

**Справка к пресс-конференции
«ЭКСПОРТ И ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ ПОСТАВОК ГАЗА В
ЕВРОПУ»**

6 июня 2017 года

РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА

В 2016 году Группа «Газпром» реализовала в страны дальнего зарубежья 228,3 млрд куб. м газа (включает как экспорт газа из Российской Федерации, так и продажу объемов газа, приобретенных Группой за пределами РФ). Выручка от продажи (с учетом акциза и таможенных пошлин) составила 2 686 млрд руб.

Экспорт газа из Российской Федерации в дальнее зарубежье достиг в 2016 году рекордного объема — 179,3 млрд куб. м (по контрактам ООО «Газпром экспорт» и GAZPROM Schweiz AG). Это на 12,5% или на 19,9 млрд куб. м больше, чем в 2015 году.

Реализация природного газа Группой «Газпром» в 2016 году в страны дальнего зарубежья (млрд куб. м)	
Страна	Объемы
<i>По контрактам ООО «Газпром экспорт» и GAZPROM Schweiz AG</i>	
Австрия	6,1
Болгария	3,2
Босния и Герцеговина	0,2
Великобритания	17,9
Венгрия	5,7
Германия	49,8
Греция	2,7
Дания	1,7
Италия	24,7
Македония	0,2
Нидерланды	4,2
Польша	11,1
Румыния	1,5
Сербия	1,7
Словакия	3,7
Словения	0,5
Турция	24,8
Финляндия	2,5
Франция	11,5
Хорватия	0,7
Чехия	4,5
Швейцария	0,3
Всего	179,3
Прочие продажи Группы «Газпром»	49,0*
Итого	228,3**

* Трейдинговые операции и реализация газа конечным потребителям с учетом СПГ

** Согласно консолидированной финансовой отчетности ПАО «Газпром», подготовленной в соответствии с МСФО.

Округление — до десятых долей.

В странах бывшего СССР Группа «Газпром» реализовала в 2016 году 33,2 млрд куб. м газа. Крупнейший импортер: Беларусь — 18,3 млрд куб. м.

Реализация природного газа в странах бывшего СССР в 2016 году (млрд куб. м)	
Беларусь	18,3
Казахстан	4,7
Молдова	3,0
Украина	2,4
Литва	0,9
Армения	1,8
Латвия	1,3
Эстония	0,4
Грузия	0,1
Кыргызстан	0,3
Итого	33,2*

* Согласно консолидированной финансовой отчетности ПАО «Газпром», подготовленной в соответствии с МСФО

Округление — до десятых долей

ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА

Для обеспечения поставок европейским покупателям «Газпром» транспортирует природный газ по следующим направлениям: Ужгородскому, Балканскому, по газопроводам «Ямал — Европа», «Голубой поток» и «Северный поток».

В 2016 году продолжилась реализация проекта строительства бестранзитного газопровода из России в Германию через Балтийское море — «Северный поток — 2». Оператор проекта — Nord Stream 2 AG. 24 апреля 2017 года Nord Stream 2 AG подписала с компаниями ENGIE, OMV, Royal Dutch Shell, Uniper и Wintershall соглашения о финансировании проекта. Согласно документу, пять европейских компаний предоставят долгосрочное финансирование в объеме 50% от общей стоимости проекта, которая на данный момент оценивается в 9,5 млрд евро. Вклад каждой из компаний составит до 950 млн евро. Единственным акционером проектной компании Nord Stream 2 AG останется «Газпром».

Новым маршрутом поставок российского природного газа в Турцию и на европейские рынки станет газопровод «Турецкий поток». Он пройдет по дну Черного моря и выйдет на сушу в европейской части Турции. 10 октября 2016 года в Стамбуле состоялось подписание Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики по проекту «Турецкий поток», которое предусматривает строительство двух ниток газопровода мощностью по 15,75 млрд куб. м каждая, а также сухопутной транзитной нитки до границы Турции с сопредельными странами. 8 декабря 2016 года был подписан контракт на строительство первой нитки морского участка газопровода, а 20 февраля 2017 года

— на укладку второй нитки. 7 мая 2017 года начался практический этап реализации проекта «Турецкий поток» — морская укладка газопровода.

Наличие различных маршрутов, а также системы соединительных газопроводов на территории Чехии и Германии позволяет «Газпрому» осуществлять перераспределение транспортных потоков газа между Ужгородским коридором и газопроводами «Ямал — Европа» и «Северный поток», что особенно актуально в периоды пикового спроса и во время проведения ремонтных работ на отдельных участках газотранспортной системы как на территории РФ, так и зарубежных стран.

ХРАНЕНИЕ ГАЗА

Действенный способ обеспечения стабильности, надежности и гибкости поставок природного газа — использование мощностей подземного хранения вблизи рынков потребления.

Мощности Группы «Газпром» по хранению газа в Европе составляют 5,0 млрд куб. м (в 2006 году — 1,4 млрд куб. м), суточная производительность — 83,3 млн куб. м (в 2006 году — 18,2 млн куб. м).

«Газпром экспорт» совместно с компанией WINGAS эксплуатирует в Германии одно из крупнейших хранилищ Европы — «Реден» — с активным объемом свыше 4,7 млрд куб. м.

«Газпром экспорт», WINGAS и компания RAG эксплуатируют ПХГ «Хайдах» в Австрии. Объем активного газа после введения в эксплуатацию второй очереди составил 2,83 млрд куб. м. ПХГ «Хайдах» помогает обеспечивать надежность экспортных поставок газа в направлении пункта Баумгартен, а также потребителям Германии, Словакии, Словении, Хорватии, Венгрии, Австрии и Италии.

Группа «Газпром» совместно с компанией VNG реализует проект строительства ПХГ «Катарина» в Германии. В настоящее время в ПХГ функционируют шесть каверн общим активным объемом 315 млн куб. м, максимальная производительность — 23,2 млн куб. м в сутки. После сооружения запланированных 12 каверн рабочий объем ПХГ достигнет 650 млн куб. м, а мощность на отбор составит 26 млн куб. м в сутки. ПХГ обеспечивает надежность поставок в Западную Европу в пунктах Мальнов и Вайдхаус, на хабах «ГАЗПУЛ» и «ЭнСиДжи», а также по газопроводу «Северный поток». 1 апреля 2017 года введен в коммерческую эксплуатацию комплекс собственного наземного оборудования ПХГ.

В Сербии Группой «Газпром» реализован проект строительства ПХГ «Банатский двор» с активным объемом газа в 450 млн куб. м. Доля Группы в этом проекте составляет 51%. ПХГ помогает обеспечивать надежность экспортных поставок природного газа в Венгрию, Сербию, Республику Сербскую, Боснию и Герцеговину.

В Нидерландах Группа «Газпром» оперирует более 40% мощностей ПХГ «Бергермеер». В обмен на поставки буферного газа Группа «Газпром» получила долю в объеме 1,9 млрд куб. м в активных мощностях хранилища. ПХГ имеет стратегическое расположение, помогает обеспечивать стабильный режим работы газопровода «Северный поток» и надежность поставок газа в Нидерланды, Великобританию и Германию.

На территории Чешской Республики 1 июля 2016 года введено в эксплуатацию ПХГ «Дамборжице» с проектной активной емкостью в 456 млн куб. м. В настоящее

время для «Газпрома» доступна активная емкость 156 млн куб. м, максимальная производительность — 3,7 млн куб. м в сутки.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА В КАЧЕСТВЕ МОТОРНОГО ТОПЛИВА

Сокращение вредных выбросов на транспорте — глобальная задача, решению которой может способствовать, в том числе и использование экологически чистых видов топлива. Эффективный способ уменьшения выбросов — переход на природный газ, который является доступным, надежным, экологически чистым и менее дорогим видом топлива по сравнению с традиционными нефтепродуктами.

Выбросы CO₂ автомобилей, работающих на природном газе, на четверть меньше по сравнению с машинами на бензиновых двигателях. Моторы на метане выделяют значительно меньше угарного газа, чем дизельные, а выбросы твердых частиц у газовых двигателей практически нулевые.

Группа «Газпром» заинтересована в развитии рынка газомоторного топлива, особенно в Европе, где из-за ужесточения экологических норм востребованы альтернативные виды топлива.

В Европе количество газозаправочных станций Группы «Газпром» в период с 2013 по 2016 год увеличилось с 23 до 69. Компания Gazprom NGV Europe совместно с партнерами продолжает реализацию первых в Европе проектов по внедрению муниципального автобусного транспорта на СПГ. В 2016 году Группа «Газпром» вышла на газомоторный рынок Сербии — начата розничная продажа на двух станциях.