

## **Wintershall в очередной раз увеличивает добычу нефти и газа**

- **Значительное снижение результата 2015 года по сравнению с предыдущим годом из-за изменения цен**
- **Неизменно высокий целевой показатель по добыче к 2018 году**
- **Наращивание деятельности в России, Аргентине и Норвегии**
- **Значительное сокращение затрат в 2016 году**

7 апреля 2016 г.  
Михаэль Засце  
PI-16-03  
Phone +49 561 301-3301  
Fax +49 561 301-1321  
press@wintershall.com  
www.wintershall.com

**Кассель.** В 2015 году Wintershall, несмотря на непростые рамочные условия, в пятый раз подряд получила прибыль свыше одного миллиарда евро. Результат после вычета налогов и долей третьих лиц составил 1,050 миллиарда евро (в 2014 г.: 1,464). «Несмотря на значительное снижение цен на нефть и газ по сравнению с 2014 годом Wintershall в 2015 году в очередной раз доказала свою конкурентоспособность и устойчивость», - сказал Председатель Правления Wintershall Марио Мерен на годовой пресс-конференции в Касселе.

Оборот с третьими лицами сократился до 12,998 миллиарда евро (в 2014 г.: 15,145). Решающую роль сыграл завершённый к концу сентября 2015 года обмен активами с российской «Газпром»,

Wintershall Holding GmbH  
Corporate Communications  
Postbox 10 40 20  
34112 Kassel, Germany

повлекший за собой прекращение поступления доходов от бизнеса по торговле и хранению газа, а также от деятельности Wintershall Noordzee B.V. в четвертом квартале 2015 года. Результат хозяйственной деятельности (ЕБИТ) до учета особых факторов в силу резкого снижения цен на нефть и газ сократился до 1,366 миллиарда евро (в 2014 г.: 1,795). Сумма чрезвычайных расходов в 2015 году составила 636 миллионов евро; они в основном являются результатом обесценения проектов геологоразведки и добычи, а также снижения стоимости компании (гудвил), вызванного снижением прогнозируемых цен на нефть и газ. Это лишь частично компенсировалось за счет чрезвычайных доходов на сумму 342 миллиона евро, возникших в основном в результате обмена активами с «Газпромом». Цена на эталонную марку нефти Brent по сравнению с 2014 годом упала на 47 процентов и достигла 52 долл. США за баррель. Цена на газ на спотовых рынках в Северо-Западной Европе по сравнению с 2014 годом снизилась на 21 процент и достигла 6,51 долл. США/млн БТЕ (в 2014 г.: 8,23).

«Мы располагаем хорошо диверсифицированным портфелем активов при низком уровне затрат на добычу и восполнение запасов, в частности, в России и Аргентине. Это дает нам возможность даже при низких ценах на нефть обеспечить положительный вклад в результат группы BASF», - сказал Мерен. Несмотря на это Председатель Правления Wintershall считает, что текущий год будет сложным, и его нельзя сравнить с 2015 годом: «Волатильность на низком ценовом уровне будет сопровождать нас и в 2016 году. Нам не удастся компенсировать низкие цены на нефть и газ, несмотря на рост добычи. Поэтому значение таких мер, как жесткое управление издержками, сокращение инвестиций, целенаправленные инновации и оптимизация производства еще дальше растет».

## **Значительное наращивание добычи нефти и газа**

Компании Wintershall удалось значительно увеличить добычу нефти и газа: на 13 процентов до 153 миллионов баррелей (в 2013 г.: 136) нефтяного эквивалента (б.н.э.). Дополнительные объемы были получены прежде всего в Норвегии и за счет работы СП «Ачимгаз» в России. В Ливии Wintershall, несмотря на сложную политическую ситуацию, смогла вести добычу на концессионном участке 96 с февраля до мая и с сентября до начала ноября 2015 года, т.е. в общей сложности в течение 125 дней. Обратный эффект имело дальнейшее снижение добычи в Германии, вызванное естественным падением добычи и продолжающейся уже более пяти лет стагнацией в сфере выдачи разрешений на проекты гидроразрыва пласта на традиционных месторождениях.

Компания планирует в ближайшие годы дальше наращивать добычу нефти и газа и выйти на уровень 190 миллионов б.н.э. к 2018 году. Достижению этой цели должны способствовать, в частности, развитие проекта «Ачимгаз» в Сибири, деятельность в Норвегии и проект добычи газа Vega Pléyade в морской акватории Аргентины у побережья Огненной Земли, где в феврале 2016 года начался этап добычи.

«В ближайшие годы Wintershall будет делать ставку и на экономию затрат, и на инвестиции. Одно не противоречит другому», - пояснил Мерен на пресс-конференции. С одной стороны, в 2016 году планируется существенное сокращение издержек. Этому должны способствовать дальнейшая оптимизация текущих эксплуатационных расходов и снижение расходов на геологоразведку, разработку месторождений и технологии, особенно в странах с высоким уровнем издержек. В связи с этим снизится число разведочных скважин в этом году.

Запланированный на 2016 год потенциал экономии затрат, который должен быть достигнут за счет названных мер, составляет до 200 миллионов евро.

С другой стороны, компания намерена и дальше инвестировать в осуществление приоритетных проектов, особенно в странах с выгодными условиями добычи, к которым относятся Аргентина и Россия. Wintershall планирует в ближайшие пять лет инвестировать примерно 4,8 миллиарда евро в расширение нефтегазового бизнеса. Запланированный на 2016 год объем инвестиций составляет один миллиард евро, что намного меньше, чем в предыдущем году (в 2015 г.: 1,4). «Мы будем дальше закладывать основу для будущего роста добычи и инвестировать в создание инфраструктуры и, прежде всего, в повышение эффективности. Однако, необходимо тщательно обдумывать», - сказал Председатель Правления Wintershall. Так, некоторые проекты разработки месторождений, напримр, норвежское нефтяное месторождение Skarfjell, и наращивание добычи на месторождении Wingate в британском секторе Северного моря, будут отложены на более поздний срок и еще дальше оптимизированы. Проекты по разработке сланцевой нефти и газа в Аргентине будут осуществляться замедленными темпами.

### **Успехи в области геологоразведки – обнаружены новые месторождения нефти и газа**

В 2015 году Wintershall заложила прочную основу для дальнейшего роста: компания достигла большого успеха в поиске новых нефтяных и газовых месторождений компания. Из в общей сложности 25 (в 2014 г.: 21) разведочных и доразведочных скважин оказались продуктивными 17 (в 2014 г.: 16). Wintershall также удалось увеличить объем доказанных

запасов нефти и газа. По сравнению с концом 2014 года этот объем вырос на два процента и достиг 1,744 миллиарда б.н.э. Следовательно, коэффициент восполнения запасов в 2015 году составил 123 процента. Объем запасов, рассчитанный на базе доли Wintershall в объеме добычи 2015 года и уровня запасов к концу года, составляет примерно 11 лет. Помимо этого, Wintershall занимается разработкой дальнейших инновационных решений в области увеличения дебита, к которым национальные нефтяные корпорации (ННК) проявляют растущий интерес.

### **Наращивание деятельности в Северном море и в России**

В Северном море и в прибрежных государствах по-прежнему добывается более 50 процентов природного газа, потребляемого в странах Европейского Союза. Таким образом, Северное море остается важным и надежным источником сырья для энергоснабжения Европы. **Норвегия** является для Wintershall приоритетным регионом с точки зрения наращивания добычи. За последние годы компания существенно расширила свою деятельность в этой стране. Имея более 60 лицензий, более половины из которых наделяют компанию правами оператора, Wintershall входит в число крупнейших обладателей лицензий в Норвегии. Одновременно Wintershall оптимизирует свой портфель активов путем перевода из стадии успешной геологоразведки в стадию разработки и добычи. За последние годы суточный объем добычи увеличился с 3 до 80 тысяч б.н.э. на сегодняшний день. Этому способствовал недавний запуск добычи на месторождениях Knarr и Edvard Grieg.

Важным элементом дальнейшего расширения деятельности является партнерство с норвежской компанией Statoil. В результате двух транзакций Wintershall получила доли в действующих месторождениях Brage, Vega и Gjøa. На Brage и

Vega Wintershall выполняет функцию оператора. Кроме того, Wintershall приобрела долевое участие в проекте разработки Aasta Hansteen, в залежи Asterix, а также в трубопроводном проекте Polarled.

В начале сентября 2015 года Министерство нефти и энергетики Норвегии одобрило план разработки и эксплуатации месторождения Maria, который был представлен Wintershall в роли оператора. Технически извлекаемые запасы месторождения Maria (доля оператора Wintershall: 50 %), начало эксплуатации которого намечено на 2018 год, оцениваются в 180 миллионов м.б.э. Планируется подводное присоединение к существующим платформам Kristin, Heidrun и Åsgard B.

В **Нидерландах** Wintershall входит в число крупнейших газодобывающих компаний. С целью расширения портфеля активов компания занимается освоением нефтяной залежи F17 в голландском секторе Северного моря. Безлюдная платформа с минимальным составом оборудования L6-B начала работу по добыче газа. В **Дании** Wintershall управляет разработкой нефтяного месторождения Ravn, став впервые оператором работ в этой стране. Начало добычи намечено на текущий год.

В **Великобритании** Wintershall является оператором работ на газодобывающей платформе Wingate, ввод в эксплуатацию которой состоялся в октябре 2011 года. Wingate – первый газодобывающий объект, которым Wintershall самостоятельно управляет в британском секторе Северного моря.

Продолжающаяся уже 25 лет кооперация с партнером «Газпром» в **России** свидетельствует о возможности поддержания успешных партнерских отношений на протяжении многих десятилетий. Расположенное в Западной Сибири Южно-Русское

газовое месторождение, в экономическом результате которого Wintershall участвует на 35 процентов, было выведено на проектную мощность в 2009 году. Первые скважины для разработки туронских отложений, представляющих еще один горизонт этого газового месторождения, успешно пробурены. Второй проект, разработка участка IA ачимовских отложений Уренгойского месторождения, где доля Wintershall составляет 50 процентов, также осуществляется успешно. Поэтапная разработка технически сложных ачимовских отложений продолжалась: к концу 2015 года добыча велась уже из 62 скважин. В 2015 году объем добычи по сравнению с предыдущим годом увеличился примерно на 48 процентов и достиг ок. 26 миллионов б.н.э. (100 %). В Волгоградской области Wintershall вместе с компанией «Лукойл» занимается геологоразведкой и добычей нефти и газа.

### **Новые проекты в Аргентине и на Ближнем Востоке**

В **Аргентине** Wintershall работает уже 38 лет и обладает долями участия в 15 месторождениях на суше и на море. По оценкам экспертов Аргентина располагает вторыми по величине запасами сланцевого газа и четвертыми по объему запасами сланцевой нефти в мире. С 2014 года Wintershall (оператор, доля: 90 %) имеет доленое участие в блоке Aguada Federal в провинции Неукен (Центральная Аргентина) и планирует вместе с местным государственным энергопредприятием Gas y Petróleo del Neuquén S.A. (GyP) заняться разведкой и оценкой возможности экономически эффективной разработки блока.

В марте 2015 года начались работы по бурению двух вертикальных разведочных скважин в этом блоке. На участке площадью в 97 квадратных километров ведется разработка сланцевой структуры Vaca-Muerta. Пилотное производство на

месторождении Aguada Pichana также продолжалось. Bandurria Norte – новый блок, который Wintershall получила на правах оператора (100 процентов). Кроме того, Wintershall вместе с Total и Pan American South в конце февраля 2016 года начала добычу на новом газовом месторождении Vega Pléyade в морской акватории Аргентины у побережья Огненной Земли.

В **Ливии** Wintershall на правах оператора эксплуатирует вместе с компанией «Газпром» восемь нефтяных месторождений на оншорных концессионных участках 96 и 97. В связи с временным прекращением работы экспортной инфраструктуры оншорная добыча нефти в Ливии в 2015 году останавливалась несколько раз на длительное время. В то же время расположенное у побережья Ливии нефтяное месторождение Аль-Джурф, в котором Wintershall имеет долевое участие, в течение всего года непрерывно эксплуатировалось.

В **регионе Ближнего Востока** сосредоточено примерно 50 процентов мировых запасов нефти и газа. Ни один другой регион мира не обладает сравнимым потенциалом. Wintershall на правах оператора завершила первую разведочную скважину с целью разработки месторождения высокосернистого газа и конденсата Шувайхат в Абу-Даби. Сейчас идет подготовка к бурению еще одной разведочной скважины. Партнерами по проекту являются Национальная нефтяная компания Абу-Даби (ADNOC) и австрийская нефтегазовая компания OMV. На рынках Среднего Востока востребованы гибкость специалистов Wintershall, их многолетний опыт и передовые технологические знания работы в сложных геологических условиях. Так, Wintershall привносит свой ноу-хау в области добычи высокосернистого газа в проект Шувайхат. Ведь в Германии компания занимается добычей высокосернистого газа уже более 40 лет. Помимо этого, Wintershall расширила партнерство с компанией ADNOC: в



ноябре 2015 года был подписан Протокол о намерениях, предусматривающий совместные исследования в области увеличения нефтеотдачи (МУН).

### **Добыча в Германии как полигон для отработки инновационных решений поставлена под угрозу**

В Германии Wintershall показывает, как можно вести рентабельную добычу даже в трудных условиях. В силу сложных геологических условий добыча сырьевых ресурсов в Германии отличается технологической сложностью. Поэтому добыча на территории Германии представляет для Wintershall своего рода полигон для отработки инновационных технологий, которые затем могут находить применение при реализации проектов по всему миру. К приоритетным направлениям НИОКР относятся: повышение коэффициента продуктивности геолого-разведочных работ, разработка технологий освоения сложных с точки зрения разработки и добычи месторождений и методы увеличения нефтеотдачи (МУН). Наглядным примером является нефтепромысел Эмлиххайм, где Wintershall применяет технологию паронагнетания, и таким образом поддерживает постоянный уровень добычи на протяжении 65 лет. «На всем пространстве от Северного моря до Альп востребованы выносливость, инновационная сила и эффективный менеджмент проектов. Это как раз те качества, которые нужны в сложной ситуации, существующей в настоящее время во всем мире», - сказал Мерен.

«Кроме того, добыча в Германии в значительной степени обеспечивает энергобезопасность», - сказал Мерен. В настоящее время примерно 11 процентов потребности Германии в природном газе покрывается за счет отечественных источников; еще несколько лет назад этот показатель составил

20 процентов, и он имеет тенденцию к дальнейшему понижению. «Федеральное правительство старалось снять блокаду традиционной добычи природного газа в Германии. Однако, законодательная инициатива не продвигается из-за парламентской волокиты, - сказал Мерен.

Бизнес остро нуждается в надежных правовых и временных рамках и надежности планирования. Это, в частности, касается применения технологии гидроразрыва пласта в Германии в будущем, разумеется при условии соблюдения самых высоких немецких стандартов безопасности и экологии.

### **Важный вклад в надежное энергоснабжение**

Наряду с разработкой месторождений и добычей природного газа Wintershall вносит важный вклад в надежное энергоснабжение Западной Европы, осуществляя строительство и эксплуатацию газопроводов. Долгосрочный рост потребности Западной Европы в природном газе при падающей добыче на собственной территории вызывает необходимость постоянного увеличения объемов импорта газа. Wintershall способствует надежному газоснабжению Европы, среди прочего, путем участия в трансбалтийском газопроводе **«Северный поток»** и соединительных газопроводах OPAL и NEL. Кроме того, Wintershall намерена вместе с другими европейскими партнерами участвовать в проекте расширения «Северного потока». Проект «Северный поток 2» предусматривает прокладку двух дополнительных ниток по дну моря общей мощностью в 55 миллиардов кубометров газа, и будет таким образом способствовать надежному энергоснабжению Европы в долгосрочной перспективе.

«Это природный газ по конкурентоспособным ценам и без транзитного риска, - пояснил Мерен. – «Северный поток 2» - по-настоящему европейский проект, объединяющий шесть европейских компаний из пяти стран, которые готовы нести общую ответственность, осознавая экономическую целесообразность и энергетическую необходимость проекта». С точки зрения климатических целей Германии и ЕС было бы желательно, если бы использование газа в качестве «партнера» возобновляемых источников энергии наконец стимулировалось. «Газ – это гибкий энергоноситель, не нуждающийся в субсидиях. Путем более высокой загрузки газовых электростанций можно было бы значительно улучшить климатический баланс Германии и Европы», - сказал Председатель Правления.

### **Торговля природным газом: увеличение сбыта**

В прежней сфере торговли природным газом оборот по операциям с третьими лицами уменьшился на 17 процентов и составил 10,189 миллиарда евро. Сокращение было вызвано завершением к 30 сентября 2015 года обменом активами с компанией «Газпром», в результате которого с четвертого квартала прекратилось поступление доходов от бизнеса по торговле и хранению газа. В первые три квартала 2015 года эти сферы бизнеса обеспечили вклад в оборот в размере примерно 10,1 миллиарда евро. За этот же период сбыт бывших совместных предприятий (WINGAS, WIEE und WIEH) составил 497 миллиардов киловатт-часов и превысил показатель предыдущего года на 88 миллиардов киловатт-часов. В результате транзакции оборот по сравнению с предыдущим годом в целом снизился на 64 миллиарда киловатт-часов. Результат хозяйственной деятельности до учета особых факторов значительно превысил результат предыдущего года. Низкие показатели как бизнеса по хранению, так и бизнеса по

транспортировке газа перекомпенсировались более высоким результатом бизнеса по газоторговле.

### **Перспективы на 2016 год**

«Наши планы на 2016 год исходят из средней цены на нефть марки Brent в 40 долларов США за баррель и обменного курса в 1,10 долл. США за евро, - сказал Мерен. – Мы предполагаем, что цены на газ в среднем будут значительно ниже, чем в 2015 году. Мы рассчитываем на дальнейшее наращивание добычи при значительном сокращении оборота и показателя EBIT до учета особых факторов по сравнению с 2015 годом». Решающими факторами будут более низкие цены на нефть и газ, а также девестиция бизнеса по торговле и хранению газа. Кроме того, доленое участие в Южно-Русском газовом месторождении обеспечит Wintershall менее высокий оборот и результат, так как в 2016 году завышенные объемы закупки последних девяти лет согласно договору подлежат компенсации.

### ***Заявления относительно будущего и прогнозы***

*Настоящий материал содержит заявления относительно будущего положения дел. Эти заявления основываются на актуальных оценках и прогнозах Правления и на доступной ему на сегодня информации. Заявления относительно будущего нельзя понимать как гарантии возникновения упомянутых в них процессов и результатов. Будущие процессы и результаты зависят от множества факторов; они сопряжены с различными рисками и неопределенностью, и они основаны на предположениях, которые могут оказаться неверными. Мы не принимаем на себя никаких обязательств по актуализации приведенных в настоящем материале заявлений относительно будущего.*

**«Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» (Wintershall Holding GmbH)** - 100-процентное дочернее предприятие концерна BASF (г. Людвигсхафен, Германия). Компания, центральный офис которой расположен в городе Касселе (Германия), уже 120 лет компания занимается добычей сырья и более 80 лет

- поиском и добычей нефти и газа. «Винтерсхалл» сосредоточивает внимание на избранных регионах первостепенной важности, в которых компания располагает богатым технологическим опытом и обширными знаниями местных условий: это Европа, Россия, Северная Африка и Южная Америка, а также всё в большей мере Ближний Восток. Благодаря разведке и добыче, налаживанию партнерских связей с избранными компаниями, а также благодаря инновациям и компетентности в технологиях компания намерена и продолжить расширение своей деятельности. В разных странах мира в компании «Винтерсхалл» занято примерно 2000 сотрудников из 40 стран; на сегодня это самая крупная нефтегазодобывающая компания со штаб-квартирой в Германии, действующая в международном масштабе.

**«Винтерсхалл». Наше богатство – будущее.**

Weitere Informationen finden Sie im Internet unter [www.wintershall.com](http://www.wintershall.com) oder folgen Sie uns auf [Twitter](#), [Facebook](#) und [Youtube](#).

## Краткий обзор

		2015	2014	Изменение
<b><u>Wintershall: общий итог</u></b>				
Оборот нетто (операции с третьими лицами)	млн евро	<b>12.998</b>	15.145	- 14%
Инвестиции и аквизиции <sup>1</sup>	млн евро	<b>1.823</b>	3.162	- 42%
Результат хозяйственной деятельности (ЕБИТ)	млн евро	<b>1.072</b>	1.688	- 36%
Численность сотрудников <sup>2</sup>	на 31 дек.	<b>2.000</b>	2.715	- 26%
<b><u>Геологоразведка и добыча</u></b>				
Оборот нетто (операции с третьими лицами)	млн евро	<b>2.809</b>	2.938	- 4%
Инвестиции и аквизиции <sup>1</sup>	млн евро	<b>1.769</b>	3.092	- 42%
Добыча				
- нефти	млн бнэ <sup>3</sup>	<b>40,0</b>	30,6	+ 30%
- природного газа	млн бнэ <sup>3</sup>	<b>112,9</b>	105,2	+ 7%
<b><u>Торговля природным газом<sup>4</sup></u></b>				
Оборот нетто (операции с третьими лицами)	млн евро	<b>10.189</b>	12.207	- 16%
Инвестиции и аквизиции <sup>5</sup>	млн евро	<b>54</b>	70	- 22%
Сбыт природного газа СП (100 %) <sup>6</sup>	млрд кВт-ч	<b>497,1</b>	560,9	- 11%
<i>Из него: WINGAS<sup>6</sup></i>	<i>млрдкВт-ч</i>	<b>438,7</b>	480,9	- 9%

<sup>1</sup> Основные средства и нематериальные активы, включая занесенные в актив разведочные скважины

<sup>2</sup> Показатель 2015 года не учитывает сотрудников отчужденных активов по торговле и хранению газа, а также сотрудников Wintershall Noordzee B.V.

<sup>3</sup> Млн баррелей нефтяного эквивалента

<sup>4</sup> В связи с завершением к 30.09.2015 г. обмену активами с ПАО «Газпром» показатель не включает доходов от бизнеса по торговле и хранению газа за четвертый квартал 2015 г.

<sup>5</sup> Основные средства и нематериальные активы

<sup>6</sup> Включая объемы, проданные компании BASF