс-конференция крупнейшей нефтегазовой компании Германии «Винтерсхалл» (дочернее подразделение химического концерна BASF) по итогам прошедшего года.

Было отмечено, что в 2011 году, впервые за более чем столетнюю историю своего существования, предприятие добилось годовой прибыли свыше 1 млрд евро. Также в минувшем году был заложен фундамент для дальнейшего роста «Винтерсхалла» в России.

Возрастающее значение бизнеса в России и с Россией обусловило создание специального одноименного департамента, который 1 октября 2011 года возглавил новый член правления «Винтерсхалл» Марио Мерен.

Добыча и геологоразведка

ЗАО «Ачимгаз» — СП с паритетным участием ООО «Газпром добыча Уренгой» (50%) и «Винтерсхалла» (50%) — занимается добычей природного газа и газо-

вого конденсата на участке 1А ачимовской толщи Уренгойского месторождения.

В настоящее время «Ачимгаз» ведет добычу из шести пилотных скважин и ежедневно получает из них порядка 3,5 млн м³ газа и 1600 тонн конденсата. В год здесь добывается более 1 млрд м³. На этапе постоянной добычи планируется увеличить ежегодный объем добычи до 8 млрд м³. Ввод четырех скважин из 20 (пускового комплекса) планируется во втором квартале 2012 года, а оставшихся — к концу 2014 года.

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение — второй крупный проект «Винтерсхал-

ла» и «Газпрома» по добыче газа в Сибири. Здесь уже работают все 142 запланированные эксплуатационные скважины и ежедневно добывается около 70 млн м³. В апреле 2011 года ОАО «Севернефтегазпром» (в котором «Винтерсхалл» принадлежит 35% акций) начало освоение туронского яруса месторождения.

Третий масштабный совместный проект «Винтерсхалла» в России — это СП «Волгодеминойл» с ОАО «ЛУКОЙЛ» на паритетных началах. СП уже добывает нефть на трех участках в Волгоградской области общей площадью около 13600 км² и подготавливает еще один участок к разработке.

В конце октября 2011 года ОАО «Газпром» и «Винтерсхалл» заключили рамочное соглашение. Согласно этому документу, немецкая компания примет участие в разработке 4-го и 5-го участков Уренгойского месторождения.

На первом этапе «Винтерсхалл» получит долю 25% плюс один пай, а в дальнейшем — опцион на увеличение ее до 50%. «Газпром», в свою очередь, получит равноценные доли участия в проектах по разведке и добыче немецкого предприятия в Северном море (Нидерланды/Великобритания). Какие именно участки предложены «Газпрому», пока не уточняется.

Инфраструктурные проекты

Первая нитка газопровода «Северный поток» была достроена и соединена с его ответвлением OPAL (мощность 36 млрд м³) летом 2011 года. Газопровод OPAL, протяженностью 480 км,

проходит от берега Балтийского моря через Мекленбург-Переднюю Померанию, Бранденбург и Саксонию в Чехию.

Завершение же строительства газопровода NEL (мощность 20 млрд м³), предназначение которого связать «Северный поток» с действующей европейской газопроводной системой, может быть отложено до 2013 года.

Ныне уже уложено 320 км из суммарных 440 км и сварено в линию примерно 350 км труб, однако в начале июня 2011 года строительство было заблокировано. Причина в том, что Высший административный суд земли Нижняя Саксония в городе Люнебург, по территории которой проходит NEL, удовлетворил 19 из 100 исков, поданных против строительства гражданами, проживающими в районе города Винзена на реке Луэ.

Суд постановил, что в радиусе 350 метров от жилых построек строительство газопровода запрещено. В связи с этим рассматривается возможность изменения маршрута трубы и уже предложен южный вариант NEL, который удлиняет исходную трассу на 6 км (с 29 до 35 км). Предполагается, что при таком развитии событий ввод в эксплуатацию нижнесаксонского участка NEL (строит E.ON Ruhrgas) произойдет в 2013 году.

Предусматривается и такой вариант: пропускать часть объемов газа, предназначенных для «Северного потока», по уже существующим газотранспортным системам компаний ONTRAS-VNG Gastransport и Gasunie Deutschland в обход незавершенного участка. В таком случае NEL может быть пущен в ранее

запланированные сроки — в конце 2012 года.

«Ачимгаз»: на этапе постоянной добычи планируется увеличить ежегодный объем добычи до 8 млрд м³

В сентябре 2011 года между «Винтерсхаллом» и «Газпромом» был подписан договор, в соответствии с которым немецкая сторона приобретет 15% в капитале

ОАО «Севернефтегазпром» начало освоение туронского яруса Южно-Русского месторождения

специальной компании South Stream Transport AG, реализующей морскую часть «Южного потока» (проектирование, строительство и эксплуатация).

«Винтерсхалл» примет участие в разработке 4-го и 5-го участков Уренгойского месторождения

Трубопроводные нитки протяженностью 940 км и суммарной мощностью 63 млрд м³ в год будут проложены по дну Черного моря и соединят с Россией страны Евросоюза (см. «Газопрово-

В 2011 году добыча нефти и газа компании «Винтерсхалл» снизилась на 15%: сказались события в Ливии

ды, используемые компанией «Винтерсхалл»), расположенные в Юго-Восточной и Южной Европе. Доли в капитале South Stream Transport AG также имеют «Газпром» (50%), ENI (20%) и EdF (15%).

«ВИНТЕРСХАЛЛ», ОБЩИЙ ИТОГ	2011 г.	2010 г.
Оборот нетто (операции с третьими лицами), млн €	12 051	10 791
Инвестиции и аквизиции, млн €	1 274	996
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТА), млн €	2 111	2 334
в т.ч. неначисляемые налоги на доходы от добычи нефти, млн €	439	983
Число сотрудников на 31.12, чел.	2 281	2 164

Финансовые результаты

Годовая чистая прибыль «Винтерсхалла» в 2011 году составила 1,01 млрд евро, превысив показатель 2010 года (0,9 млрд евро) на 12%.

Немецкая компания приобретет 15% в капитале специальной компании South Stream Transport AG

Оборот компании увеличился по сравнению с 2010 годом на 12% и составил 12,1 млрд евро. Операционная прибыль (ЕБИТА) из-за сокращения ливийского вклада по сравнению с 2010 годом сократилась на 10%, до 2,1 млрд евро (см. «Винтерсхалл», общий итог».)

Единственный в водах Германии морской нефтепромысел «Миттельплате» в 2011 году обеспечил добычу 1,4 млн тонн сырой нефти

В 2011 году добыча нефти и газа компании «Винтерсхалл» снизилась на 15% по сравнению с предыдущим годом, до 113 млн баррелей н.э. (см. «Геологоразведка и добыча»). В основном это

связано с многомесячной остановкой добычи в Ливии. Однако к настоящему моменту уже удалось добиться стабилизации добычи нефти на уровне 60 тыс. баррелей в день.

Уровень добычи природного газа изменился незначительно по сравнению с 2010 годом (89,0 млн баррелей н.э.) и составил 87,9 млн баррелей н.э.

Фактически извлекаемые запасы нефти и газа предприятия возросли на 3% по сравнению с состоянием на конец 2010 года и составили 1,156 млн баррелей н.э. Этот прирост преимущественно связан с включением в расчет объемов по ачимовскому проекту, где уже приступили к коммерческой стадии разработки Уренгойского месторождения.

Расчетный срок обеспеченности запасами с учетом доли «Винтерсхалла» в добыче 2011 года и остатком запасов к концу года составляет 11 лет (в 2010 году — 10 лет). Добытые в 2011 году объемы были возмещены на 131%.

Рост сбыта природного газа

Общий объем продаж трех торговых СП с «Газпромом»

(WINGAS, WIEN и WIEE) составил 417 млрд Квт*часов, что превысило уровень прошлого года на 1%.

Показатель ЕБИТ по торговле природным газом повысился с 416 млн в 2010 году до 425 млн евро в 2011-м.

Инновационные грибы-биополимеры

В №08'11 «Вертикали» мы уже рассказывали о новой технологии «Винтерсхалла» по повышению нефтеотдачи — грибе-биополимере «схизофиллуме обыкновенном». Тем более интересно узнать, как обстоит ситуация с применением этой инновации на данный момент. А именно: сейчас производство биополимера проходит интенсивные испытания и совершенствуется на производственной территории концерна BASF в городе Людвигсхафен.

Промысловые испытания схизофиллума проводятся на месторождении Бокштедт на севере Германии в два этапа. Первый этап опытно-промышленного проекта «Нагнетание полимера в Бокштедте» продлится до середины 2012 года; на этом этапе предусмотрены подготовка к промысловым испытаниям, бурение скважин, сооружение наземных установок.

Затем в пласт закачают биополимер и будут наблюдать, как он повлияет на добычу продукции из близлежащих скважин. На второй этап испытаний отводится два года.

Платформа Миттельплате

Представители ведущих отраслевых СМИ (в том числе

«НГВ») посетили добывающую буровую платформу Миттельплате — единственную в германских водах. Этот морской нефтепромысел «Винтерсхалл» разрабатывает совместно с компанией RWE Dea на паритетной основе. Добыча промысла в 2011 году превысила 1,4 млн тонн сырой нефти, что составляет большую долю общей добычи в Германии. На месторождении сосредоточено около 65% национальных нефтяных запасов.

Работа в морском секторе производится с искусственно созданного бурового и добывающего островка размером 70 на 95 метров. Система ликвидации отходов бурения обеспечивает защиту окружающей среды. Буровые шахты и скважины находятся внутри сталебетонной ванны, обеспечивающей полную изоляцию бурового комплекса.

Кроме того, раствор, который используется для охлаждения бурового долота и выноса разбуренной породы, не выводится в море, как это принято на других морских добывающих платформах во всем мире, а с помощью специальной технологии перерабатывается на самой Миттельплате и экологически безопасным способом транспортируется на сушу.

Технология бурения разработана таким образом, что наряду с вертикальным бурением может осуществляться и наклонно-направленное бурение с большим углом отклонения от вертикали. Дебит по сравнению вертикальным бурением увеличивается в два-три раза.

Пущенная в эксплуатацию в конце 2005 года буровая установ-


ка позволяет вести бурение в радиусе 6 тыс. метров от острова и бурить скважины протяженностью до 10 тыс. метров; эти скважины проникают в ранее недоступные нефтеносные слои песчаника.

Остров соединен с континентом при помощи трубопровода, который был проложен специальным методом с учетом особых экологических условий. Добытая нефть транспортируется по нему от острова к установкам подготовки нефти береговой станции Диксанд.

Стержнем этой производственной площадки является технологическое оборудование. В го-

ризонтально расположенных сепараторах производится отделение подаваемой по нефтепроводу нефти от газа и воды. Дополнительная очистка нефти производится в четырех резервуарах с плоским дном, каждый вместимостью 2500 м³.

Годовая чистая прибыль в 2011 году превысила 1 млрд евро: это рекорд «Винтерсхалла» за всю историю работы

Затем с помощью магистральных насосов она перекачивается по транспортному трубопроводу в Брунсбюттель для передачи потребителям. 

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА	2011 г.	2010 г.
Оборот нетто (операции с третьими лицами), млн €	3 182	3 819
Разведка, инвестиции и аквизиции, млн €	832	571
Добыча нефти, млн барр н.э.	25,0	44,1
Добыча природного газа, млн барр н.э.	87,9	89,0
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТА), млн €	1 686	1 918

ТОРГОВЛЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ	2011 г.	2010 г.
Оборот нетто (операции с третьими лицами), млн €	8 869	6 972
Инвестиции и аквизиции, млн €	582	518
Сбыт газа СП (100 %), млрд кВт*ч	416,6	412,6
в том числе ВИНГАЗ, млрд кВт*ч	304,7	317,9
Результат общей хозяйственной деятельности (ЕБИТА), млн €	425	416