

Wintershall в Латинской Америке

- **Годовая добыча в Аргентине достигла примерно 26 млн баррелей нефтяного эквивалента**
- **Доли в 15 месторождениях в аргентинских провинциях Огненная Земля, Неукен и Мендоса**
- **Новые возможности роста в Латинской Америке благодаря деятельности в Бразилии**

Январь 2019 г.

Тел. (+49-561) 301-3301
Факс (+49-561) 301-1321
press@wintershall.com
www.wintershall.com

Wintershall Holding GmbH
Corporate Communications
P.O. Box 10 40 20
34112 Kassel, Germany

Компания Wintershall уже несколько десятилетий успешно работает в **Латинской Америке**. В 2018 году она отметила свой 40-летний юбилей в Аргентине. В этой стране компания добывает углеводороды, в частности природный газ, и за это время вышла на четвертое место по добыче газа. Компания активно работает в центральноаргентинских провинциях **Неукен** и **Мендоса**, а также на юге, у побережья **Огненной Земли**.

Теперь Wintershall расширяет свое присутствие в **Латинской Америке**, имеющей статус **приоритетного региона**, и будет работать также в **Бразилии**. Атлантическое побережье страны считается одним из наиболее перспективных нефтяных регионов мира. В апреле 2018 года Wintershall получила там семь лицензий на добычу, четыре из которых наделяют ее правами оператора. Лицензионные

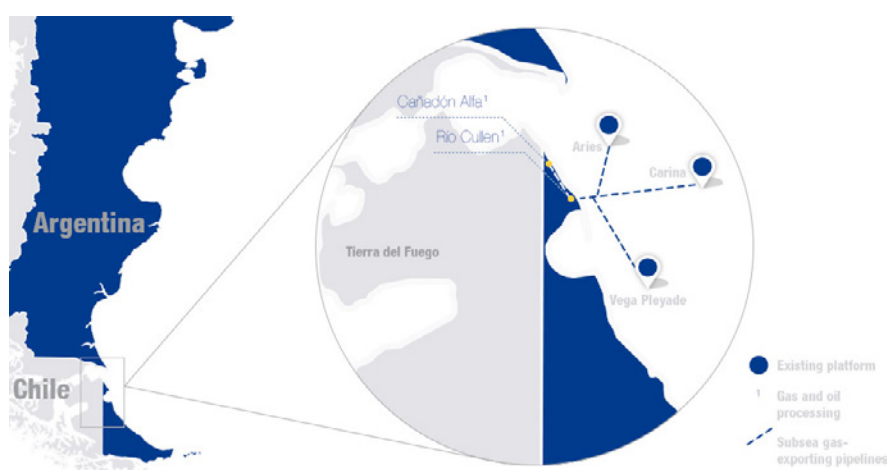
участки расположены у северного и юго-восточного побережья Бразилии.

Аргентина

Wintershall добывает природный газ в Аргентине на протяжении четырех десятилетий и занимает четвертое место по добыче газа в стране. Деятельность Wintershall началась здесь с приобретения первых концессий на Огненной Земле. Сейчас ее 100 %-ная дочерняя компания Wintershall Energía S.A. владеет долями участия в 15 нефтяных и газовых месторождениях в Аргентине и добывает примерно 26 млн баррелей нефтяного эквивалента (б.н.э.) в год.

Огненная Земля: расширение производства

На юге Аргентины, на Огненной Земле, Wintershall работает с 1979 года. В 1989 году компания приступила к добыче нефти на месторождении Идра, расположенном в бассейне Аустраль на территории провинции **Огненная Земля**. С тех пор Wintershall прилагает постоянные усилия для увеличения добычи на морских месторождениях. Усовершенствования стали возможны благодаря сочетанию современных технологий и крупных инвестиций. В 2018 году суточная добыча на лицензионном участке СМА-1 составила около 20 млн кубометров газа, включая месторождения Карина, Ариэс и Вега-Плеяде, в которых Wintershall имеет долевое участие (37,5 %). Партнерами являются оператор Total и Pan American Sur. В настоящее время на СМА-1 приходится около 20 % от всего природного газа, добываемого в Аргентине.



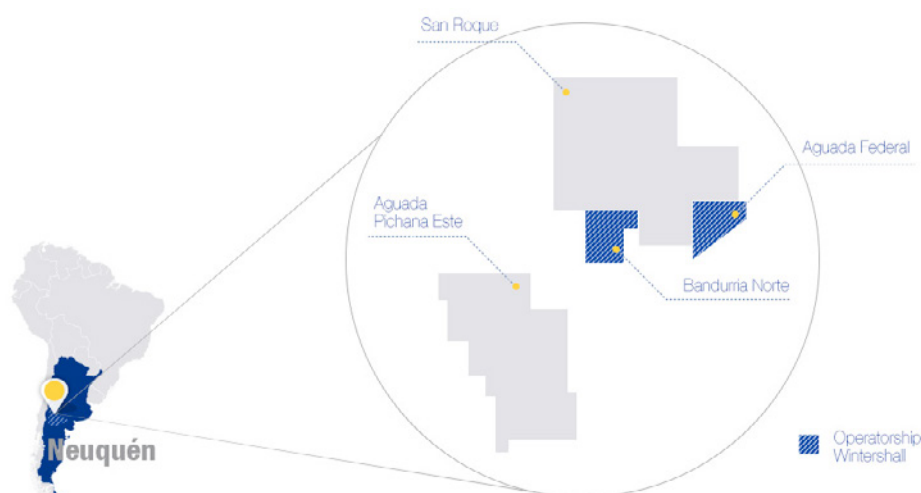
В феврале 2016 года Wintershall совместно с Total и Pan American Sur начала добычу газа на новом газовом месторождении **Вега-Плеяде** в Аргентинском море у берегов Огненной Земли. Самый

южный в мире проект освоения месторождения газа вносит значительный вклад в газоснабжение Аргентины и имеет суточный объем добычи до 6,7 млн кубометров. Морское месторождение Вега-Плеяде с запасами газа категории 2P около 19 млрд кубометров относится к ключевым проектам Wintershall в Аргентине. Платформа соединена с береговой установкой подготовки газа «Рио Куллен» на берегу Огненной Земли 77-километровым подводным экспортным газопроводом.

В апреле 2017 года партнеры по СМА-1 одобрили расширение установки подготовки газа «Каньядон Альфа» с целью увеличения добычи и освоения дополнительных запасов морских газовых месторождений. Предполагается строительство двух новых компрессоров низкого давления и третьего газопровода, соединяющего заводы «Рио Куллен» и «Каньядон Альфа». Ввод в эксплуатацию новой установки запланирован на 2019 год.

Оператор работ на месторождении Вака-Муэрта

В провинции Неукен Wintershall уже более 20 лет занимается традиционной добычей природного газа и нефти и хорошо разбирается в геологических условиях. Компания владеет долями в блоках Агуада-Федераль, Бандуррия-Норте, Агуада-Пичана-Эсте и Сан-Роке. На эти знания Wintershall опирается и при разработке блоков перспективной структуры Вака-Муэрта. На всех блоках в настоящее время реализуются проекты по добыче сланцевого газа или сланцевой нефти.



Wintershall владеет 90 %-ной долей в блоке **Агуада-Федераль** в провинции Неукен, где она выступает оператором работ. Десять процентов принадлежат энергетической компании Gas y Petróleo del Neuquén S.A. (GyP). Компании разрабатывают блок совместно. Здесь на глубине от 2 700 до 3 000 метров залегает перспективная сланцевая порода структуры Вака-Муэрта. За двумя вертикальными разведочными скважинами, пробуренными в 2015 году, последовали четыре горизонтальные скважины, каждая длиной в 1 000 метров, которые были протестированы в 2018 году. На основе полученной при бурении информации в конце 2018 года было принято решение пробурить две дополнительные горизонтальные скважины длиной в 2 500 метров. Работы планируется завершить в начале 2019 года.

В июле 2015 года Wintershall стала оператором по второй лицензии в провинции Неукен: **Бандуррия-Норте** (100 %). И здесь компания реализует проект по добыче сланцевой нефти. В 2017 году на блоке площадью 107 кв. километров были пробурены три горизонтальные скважины. Целевым горизонтом являются также отложения Вака-Муэрта. В настоящее время проводится оценка полученных результатов.

Разведка и добыча на нетрадиционных месторождениях сопряжены с серьезными технологическими вызовами. Благодаря многолетнему опыту в области экологически чистой и эффективной разработки сложных месторождений и специализированными технологическим знаниям Wintershall оптимально подготовлена для решения таких задач.

20-летний опыт работы в провинции Неукен

Wintershall владеет 27,3 % блока Агуада-Пичана-Эсте (оператор Total: 27,3 %, YPF: 27,3 %, PAE: 18,1 %). Кроме того, компании принадлежит 22,5 % в новых проектах разработки сланцевого газа в структуре Вака-Муэрта на том же блоке (оператор Total: 41,0 %, YPF: 22,5 %, PAE: 14,0 %).

На сегодняшний день на площади 761 кв. километров пробурено более 348 скважин. В настоящее время добыча газа ведется примерно из 300 скважин. В 2018 году суточная добыча газа на этом блоке составила 7,4 млн условных кубометров. На основании многообещающих результатов эксплуатации 10 скважин в рамках пилотного проекта по добыче сланцевого газа, в 2017 году было принято решение перейти к разработке сланцевых залежей с помощью



Первая скважина на месторождении Агуада-Федераль в провинции Неукен была пробурена в 2015 году.

20 скважин. Первая скважина была введена в эксплуатацию в декабре 2017 года.

Блок **Сан-Роке** (Wintershall: 24,7 %, оператор Total: 24,7 %, YPF: 34,1 %, PAE: 16,5 %) площадью 1 040 кв. километров расположен к северо-востоку от месторождения Агуада-Пичана. В 2017 году среднесуточная добыча газа из около 50 скважин составила 3,9 млн кубометров.

В октябре 2018 года Wintershall получила разрешение экспортировать до 750 тыс. кубометров газа в день с блоков Сан-Роке и Агуада-Пичана-Эсте в Чили. Разрешение действительно до мая 2019 года.

Использование большого потенциала нетрадиционных ресурсов

Аргентина обладает вторыми по величине запасами сланцевого газа в мире. По данным Управления энергетической информации США (EIA), запасы исчисляются 23 триллионами кубометров сланцевого газа, что соответствует 11 % мировых запасов сланцевого газа. По запасам сланцевой нефти, которые оцениваются в 27 млрд баррелей нефтяного эквивалента (б.н.э.), Аргентина занимает четвертое место в мире. Таким образом, Аргентина — один из наиболее крупных регионов роста в сфере нетрадиционных ресурсов наряду с США.

Особое значение имеет геологическая структура **Вака-Муэрта**, которая простирается по аргентинской провинции Неукен. Это одна из крупнейших залежей сланцевого газа и сланцевой нефти в мире. EIA оценивает извлекаемые ресурсы формации Вака-Муэрта в 16,2 млрд баррелей нефти, а запасы газа — в 8,7 трлн кубометров. Отложения на глубине около 3 000 метров занимают площадь в 30 тыс. кв. километров, имеют толщину от 150 до 600 метров и высокую долю органического углерода (ТОС — Total Organic Carbon). По техническим характеристикам сланцевые породы Вака-Муэрта напоминают сланцевые породы в США, которые уже исследованы.

Провинция Мендоса: приток нефти на блоке CN-V

На юге провинции Мендоса Wintershall Energía имеет лицензию на разведку блока **CN-V** (50 % Wintershall, 50 % Geopark) на правах оператора. Весной 2013 года Wintershall провела геологоразведочные работы на блоке CN-V и исследовала 180 кв. километров с помощью 3D-сеймики. В 2017 году первая разведочная скважина



Самоходный вибросейсмический комплекс в провинции Мендоса.

дала нефть и теперь проходит тестирование для получения информации о дополнительном потенциале залежи. В 2018 году были завершены работы на второй разведочной скважине, которая в настоящее время работает в тестовом режиме.

Ответственный партнер на месте

Wintershall работает в Аргентине уже четыре десятилетия и чувствует глубокую связь с этой страной. При этом Wintershall придает большое значение тесному обмену и плодотворному сотрудничеству с бизнесом, политикой и гражданами, ведь это — важные предпосылки для обеспечения устойчивой добычи энергоресурсов.

Компания Wintershall также активно участвует в социальной и культурной жизни аргентинских регионов, в которых она работает, и поддерживает целый ряд местных проектов в сферах здравоохранения, образования и культуры. Здесь Wintershall берет на себя ответственность и выступает в качестве надежного партнера.

Бразилия

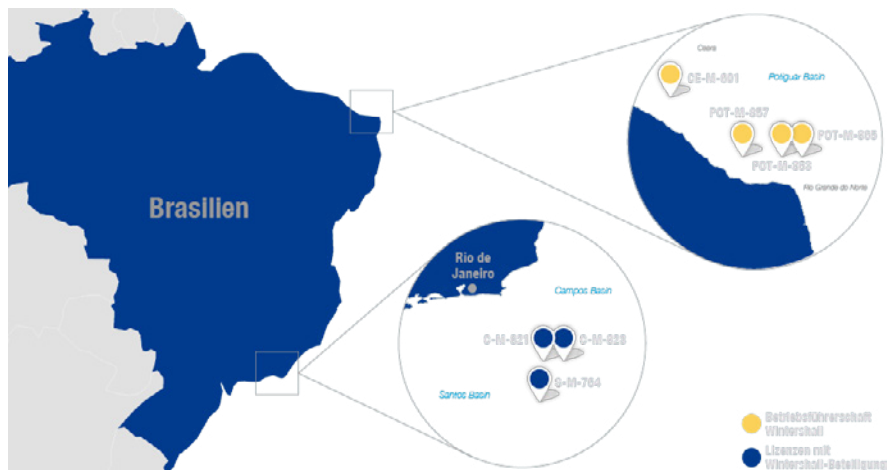
Wintershall продолжает расширять свой портфель в приоритетном регионе Южной Америки: теперь, помимо Аргентины, компания представлена и в Бразилии. Весной 2018 года Wintershall в рамках государственного конкурса приобрела семь лицензий на геолого-разведку в одном из наиболее привлекательных для нефтегазовой отрасли регионов роста, в том числе четыре в качестве оператора. Первые разведочные скважины на выделенных блоках запланированы на 2019 год.

Дополнительные возможности роста в Латинской Америке

Бразильский рынок открывает для Wintershall огромные возможности роста: объем доказанных запасов нефтяных месторождений крупнейшей южноамериканской страны за последние годы значительно увеличился. Пять из десяти крупнейших в мире оффшорных бассейнов расположены у побережья Бразилии. По данным Государственного агентства Бразилии по нефти, газу и биотопливу (Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, ANP), здесь залегают около 30 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

По оценкам ANP, около 12,5 млрд б.н.э. залегают у северного побережья Бразилии в двух глубоководных бассейнах: Кеара и Потигуар. Здесь Wintershall является оператором по четырем лицензиям. По трем остальным лицензиям компания сотрудничает с Chevron

(США) и Repsol (Испания). Данные три блока расположены в бассейнах Кампос и Сантос у юго-восточного побережья Бразилии. ANP оценивает запасы примерно в 18,3 млрд б.н.э.



В ближайшие годы Wintershall будет инвестировать в свои проекты в Бразилии, предлагая новые идеи, и намерена зарекомендовать себя в качестве сильного и надежного оператора и партнера. Компания собирается продвигать сложные геологоразведочные работы на выделенных блоках и подавать заявки на получение дополнительных лицензий.

В среднесрочной перспективе в Рио-де-Жанейро планируется создание Операционной компании и увеличение штата, а портфель будет расширяться и диверсифицироваться. Данные меры являются частью глобальной стратегии роста компании Wintershall: к 2022 году в расширение производства по всему миру будет направлено в общей сложности 3,5 млрд евро.

Эти и другие фотографии доступны для загрузки на сайте www.wintershall.com в медиатеке.