



# ПХГ В ЕВРОПЕ: У ГРУППЫ ГАЗПРОМ ОДНА ЦЕЛЬ – НАДЕЖНОСТЬ ПОСТАВОК

ИНТЕРВЬЮ  
ВЛАДИМИР ХАНДОХИН  
Начальник департамента логистики и закупок газа  
ООО «Газпром экспорт»

На наиболее часто задаваемые вопросы о стратегии и тактике Группы Газпром в отношении строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа отвечает Владимир ХАНДОХИН, начальник департамента логистики и закупок газа ООО «Газпром экспорт».

**Ред.:** Какую цель преследует Группа Газпром в развитии ПХГ в Европе?

**В.Х.:** Наша компания является одним из основных поставщиков газа в Европу. Удаленность газовых месторождений Группы Газпром от Западной Европы составляет порядка 6000 км. Обеспечение надежности поставок газа, учитывая такую протяженность газотранспортной системы, без ПХГ в Европе очень затруднительно. Поэтому мы приняли

стратегию по развитию сети ПХГ в европейских странах.

Такая сеть ПХГ поможет «Газпром экспорту» бесперебойно обеспечивать поставки газа в рамках обязательств по долгосрочным контрактам на поставку газа и в момент проведения ремонтных работ операторами транспортных систем на протяжении всего транспортного маршрута, и в случае аварийных работ на каком-либо участке, и в момент пикового спроса, когда



появляется дефицит транзитных мощностей на территориях стран, через которые проходит российский газ.

**Ред.:** По какому принципу вы выбираете потенциальные объекты ПХГ в Европе?

**В.Х.:** В первую очередь, мы рассматриваем стратегическое месторасположение ПХГ. ПХГ должно быть расположено недалеко от основных транзитных потоков российского газа. Затем проводится технико-экономический анализ и оцениваются инвестиционные риски по разработке данного ПХГ.

По такому принципу мы сейчас участвуем в реализации проектов ПХГ в Австрии, Сербии, Германии, Голландии, Венгрии и ищем другие объекты ПХГ, которые будут обеспечивать безопасность экспорта российского газа, как по традиционным маршрутам, так и по новым — это «Северный поток» и «Южный поток».

**Ред.:** Почему Газпром стремится стать совладельцем ПХГ, а не просто арендатором мощностей хранения?

**В.Х.:** Во-первых, те объекты ПХГ, которые мы разрабатываем, как правило, совместно с владельцем лицензии на это ПХГ, никогда не вступили бы в фазу строительства без участия Группы Газпром. Во-вторых, для обеспечения надежности поставок мы нуждаемся в долгосрочных мощностях хранения на 20 лет и более.

## ПОРТФЕЛЬ ЗАРУБЕЖНЫХ ПХГ ГРУППЫ ГАЗПРОМ

Такой срок использования мощностей хранения делает целесообразным принятие инвестиционного решения для Группы Газпром как соинвестора в проектах ПХГ.

**Ред.:** *Подразумевает ли это, что вы ставите перед собой цель контролировать деятельность оператора хранилища в том, что касается соблюдения им принципов свободного рынка?*

**В.Х.:** Одним из основных условий принятия положительного решения по вхождению в проект является владение Группой Газпром как минимум 50% мощностей ПХГ. Остальная часть принадлежит партнеру. Для нас важно, чтобы его мощности в долгосрочном плане не передавались третьей стороне, т.к. этот объем мощностей хранения закладывается в долгосрочный план нашей компании по обеспечению поставок газа в Европу.

Мощности, которые принадлежат партнеру, обычно выставляются на свободном рынке, и здесь мы не собираемся чинить какие-либо препятствия в части доступа третьих сторон к мощностям хранения.

**Ред.:** *Но через участие в Комитете управления вы можете блокировать доступ третьих сторон...*

**В.Х.:** По тем мощностям, которые не принадлежат Группе Газпром, нам это делать невыгодно, т.к. это отразится на эффективности проектов. Через Комитет управления мы будем влиять только на снижение инвестиционных и эксплуатационных затрат, на исполнение ПХГ в том техническом виде, который был заложен в техническом проекте, и на своевременный ввод объекта ПХГ в эксплуатацию.

Выполнение всех этих факторов приведет к более низкому тарифу на хранение, и будет выгодно всем пользователям ПХГ.

**Ред.:** *Как вы относитесь к принципу использования мощностей «используй либо теряй» (use-it-or-lose-it)?*

**В.Х.:** Мы не собираемся создавать для себя избыток мощностей хранения; это, прежде всего, экономически невыгодно.

**«Хайдах» (Австрия)**

Началась вторая стадия строительства. Идет бурение скважин, строительство установок, комплекса наземных сооружений. В апреле 2011 года проект будет сдан в эксплуатацию. В итоге вдвое увеличится объем активной емкости и суточной производительности.

**«Катерина» (Германия)**

Предполагается строительство близ города Бернбурга подземного хранилища «Катерина», которое ранее называлось «Пайссен». Компания VNG предложила переименовать ПХГ в честь императрицы Екатерины Второй, которая родом из этих мест. Задумано хранилище объемом около 600 млн м<sup>3</sup> активной емкости и 12 млн суточного отбора, то есть газ из ПХГ можно будет извлечь за 50 дней.

**Чехия**

Подписан Меморандум о взаимопонимании с компанией MND о создании ПХГ на базе истощенного нефтяного месторождения. Активный объем составляет около 400 млн м<sup>3</sup>. Скважины высокопроизводительны — они пробурены под газовую технологию, используют метод обратной закачки газа в пласт для поддержания давления, то есть своей конструкцией они уже подразумевают присутствие газа высокого давления.

**Венгрия**

Предполагается строительство газохранилища объемом более 1 млрд м<sup>3</sup> с суточным отбором газа около 15 млн м<sup>3</sup>. Подписано соглашение о сотрудничестве, в котором прописаны все основные принципы взаимодействия компаний по реализации этого проекта. В настоящее время ГПЭ и МОЛ создадут совместное предприятие.

**Нидерланды**

Подписано соглашение о хранении газа, согласно которому «Газпром экспорт» получает мощности в ПХГ «Бергермеер» в обмен на предоставление во временное пользование необходимого объема буферного газа. После завершения строительства это ПХГ станет самым крупным новым хранилищем газа в Европе, способным удовлетворить годовой спрос на газ приблизительно 1,6 млн голландских домохозяйств.

Полезный объем равен 4,1 млрд м<sup>3</sup>. Компания-оператор ТАКА планирует начать строительство в 2010 году, а коммерческую деятельность — в 2013 году. С этого момента третьи стороны получат доступ к большей части мощностей объекта.

**«Банатский Двор» (Сербия)**

По соглашению между Газпромом и компанией «Сербиягаз» на базе одноименного истощенного газового месторождения, расположенного в 60 км на северо-восток от города Нови Сад и в 44 км от главного газораспределительного узла в Господжинцах, будет создано ПХГ «Банатский Двор».

Технические параметры: активный объем 450 млн м<sup>3</sup>, производительность на отбор 5 млн м<sup>3</sup>/сутки.

Прежде чем определить необходимый для нас объем мощностей хранения, мы проводим тщательный анализ и определяем ту мощность хранения в данном ПХГ, которую действительно будем использовать для обеспечения безопасности поставок российского газа.

Если у нас на краткосрочной основе появятся свободные мощности, то мы готовы их выставить на свободный рынок продаж.

**Ред.:** *Значит, вы не боитесь конкуренции на газовом рынке при свободном доступе третьих сторон к мощностям хранения?*

**В.Х.:** Конечно нет, если это не касается собственных мощностей Группы Газпром. Как я уже говорил, у нас совсем другая цель по использованию мощностей хранения, нежели у обычных трейдеров. Наша цель — обеспечение надежности поставок газа. Поэтому мы не видим здесь для себя конкурентов.

**Ред.:** *Как вы относитесь к тому, что в процессе реализации проектов в результате принятия Рекомендаций Европейской комиссии будет изменяться нормативно-правовая база, что может привести к ужесточению требований по использованию мощностей ПХГ?*

**В.Х.:** Мы направляем большие инвестиции в развитие ПХГ в Европе, прежде всего, будучи уверенными, что будем пользоваться собственными мощностями в долгосрочном плане. Наша сеть ПХГ в Европе обеспечит здесь стабильность развития газового рынка, и наоборот, любые срывы поставок российского газа приведут к ажиотажу на рынке и, как следствие, резкому повышению цен на газ.

Поэтому мы надеемся, что Рекомендации Европейской комиссии будут учитывать особенность владения Группой Газпром мощностями хранения. 