

ГАЗПРОМ
ЭКСПОРТ

ГАЗПРОМ ЭКСПОРТ

ЗНАКОМЬТЕСЬ: ООО «ГАЗПРОМ ЭКСПОРТ» 2

ОБЩАЯ СТАТИСТИКА ПОСТАВОК 6

» ЕВРОПА 7

» БЛИЖНЕЕ ЗАРУБЕЖЬЕ 21

» ПОСТАВКИ СПГ 24

ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА 26

ХРАНЕНИЕ ГАЗА 36

ПОСТАВКИ НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ, СЕРЫ 38

ПРИРОДНЫЙ ГАЗ КАК МОТОРНОЕ ТОПЛИВО 42

ЭКОЛОГИЯ 44

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ И СПОНСОРСТВО 48



ЗНАКОМЬТЕСЬ:
ООО «ГАЗПРОМ ЭКСПОРТ»
Крупнейший в мире экспортер природного газа

НАША КОМПАНИЯ:

- Поставляет «голубое топливо» более чем в 20 стран;
- Реализует на экспорт газовый конденсат, нефть, нефтепродукты, сжиженные углеводородные газы и другую продукцию нефтегазовой и нефтехимической промышленности;
- Проводит маркетинг газа на новых рынках, оптимизацию экспортных потоков, осуществляет анализ и прогнозирование конъюнктуры газового рынка;
- Обеспечивает надежную и безопасную поставку природного газа иностранным покупателям;
- Участвует в разработке и реализации инвестиционных газовых и газоэнергетических проектов Группы Газпром в России и за рубежом;
- Активно участвует в развитии сотрудничества с зарубежными партнерами.

ООО «Газпром экспорт» — одна из наиболее успешных и передовых российских компаний. Общество является стопроцентной дочерней структурой ПАО «Газпром». На него возложена задача экспорта российского природного газа на зарубежные рынки. От работы компании во многом зависит наполнение доходной части российского бюджета и энергетическая безопасность Европы.

В **2017 г.** объем поставок природного газа в страны дальнего зарубежья по контрактам ООО «Газпром экспорт» составил **192,2 млрд куб. м.**

РОССИЙСКИЙ ГАЗ И ЕВРОПА

В структуре энергопотребления европейского континента ожидается дальнейшее увеличение доли газа и возобновляемых источников энергии при продолжающемся снижении доли нефти и угля. В условиях ограниченности собственных запасов и снижения внутренней добычи газа возрастет потребность европейских государств в его импорте из третьих стран. ООО «Газпром экспорт» готово внести свой вклад в удовлетворение спроса европейских потребителей, используя мощный потенциал российской газовой промышленности.

ГАЗОВЫЕ ЗАПАСЫ ПАО «ГАЗПРОМ»

Позиции ООО «Газпром экспорт» на внешнем рынке обеспечены запасами газа, принадлежащими ПАО «Газпром». Газпром располагает самыми крупными в мире запасами природного газа. Его доля в мировых запасах составляет около 17%, в российских — 72%.

На Группу Газпром приходится **более** 2/3 российской добычи газа. **В 2017 г. предприятия Группы Газпром добыли 471 млрд куб. м газа.**

Протяженность магистральных газопроводов и отводов ГТС достигла 172 тыс. км. В транспортировке газа эксплуатируются 254 линейных компрессорных станций общей мощностью газоперекачивающих агрегатов в 46,7 тыс. МВт. На территории России Газпром эксплуатирует 22 подземных газохранилища, которые включают в себя 26 объектов хранения газа, и 7 газоперерабатывающих заводов.



ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

Этапы большого пути:

2006 - до н.в.

ООО «Газпром экспорт»

В **2006 г.** в соответствии с решением учредителя ООО «Газэкспорт» переименовано в ООО «Газпром экспорт».

В **ноябре 2013 г.** в соответствии с решением учредителя ООО «Газпром экспорт» переехало в г. Санкт-Петербург.

1999

ООО «Газэкспорт»

На основании постановления №39 Правления Российского акционерного общества «Газпром» от **09.04.97 г.** и решения №53 Совета директоров ОАО «Газпром» от **12 февраля 1998 г.** образовано ООО «Газэкспорт». Общество зарегистрировано Московской регистрационной Палатой **12.05.99 г.** Учредителем со 100-процентным долевым участием является ПАО «Газпром».

1993

ВЭП «Газэкспорт»

В 1993 г. ГВП «Газэкспорт» преобразовано в дочернее внешнеэкономическое предприятие РАО «Газпром» – ВЭП «Газэкспорт».

1991

ГВП «Газэкспорт»

Осенью 1991 г. В/О «Союзгазэкспорт» вошло в состав Государственного газового концерна «Газпром» на правах государственного внешнеэкономического предприятия, а в декабре того же года в связи с переходом организаций, находящихся на территории РСФСР, под юрисдикцию Российской Федерации, государственное внешнеэкономическое предприятие получило название ГВП «Газэкспорт».

1973

В/О «Союзгазэкспорт»

Всесоюзное объединение «Союзгазэкспорт» создано **23 апреля 1973 г.**

Юридический адрес:
191023, г. Санкт-Петербург, площадь Островского, дом 2а, Литера А
Головной офис расположен по адресу:
191023, г. Санкт-Петербург, площадь Островского, дом 2а, Литера А
Телефон: +7-812-646-1414, *Факс:* +7-812-646-1415
Электронная почта: info@gazpromexport.com; post@gazpromexport.com
Контакты для СМИ: comm@gazpromexport.com
Сайт: www.gazpromexport.com







ЦЕННОСТИ

Надежные поставки природного газа являются важнейшим элементом энергетической безопасности Европы, что доказано более чем пятидесятилетним опытом сотрудничества. Предметом особого внимания руководства ООО «Газпром экспорт» является репутация компании в глазах партнеров и общественности. Компания «Газпром экспорт» придерживается принципов социальной ответственности за результаты своей работы, а также вносит посильный вклад в развитие газовой промышленности и экономики России.

Соответствие деятельности компании интересам стран-импортеров газа:

Компания гарантирует надежное и устойчивое обеспечение газом стран-импортеров. История поставок газа в Европу свидетельствует: несмотря на бурные политические преобразования, происходившие как в странах-покупателях, так и в бывшем СССР, мы способны обеспечить бесперебойные поставки «голубого топлива» нашим клиентам.

Соответствие деятельности компании национальным интересам России:

- Вклад в развитие экспорта энергоресурсов России и формирование положительного сальдо внешнеторгового баланса;
- Укрепление позиций России на мировом топливно-энергетическом рынке;
- Расширение экономической базы для улучшения сотрудничества со странами-импортерами российского газа;
- Увеличение объемов валютных поступлений;
- Приток инвестиций в газовую промышленность России;
- Повышение уровня занятости и доходов населения;
- Обеспечение занятости в сферах добычи, переработки, транспортировки и распределения газа.

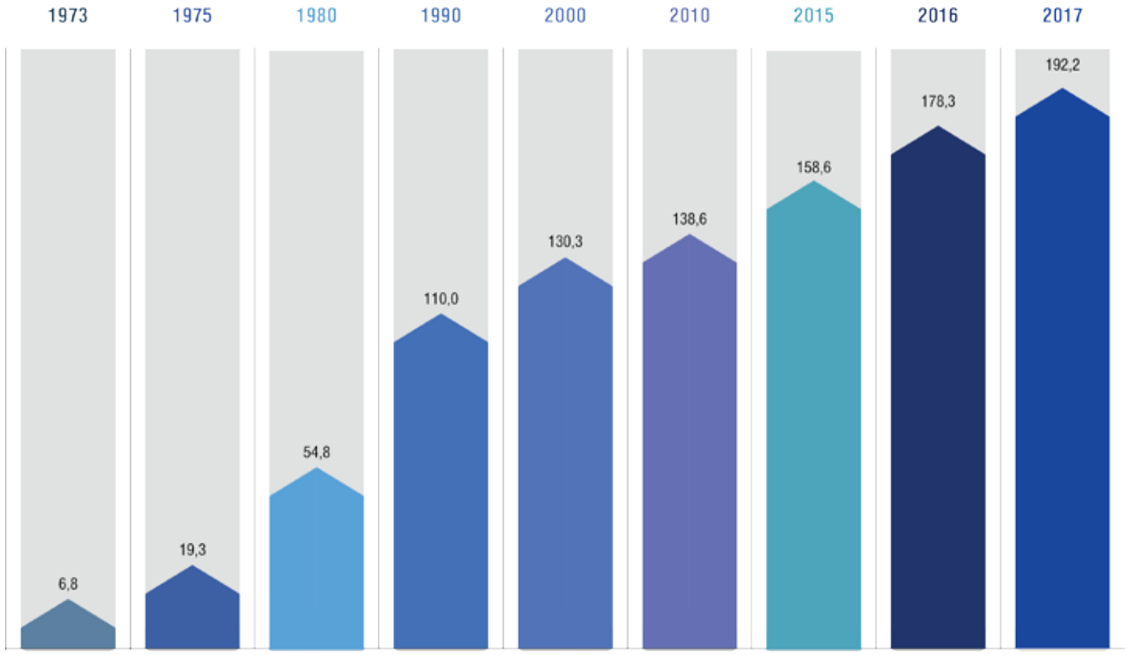


ОБЩАЯ СТАТИСТИКА ПОСТАВОК

ЕВРОПА

Динамика поставок газа в Европу

Всего с 1973 г. в страны Европы поставлено порядка 4,7 триллионов куб. м природного газа.



Объем реализации природного газа через «Газпром экспорт» в дальнее зарубежье (млрд куб. м)

В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» поставило в европейские страны 192,2 млрд куб. м газа. Примерно 81% поставок из России приходится на страны Западной Европы (вкл. Турцию); 19% — на центральноевропейские государства.

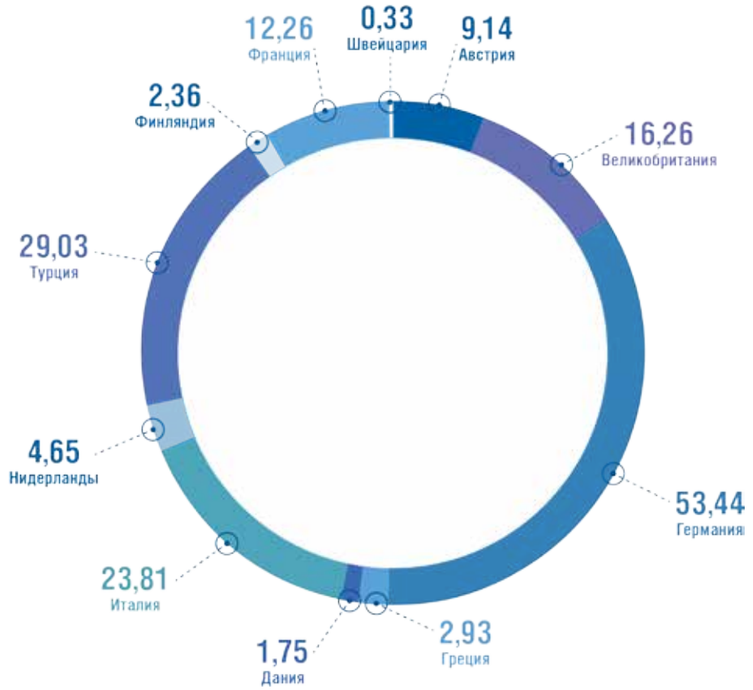
На западноевропейский рынок (включая Турцию) приходится основной объем российских поставок. В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» поставило на рынки стран региона 155,96 млрд куб. м газа. Крупнейшими импортерами являются Германия, Турция, Италия, Великобритания и Франция.

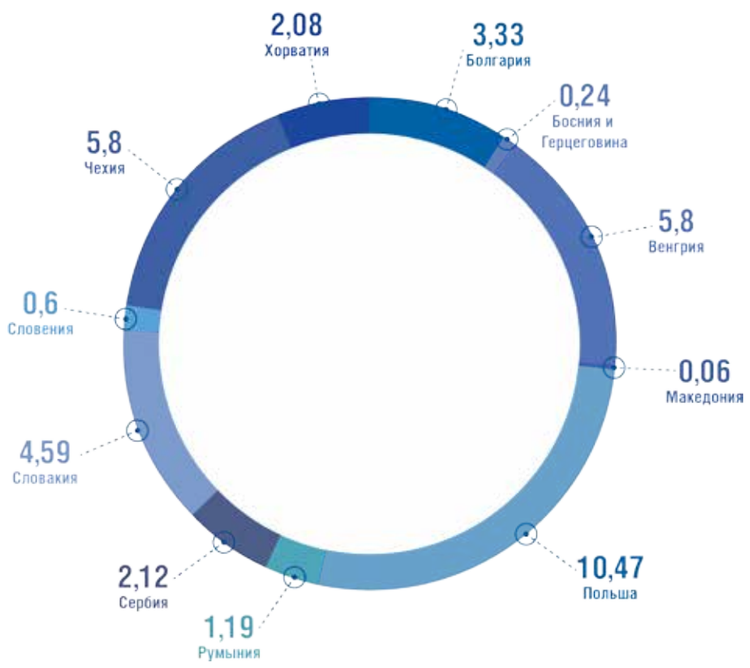
Рынок природного газа Восточной и Центральной Европы особенно важен в силу его географической близости к России.

В последние годы развитие взаимоотношений с партнёрами происходит на фоне стремления этих стран к диверсификации источников поставок энергоносителей. Тем не менее, российское «голубое топливо» обеспечивает больше половины газопотребления региона.

В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» реализовало на этом рынке 36,3 млрд куб. м газа. Крупнейшими импортерами являются Польша, Венгрия, Чехия и Словакия. В эти страны поступает около 74% нашего газа, реализуемого в Центральной Европе.

Поставки природного газа ООО «Газпром экспорт» в 2017 г. в страны Западной Европы





Поставки природного газа ООО «Газпром экспорт» в страны Восточной и Центральной Европы в 2017 г. (млрд куб. м)

АВСТРИЯ

На протяжении полувека основным деловым партнером ООО «Газпром экспорт» является крупнейшее предприятие Австрии — Акционерное Общество ОМФ АГ. До 1994 г. государству принадлежали 100% акций компании. Акционеры ОМФ в настоящее время: государство (в лице «Австрийского промышленного холдинга») — 31,5% акций, Международная нефтяная инвестиционная компания Абу-Даби – 24,9%, в собственности компании – 0,2%, в свободном обращении - 43,4%. Штаб-квартира компании располагается в Вене.

ОМФ была первой западной компанией, заключившей в 1968 г. долгосрочный контракт на закупку природного газа из СССР.

В настоящее время покупателем российского газа является 100-процентная дочерняя компания ОМФ АГ – «ОМФ Газ Маркетинг энд Трейдинг ГмбХ» (до 1 октября 2016 г. - «ЭконГаз ГмбХ»).

Всего с начала поставок на 1 января 2018 г. Австрия получила порядка 213 млрд куб. м российского природного газа, в том числе в 2017 г. — 9,1 млрд куб. м.

Кроме торговли газом, ООО «Газпром экспорт» совместно с австрийской компанией РАГ и компанией Группы Газпром «ВИНГАЗ ГмбХ», работающей на территории Германии участвует в эксплуатации на территории Австрии подземного хранилища газа (ПХГ) «Хайдах». В 2017 г. «Хайдах» отметило десятилетие успешной работы.

Австрия играет важную роль в транспортировке природного газа, ежегодно обеспечивая для Группы Газпром транзит в объеме около 30 млрд куб. м в Италию, Францию, Германию, Венгрию, Словению и Хорватию. Основными элементами магистральной газотранспортной системы страны являются трубопроводы ТАГ («Трансавстрийский газопровод» для транзита в Италию), СОЛ («Юго-Восточный газопровод» в Словению и Хорватию), ВАГ («Газопровод Запад-Австрия» в Германию и Францию), ХАГ («Газопровод Венгрия-Австрия»), «Пента Вест» (газопровод соединяет между собой пункты Оберкаппель и Бургхаузен на австрийско-немецкой границе). Помимо магистральных газопроводов Австрия располагает разветвленной распределительной сетью общей протяженностью около 25 тыс. км.

28 апреля 2017 г. в ходе визита в Россию генеральный директор ОМФ Райнер Зеле заявил, что ОМФ планирует не только продлить действующий контракт с Газпромом, но и договориться о закупках дополнительных объемов газа.

В июне 2017 г. Газпром и ОМФ подписали Меморандум о взаимопонимании по координации действий в области развития газотранспортной инфраструктуры для обеспечения поставок природного газа в Центральную и Юго-Восточную Европу, а также Рамочное соглашение по сотрудничеству в области малотоннажного СПГ.

БОЛГАРИЯ

Россия – единственный экспортер природного газа в Болгарию. Поставки осуществляются с 1974 г. Сотрудничество двух стран базируется на ряде документов, основные из которых Генеральное Соглашение между странами-членами СЭВ по освоению Оренбургского газового месторождения и строительству магистрального газопровода «Оренбург — Западная граница СССР» и «Ямбургское соглашение» между правительствами СССР и Болгарии об освоении Ямбургского месторождения и строительстве газопровода «Ямбург — Западная граница СССР».

Основной партнер ООО «Газпром экспорт» на болгарском рынке — ЕАД «Булгаргаз».

«Булгаргаз» — государственное предприятие, 100-процентная дочерняя компания ЕАД «Болгарский Энергетический Холдинг». Предприятие создано в 1974 г.



В декабре 2006 г. ООО «Газпром экспорт» и «Булгаргаз» подписали Меморандум о дальнейшем развитии российско-болгарских отношений в газовой отрасли, в соответствии с которым продлен контракт на транспортировку природного газа через территорию Болгарии в третьи страны до 2030 г. при сохранении объема заказанных мощностей по транзиту на уровне 17,80 млрд куб. м в год.

15 ноября 2012 г. ООО «Газпром экспорт» и ЕАД «Булгаргаз» подписали новый долгосрочный контракт на поставку газа в объеме до 2,9 млрд куб. м в год. Контракт регламентирует поставки природного газа из России в Болгарию с 1 января 2013 г. и заканчивает свое действие 31 декабря 2022 г.

В 2017 г. потребление природного газа в Болгарии составило порядка 3,47 млрд куб. м, в том числе импорт — 3,33 млрд куб. м (полностью покрывается поставками из РФ), включая 184 млн куб. м газа для компрессорных станций.

На 31 декабря 2017 г. в Болгарию в целом за все время сотрудничества поставлено порядка 173 млрд куб. м газа.

БОСНИЯ И ГЕРЦЕГОВИНА

В Боснию и Герцеговину, входившую ранее в состав Югославии, природный газ поставляется с 1978 г. До распада СФРЮ поставки производились на основе Межправительственного соглашения 1988 г.

В 1993-1995 гг. поставки осуществлялись по контракту с российско-югославским предприятием «Прогресгаз-Трейдинг». С октября 1995 г. ООО «Газпром экспорт» поставляет газ через компанию «Энергоинвест АО Сараево». С июля 2015 года также началась подача газа компании «Газ-РЕС д.о.о.».

Годовой объем нашего экспорта в Боснию и Герцеговину не превышает 400 млн куб. метров. Всего по действующему контракту с «Энергоинвест АО Сараево» в период с 1997 по 2017 гг. поставлено около 4,98 млрд куб. м газа, в том числе в 2017 г. — 178,5 млн куб. м. По контракту с «Газ-РЕС д.о.о.» в период 2015 – 2017 гг. поставлено 157,6 млн куб. м, в том числе в 2017 г. – 72,9 млн куб. м.

ВЕЛИКОБРИТАНИЯ

С 1994 г. по 2015 гг. ПАО «Газпром» являлось акционером компании «Интерконнектор (ЮКей)», которая владеет и является оператором газопровода «Интерконнектор», соединяющего европейский континент с Великобританией. Сегодня Газпром использует мощности в объеме 2 млрд куб. м/год по прямому потоку (в сторону континента) и 6 млрд куб. м/год по обратному потоку (в сторону Великобритании).

Для оптимизации использования мощностей в этом газопроводе и развития торговой деятельности на либерализованных рынках Европы 6 мая 1999 г. в Великобритании была создана 100-процентная дочерняя компания «Газпром ЮКей Трейдинг» (сегодня — «Газпром Маркетинг энд Трейдинг», далее — ГМиТ). Главными направлениями ее деятельности на сегодняшний день являются:

- Трейдинг на основных торговых площадках Европы, включающий торговые операции с газом, электроэнергией, нефтью и нефтепродуктами;
- Развитие электроэнергетического бизнеса Группы Газпром;
- Продажи газа и электроэнергии конечным потребителям в Великобритании, Франции, Германии и Нидерландах;
- Предоставление конечным потребителям сервисных услуг по учету потребления газа, электроэнергии и других продуктов;
- Развитие деятельности по торговле СПГ на рынках как Атлантического, так и Тихоокеанского бассейнов;
- Газовый трейдинг на рынке Северной Америки через дочернюю компанию «ГМиТ США».

Начав с объемов в 260 млн куб. м, сегодня Группа Газпром поставляет на британский рынок 16,3 млрд куб. м природного газа в год (по итогам 2017 г.). Наряду с российским газом в «портфель» ГМиТ входит и газ других производителей. Кроме того, компания закупает значительные объемы газа непосредственно на рынке.

Другим направлением увеличения надежности и оптимизации поставок являются своповые (разменные) операции с газом, которые позволяют сократить расходы на транспортировку и обеспечить увеличение объемов газа в «портфеле» на том или ином рынке, вне зависимости от загруженности транспортных мощностей на определенных участках. ГМиТ также принимала участие в таких операциях, как размен трубопроводного газа на сжиженный природный газ (СПГ).

Увеличение надежности поставок природного газа потребителям обеспечивается также за счет оптимизации и балансирования собственного «портфеля» продуктов, включая операции хеджирования и заключение многокомпонентных контрактов со связанными продуктами.

Продажи газа конечным потребителям позволяют диверсифицировать источники доходов компании и предоставляют дополнительные гарантии продаж природного газа на либерализованном рынке Великобритании. В 2017 г. объемы продаж газа конечным потребителям Великобритании через дочернюю компанию ГМиТ — «Газпром Маркетинг энд Трейдинг Ритэйл» составили порядка 4,5 млрд куб. м.

ВЕНГРИЯ

Сотрудничество в области поставок природного газа в Венгрию началось в 1975 г., и до 1998 г. экспорт осуществлялся в соответствии с межправительственными соглашениями по освоению Оренбургского и Ямбургского месторождений.

Для надежного удовлетворения долгосрочных потребностей Венгрии в импортном природном газе, развития взаимовыгодных торговых связей и наиболее полного использования возможностей, основывающихся на стратегических партнерских отношениях, в 1994 г. было создано венгерско-российское акционерное общество газовой промышленности «Панрусгаз», главная задача которого — импорт природного газа. «Панрусгаз» занимает ведущее место (около 60%) в обеспечении потребностей страны в газе.

В 1996 г. с «Панрусгазом» были подписаны долгосрочные контракты на поставку природного газа в Венгрию в 1996–2015 гг. В настоящее время между ООО «Газпром экспорт» и «Панрусгаз» действуют два контракта до 2019 г. и два — до 2021 г. В рамках этих контрактов экспорт природного газа осуществляется по двум направлениям — через пункты Берегово (украинско-венгерская граница) и Баумгартен (словацко-австрийская граница).

5 июля 2017 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании между ООО «Газпром экспорт» и «Хунгериан Газ Трейд Лтд» о намерении сторон продолжить долгосрочное сотрудничество в области поставок российского газа в Венгрию. Одновременно глава ПАО «Газпром» Алексей Миллер и Министр экономических связей и иностранных дел Венгрии Петер Сийярто подписали «дорожную карту» по выполнению ряда мероприятий, направленных на развитие газотранспортной системы Венгрии.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. в Венгрию экспортировано 243,1 млрд куб. м природного газа. В 2017 г. поставки в эту страну составили 5,79 млрд куб. м.



ГЕРМАНИЯ



Германия была и остается крупнейшим покупателем российского природного газа. Общий объем с учётом перепродаж в этой стране в 2017 г. составил 53,4 млрд куб. м.

Общий объем природного газа, реализованного Россией в Германии с начала поставок (1973 г., с учётом ГДР) до настоящего времени, составил более 1 трлн куб. м.

Поставки природного газа в Германию идут по контрактам, заключенным ООО «Газпром экспорт» с компаниями «Юнипер Глобал коммодитиз СЕ» (ранее — «Э.ОН Глобал коммодитиз СЕ», ранее — «Ругаз АГ»), «ВИЕХ ГмбХ», «ВИНГАЗ ГмбХ», «Шелл Энерджи Юроп Лтд», «Витол СА» и ГМиТ.

Акционерное общество «Ругаз АГ» основано в 1926 г. В сферу его деятельности входили закупка и транспортировка природного газа по магистральным газопроводам с дальнейшей его продажей газораспределительным фирмам. Компания занималась также всем комплексом вопросов, связанных с проектированием, строительством и эксплуатацией газотранспортных систем. В начале 2003 г. единственным акционером «Ругаз АГ» стал крупный германский энергетический концерн «Э.ОН АГ».

По требованию германского регулятора в 2010 г. «Э.ОН Глобал коммодитиз» была разделена на торговую и транспортную компании. С транспортной компанией «Оупен Грид Юроп ГмбХ» (с конца 2010 г. – правопреемница «Э.ОН Газтранспорт ГмбХ») с 1 октября 2001 г. действует долгосрочное соглашение о транспортировке природного газа через территорию Германии в Нидерланды и Бельгию, а также ряд краткосрочных контрактов.

С 1 января 2016 г. Э.ОН реорганизовал структуру бизнеса путем разделения на 2 компании. Деятельность одной из них, за которой осталось название Э.ОН, сосредоточена на возобновляемых источниках энергии (ветряная, солнечная, гидроэнергетика), вопросах распределения и обслуживания клиентов. Второй компании, получившей название «Юнипер» («Uniper» - Unique Performance), передана работа в сегменте электрогенерации из традиционных источников, а также разведка, добыча и торговля газом.

Компания «Юнипер» импортирует природный газ из России, Нидерландов, Норвегии и Дании, обеспечивая около 60% общего объема поставок газа на рынок ФРГ.

Четыре основных контракта «Газпром экспорта» с «Юнипер» действуют до 2035 г.

Всего с начала поставок по настоящее время компании «Юнипер» и её правопредшественникам было поставлено более 665 млрд куб. м газа.

В целях повышения эффективности продаж природного газа и увеличения его доли на германском рынке ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл АГ» (100% акций принадлежала БАСФ АГ) создали в Германии два совместных предприятия — ВИЕХ (1990 г.) и ВИНГАЗ (1993 г.). 1 октября 2015 г. ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл АГ» завершили обмен активами. В результате этой сделки ПАО «Газпром» увеличило до 100% свою долю в компаниях по торговле и хранению газа в Европе ВИНГАЗ, ВИЕХ и ВИЕЕ.

С фирмами «ВИНГАЗ ГмбХ» и «ВИЕХ ГмбХ» заключен ряд долгосрочных контрактов на поставку природного газа, некоторые из которых действуют до 2030 г. В рамках проекта «Северный поток» в 2013 г. начались поставки газа компании «ВИНГАЗ ГмбХ» по этому трубопроводу.

По итогам 2017 г. объем поставок ООО «Газпром экспорт» компаниям «ВИНГАЗ ГмбХ» и «ВИЕХ ГмбХ» на рынок Германии составил 32,3 млрд куб. м.

ООО «Газпром экспорт» также осуществляет сотрудничество на рынке Германии с компанией «Шелл Энерджи Юроп Лтд.», с которой заключен контракт на поставки 1,2 млрд куб. м газа в год в течение 20 лет, до 2031 г.

ГРЕЦИЯ



Поставки российского газа в Грецию начались в 1996 г. на основе контракта между В/О «Союзгазэкспорт» и Государственной газовой корпорацией Греции ДЕПА, заключенного в 1988 г. и предусматривающего поставки до 3 млрд куб. м газа в год сроком до 2016 г. включительно. В 2014 г. действие контракта было продлено до 2026 г.

ДЕПА — государственная газовая корпорация, основанная в 1988 г. для диверсификации топливно-энергетического баланса Греции. ДЕПА является основным импортером газа в Грецию.

К настоящему времени Греция почти полностью привела модель функционирования своего газового рынка в соответствие с нормами и требованиями Европейского Союза в части его либерализации.

С 2012 г. в Греции разработаны и приняты Сетевые кодексы управления национальной газотранспортной системой, введено тарифное регулирование, установлены новые правила лицензирования газовой деятельности.

Созданная в 2007 г. компания ДЕСФА (дочерняя структура ДЕПА) является независимым транспортным оператором и собственником ГТС Греции и обладает эксклюзивными правами (сроком на 50 лет) на управление, развитие, обслуживание и эксплуатацию греческих ГТС и ПХГ.

Для развития российско-греческого сотрудничества в газовой промышленности в 1991 г. было создано АО «Прометей Газ» с равным долевым участием ООО «Газпром экспорт» и компании «Копелузос Броз Груп Лтд.». Деятельность «Прометей Газ» в основном была связана со строительством энергетических объектов в Греции, в соответствии с дополнением к межправительственному соглашению 1987 г. К настоящему времени введены в эксплуатацию 8 газопроводов-отводов, ТЭС «Флорина» мощностью 300 МВт и компрессорная станция в Неа-Месимврия. Начиная с октября 2016 г. в адрес АО «Прометей газ» начались поставки природного газа по контракту с ООО «Газпром экспорт». В октябре 2017 г. с компанией был подписан долгосрочный контракт на поставку до 1 млрд куб. м газа в год в период с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2027 г.

Также в 2017 г. Газпром, ДЕПА и «Эдисон С.п.А.» подписали Соглашение о сотрудничестве по организации южного маршрута поставок российского газа в Европу. В соответствии с документом, компании будут осуществлять совместную работу по реализации проекта «Турецкий поток» и проекта «Посейдон» от турецко-греческой границы до границы Италии.

В ноябре 2017 года ООО «Газпром экспорт» начало осуществлять поставки в адрес компании «Митилинеос».

По состоянию на 31 декабря 2017 г. в Грецию за все время сотрудничества экспортировано более 44 млрд куб. м газа. В 2017 г. поставки в эту страну составили порядка 2,9 млрд куб. м, в том числе порядка 950 млн куб. м – через АО «Прометей Газ» и порядка 50 млн. куб. м – через компанию «Митилинеос»

ДАНИЯ



Подписанное в июне 2006 г. соглашение о поставках природного газа по газопроводу «Северный поток» определило основные условия закупки российского газа датской компанией «ДОНГ Натургаз А/С» в течение 20 лет.

С вводом в эксплуатацию первой нитки газопровода «Северный поток» 8 ноября 2011 г. начались поставки российского природного газа компании «Эрстед Салг энд Сервис А/С» (ранее – «ДОНГ Энерджи энд Салг А/С»). Объем поставок в Данию по итогам 2017 г. составил 1,75 млрд куб. м.

ИТАЛИЯ



Основным партнером Группы Газпром на итальянском рынке является компания «ЭНИ С.п.А.», созданная в 1953 г. В структуре компании выделены три бизнес-подразделения: «Разведка и добыча», «Газ и электроэнергия», «Переработка и маркетинг». Закупками и продажей газа занимается входящая во второе подразделение «ЭНИ Гэз энд Пауэр С.п.А». Группа Газпром поставляет природный газ по трём долгосрочным контрактам с ЭНИ.

Также экспорт газа в Италию осуществляется другим компаниям, работающим на рынке, таким как «Синерджие Италиане С.р.Л. ин ликидационе», «Акспо Трэйдинг АГ», «ЕРГ Пауэр Дженерейшн С.п.А.», «Вивигаз С.п.А.».

Кроме того, поставки российского газа в Италию осуществляются через дочерние компании «Газпром Италия С.п.А.» и «ПремиумГаз С.п.А.». Компания «Газпром Италия С.п.А.» была образована в июне 1993 г. Газпромом и ЭНИ на паритетных началах под названием «Промгаз С.п.А.». В конце 2011 г. ПАО «Газпром» выкупило долю ЭНИ. С 25 января 2018 г. компания переименована в «Газпром Италия».

«ПремиумГаз С.п.А.» была образована в 2008 г. совместно с компаниями «A2A С.п.А.» и «Ирен Меркато С.п.А.».

В 2017 г. в Италию по всем контрактам поставлено 23,8 млрд куб. м природного газа. Всего с 1974 г. в эту страну поставлено более 634,8 млрд куб. м газа.

В рамках стратегического альянса, созданного по соглашению от 1998 г., Газпром и ЭНИ совместно реализовали проект «Голубой поток». Эксплуатацию системы осуществляет российско-итальянская компания-оператор «Блю Стрим Пайплайн Компани». Мощности газопровода распределяются между Газпромом и ЭНИ в соотношении 50 на 50. В 2010 г. газопровод вышел на проектную мощность в 16 млрд куб. м в год.

Группа Газпром также обсуждает с итальянскими компаниями возможности создания нового маршрута поставок природного газа на юг Европы через Черное море. В марте 2017 г. Газпром и ЭНИ подписали Меморандум о взаимопонимании в области развития южного коридора поставок газа в Италию. 2 июня 2017 г. Группой Газпром, ДЕПА и итальянской компанией «Эдисон С.п.А.» было подписано Соглашение о сотрудничестве по организации южного маршрута поставок российского газа в Европу.

КИТАЙ



Российско-китайское газовое сотрудничество в настоящее время выходит на принципиально новый уровень. В 2019 г. на рынок Китая должен поступить первый российский трубопроводный газ. Перспективное потребление природного газа в КНР в 2020 г. оценивается участниками рынка на уровне более 300 млрд куб. м в год, в 2030 г. – на уровне около 500 млрд куб. м в год.

Основным партнёром Газпрома на китайском рынке является Китайская национальная нефтегазовая корпорация (КННК) — крупнейшая государственная нефтегазовая компания Китая и одна из ведущих интегрированных нефтегазодобывающих компаний в мире.

21 мая 2014 г. Газпром и КННК подписали Договор купли-продажи российского трубопроводного газа по «восточному» маршруту. Это самая крупная сделка купли-продажи газа в истории мировой газовой отрасли. Договор сроком на 30 лет предполагает поставку в КНР 38 млрд куб. м природного газа в год из Якутского и Иркутского центров газодобычи по магистральному газопроводу «Сила Сибири».

13 октября 2014 г. в Москве стороны подписали Техническое соглашение — приложение к Договору. Этот документ определяет основные параметры проектирования, строительства и эксплуатации трансграничного участка магистрального газопровода «Сила Сибири». Кроме того, в нем содержатся основные технические и технологические характеристики передачи газа от продавца покупателю.

В сентябре 2016 г. Газпром и КННК подписали EPC-контракт на строительство подводного перехода трансграничного участка газопровода «Сила Сибири» под рекой Амур. В мае 2017 г. в рамках создания подводного перехода введён в эксплуатацию временный двусторонний пункт пропуска через государственную границу, который позволил обеспечить беспрепятственный доступ в закрытую зону для рабочего персонала и строительной техники.

В продолжение работы по реализации проекта поставок природного газа из России в Китай по «восточному» маршруту в июле 2017 г. между ПАО «Газпром» и КННК было подписано Дополнительное соглашение к Договору купли-продажи, определяющее узкое временное окно начала поставок – декабрь 2019 г. В декабре 2017 г. была завершена работа по согласованию специализированных технических соглашений, определяющих порядок взаимодействия между сторонами в ходе проведения пуско-наладочных работ, а также в ходе организации поставок природного газа по договору.

В мае 2015 г. Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер и вице-президент КННК Ван Дунцзинь подписали Соглашение об основных условиях, определяющее ключевые технические и коммерческие параметры поставок по перспективному газопроводу «Сила Сибири-2» («западный» маршрут).

В 2015 г. ПАО «Газпром» и КННК начали процесс технико-экономической оценки вариантов поставок трубопроводного газа в КНР с Дальнего Востока РФ. По этому направлению сотрудничества в сентябре 2015 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании с КННК. В декабре 2017 г. в развитие ранее достигнутых договоренностей ПАО «Газпром» и КННК подписали Соглашение об основных условиях поставок природного газа с Дальнего Востока РФ в КНР.

Российская и китайская стороны также продолжают переговоры по изучению перспектив сотрудничества в части строительства в Китае генерирующих мощностей, работающих на природном газе, и в части проектов ПХГ в целях поддержки увеличения поставок российского «голубого топлива» в Китай.

В 2016 г. Газпром и КННК подписали Меморандум о взаимопонимании в области подземного хранения газа и газовой электрогенерации. В соответствии с документом, стороны проведут анализ и оценку геологических, технологическх и экономических условий создания газохранилищ в провинциях Китая.

В феврале 2017 г. ПАО «Газпром» и КННК подписали Соглашение о геолого-техническом изучении создания ПХГ. В развитие данного соглашения в мае 2017 г. были подписаны три контракта на проведение предпроектных исследований для создания ПХГ на базе газовой залежи Шэншэнь 2-1 (пров. Хэйлунцзян), в водоносных пластах Байцзюй (пров. Цзянсу) и в соляных кавернах Чучжоу (пров. Цзянсу).

В мае 2017 г. ПАО «Газпром» и КННК также подписали Меморандум о взаимопонимании между ПАО «Газпром», КННК и «Хуанэн» по сотрудничеству в сфере электроэнергетики на территории КНР.

Также ведется совместная работа по продвижению использования газа в качестве моторного топлива. В мае 2017 г. Газпром, КННК, «Российские автомобильные дороги» и Китайская компания строительства транспортной инфраструктуры подписали Меморандум о сотрудничестве по применению СПГ в качестве моторного топлива и развитию автодорожной инфраструктуры на международном транспортном маршруте «Европа — Западный Китай». 5 октября 2017 г. Газпром, КННК и «КазМунайГаз» подписали Меморандум о взаимопонимании по развитию долгосрочного стратегического сотрудничества на рынке газомоторного топлива, в частности в сфере создания газозаправочной инфраструктуры на международном транспортном маршруте «Европа — Китай».

МАКЕДОНИЯ



Началом сотрудничества с Македонией в газовой отрасли стал подписанный в 1991 г. с АО «Макпетрол» контракт на строительство в этой стране магистрального газопровода и газопроводов-отводов на условиях генерального подряда. В 1997 г. строительство было завершено.

Поставки российского газа в Македонию начались в 1997 г. По состоянию на 31 декабря 2017 г. всего в страну было поставлено около 1,55 млрд куб. м «голубого топлива», в том числе в течение 2017 г. — порядка 62,6 млн куб. м.

НИДЕРЛАНДЫ



Месторождения газа и нефти на территории Нидерландов были обнаружены в начале XX века, а их промышленная разработка началась после Второй мировой войны.

Для создания эффективной системы газоснабжения страны 6 апреля 1963 г. была образована торговая компания «Газюни», которая получила право заниматься закупкой газа у производителей, его транспортировкой и реализацией как внутри страны, так и за рубежом. Первый экспортный контракт «Газюни» подписала в 1965 г. с бельгийской компанией «Дистригаз».

Сегодня Нидерланды, несмотря на небольшие территорию и население, занимают пятое место в Европе по объему потребления природного газа, что вызвано высоким уровнем газификации коммунально-бытового, промышленного и энергетического секторов. Доля газа в энергобалансе страны достигает 39% (в среднем по странам Европы — 23 %). Общая протяженность газотранспортных сетей — 11 тыс. км.

Основы делового сотрудничества между Газпромом и «Газюни» были заложены рамочным соглашением от 1996 г., которое наряду с поставками российского природного газа в Нидерланды предусматривает различные формы партнерства в области транспорта, хранения, обеспечения дополнительной гибкости поставок газа и т.п. В сентябре 2000 г. был подписан контракт на продажу в Нидерланды российского природного газа на 20 лет. Первые

поставки в Нидерланды начались с использованием газопроводной системы «Ямал-Европа» 1 октября 2001 г. В 2017 г. «Газпром экспорт» поставил в Нидерланды 4,65 млрд куб. м газа.

В соответствии с директивами Европейского Союза, правительство Нидерландов реструктурировало компанию «Газюни». К июлю 2005 г. было полностью завершено юридическое разъединение транспортного и торгового подразделений компании. Сегодня государству принадлежат 100% акций во вновь образованной транспортной компании «Н.В. Недерландсе Газюни», а в торговом подразделении, получившем с 1 сентября 2006 г. название «ГазТерра», владельцами акций остались прежние акционеры «Газюни», сохранилась и пропорция распределения акционерного капитала (нидерландская государственная компания «Энерги Беэр Недерланд» — 40%, «Эксон Мобил» — 25%, «Шелл» — 25% и государство — 10%). По новой схеме контрагентом ООО «Газпром экспорт» по договору на поставки природного газа в Нидерланды является компания «ГазТерра».

Компания «Н.В. Недерландсе Газюни» является партнером ПАО «Газпром» в рамках проекта «Северный поток». Голландской компании принадлежит 9%-я доля в компании «Норд Стрим АГ», управляющей газопроводом.

ПОЛЬША

Польша — старейший покупатель российского природного газа. Первые небольшие объемы были поставлены ещё в 1944 г. В последние годы Польша занимает первое место среди государств Восточной Европы по объемам импорта этого товара. В 2017 г. спрос на газ в стране на 54% покрывался поставками из России.

Поставки природного газа в Польшу и транзит через ее территорию осуществляются по долгосрочным контрактам с АО ПГНиГ и АО «ЕвРоПол ГАЗ» на основе межправительственного соглашения от 25 августа 1993 г. о поставках газа в Польшу и о создании системы газопроводов для его транзита через польскую территорию в страны Западной Европы.

«Польске Гурництво Нафтове и Газовництво» (ПГНиГ) — крупнейшая нефтегазовая компания Польши, занимающаяся разработкой газовых и нефтяных месторождений, добычей, хранением и транспортировкой нефти и газа, а также строительством и развитием нефтегазовой транспортной инфраструктуры, экспортом и импортом газа. Компания была учреждена в виде государственного предприятия в 1982 г., а в 1990 г. преобразована в акционерное общество, 100% акций которого принадлежали государству. В результате проведенной поэтапной частичной приватизации под контролем государства осталось 70,4% акций.

Для проектирования, финансирования и строительства системы транзитных газопроводов на территории Польши в 1993 г. было создано российско-польское предприятие «ЕвРоПол ГАЗ». Компания является собственником польского участка газопровода «Ямал — Европа» протяженностью 684 км. В конце 1999 г. было завершено строительство линейной части первой нитки газопровода «Ямал — Европа». Сейчас, после ввода в эксплуатацию пяти компрессорных станций, пропускная способность газопровода составляет около 33 млрд куб. м газа в год.

По состоянию на 1 января 2018 г. в Польше реализовано 313,9 млрд куб. м российского природного газа, в том числе в 2017 г. — 10,5 млрд куб. м, включая 389 млн куб. м топливного газа.

РУМЫНИЯ

Начало сотрудничества с Румынией в области газовой промышленности связано с освоением Оренбургского газоконденсатного месторождения и строительством магистрального газопровода «Оренбург — Западная граница СССР», что было зафиксировано в подписанном в 1974 г. Генеральном соглашении стран-членов СЭВ.

Поставки природного газа из России в Румынию осуществляются с 1979 г., и их доля на румынском рынке составляла в разные годы от 2% до 25% от общего объема потребления. Поставки газа из РФ осуществляются по долгосрочным контрактам, заключенным с компаниями «Газпром Швайц АГ» («ВИЕЕ АГ») и «Конеф Энергия», предусматривающим поставку природного газа в Румынию до 2030 г.

По состоянию на 1 января 2018 г. за время сотрудничества в Румынию поставлено более 129,56 млрд куб. м газа, в том числе в 2017 г. — 1,19 млрд куб. м.

Румыния также является важной страной для транзита российского газа в Болгарию, Турцию, Грецию и Македонию.

СЕРБИЯ

Поставки российского природного газа в Югославию начались в 1978 г. После распада СФРЮ в начале 1990-х гг. с новыми суверенными государствами были подписаны отдельные межправительственные соглашения о сотрудничестве в области газовой промышленности.

Российско-сербское межправительственное соглашение было подписано 7 февраля 1995 г. Для расширения работы Газпрома в регионе в июле 1996 г. в соответствии с межправительственным соглашением от 11 апреля 1996 г. было образовано совместное российско-сербское АО «Югоросгаз» (доля Газпрома—50%). Предметом деятельности «Югоросгаза» является поэтапная реализация проекта строительства южной ветки газопроводов Сербии, газификация и снабжение газом потребителей юга Сербии, а также участие в совместных энергетических проектах. С 2007 г. эта компания является покупателем природного газа для Сербии.

13 октября 2012 г. между Россией и Сербией заключено межправительственное соглашение о поставках природного газа в 2012-2021 гг., предусматривающее возможность увеличения поставок газа до 5 млрд куб. м в год. На основании межправительственного соглашения 27 марта 2013 г. между ООО «Газпром экспорт» и АО «Югоросгаз» был подписан долгосрочный контракт на поставку природного газа в Сербию до конца 2021 г. По состоянию на 31 декабря 2017 г. по этому контракту было поставлено около 7,62 млрд куб. м газа, в том числе в 2017 г. — 2,12 млрд куб. м.

19 декабря 2017 г. «Газпром экспорт» и АО «Югоросгаз» подписали Дополнение к долгосрочному контракту на поставку российского газа в Сербию. В соответствии с документом, объемы поставок в рамках действующего контракта, начиная с 2018 г., будут увеличены с 1,5 млрд куб. м до 2 млрд куб. м в год.

Транспортировкой, распределением и хранением природного газа на территории Сербии занимается государственное предприятие «Сербиягаз», созданное в результате реорганизации государственного предприятия «Нефтяная Индустрия Сербии» (НИС) 1 октября 2005 г.

В январе 2008 г. было подписано межправительственное соглашение по проекту подземного хранилища газа (ПХГ) «Банатский Двор». В октябре 2011 г. оно было введено в эксплуатацию. Активный объем хранения ПХГ составляет 450 млн куб. м газа, максимальная производительность на отбор – 5 млн куб. м в сутки. Это хранилище является гарантией надежного снабжения российским газом не только Сербии, но и потребителей Венгрии, а также Боснии и Герцеговины.

28 октября 2015 г. подписан Меморандум о взаимопонимании между Газпромом и «Сербиягазом» о возможности развития взаимодействия в области подземного хранения газа, газомоторного топлива и малотоннажного СПГ.

3 июня 2017 г. ООО «Газпром экспорт» и «Сербиягаз» подписали Меморандум по расширению ПХГ «Банатский Двор», в соответствии с которым осуществят подготовку технико-экономического и финансово-экономического обоснования проекта расширения активного объема хранилища до 750 млн куб. м. 27 июня 2017 г. Газпром и Министерство энергетики и горной промышленности Сербии подписали дорожную карту по развитию газотранспортных мощностей в республике.



СЛОВАКИЯ

Словакия является давним надёжным партнёром России в области экспорта газа. Поставки российского природного газа в Словакию начались ещё в 1967 г. и продолжаются по сей день. Компания «Словенски плинаренски приемысел, а.с.» (СПП) - основной партнёр ООО «Газпром экспорт» на территории Словацкой Республики. СПП на 100% принадлежит государству через Фонд государственного имущества. Кроме того, СПП является основным акционером оператора газотранспортной сети Словакии – компании «Эустрим», а также ряда других компаний, занимающихся распределением, транспортировкой и хранением газа.

Поставки газа в Словацкую Республику осуществляются на основе подписанного в 2008 г. Базового соглашения сроком до 2031 г. Транзит российского природного газа по ужгородскому направлению проходит через территорию Словацкой Республики. С компанией «Эустрим» действует контракт на транспортировку газа в направлении пункта сдачи Баумгартен (граница Австрии) до 2028 г. включительно.

По итогам 2017 г. в Словакию было поставлено 4,6 млрд куб. м газа (включая газ для компрессорных станций).

СЛОВЕНИЯ

Поставки природного газа в Словению начались в 1978 г. После распада Югославии сотрудничество осуществляется на основе межправительственного соглашения, подписанного 5 ноября 1992 г. Партнером ООО «Газпром экспорт» на рынке Словении является компания «Геоплин д.о.о. Любляна», основанная в 1975 г. и являющаяся крупнейшим импортером природного газа в страну.

В 2017 г. между ООО «Газпром экспорт» и «Геоплин д.о.о. Любляна» был заключен новый контракт на поставку газа в период 2018-2022 гг.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. в Словению за все время сотрудничества поставлено более 14,1 млрд куб. м природного газа, в том числе 0,61 млрд куб. м в 2017 г.

ТУРЦИЯ

Контракт с турецкой компанией БОТАШ, предусматривающий нарастающие поставки газа в течение 25 лет (1987-2011 гг.) в объеме до 6 млрд куб. м в год был подписан в феврале 1986 г. на основе межправительственного соглашения от 18 сентября 1984 г.. Первые поставки природного газа в Турцию из СССР начались в июне 1987 г. транзитом через территорию Румынии и Болгарии по специально построенному Трансбалканскому газопроводу.

В 1998 г. с БОТАШ был подписан долгосрочный контракт на поставку по этому направлению дополнительно 8 млрд куб. м в год до 2022 г.

До 2003 г. природный газ в Турцию поступал только транзитом через Украину, Молдавию, Румынию, Болгарию. В 2003 г., в соответствии с контрактом от 15 декабря 1997 г., заключенным между «Газэкспортом» и БОТАШ на основе межправительственного соглашения о поставках российского газа в Турцию через акваторию Черного моря, начался экспорт газа по газопроводу «Голубой поток». Мощность газопровода составляет 16 млрд куб. м в год.

Государственная трубопроводная компания БОТАШ была основана государственной нефтяной компанией ТПАО в 1974 г. в соответствии с постановлением турецкого правительства. Торговлей и транспортировкой газа БОТАШ занимается с 1986 г.

До 2001 г. БОТАШ обладала исключительными правами на контроль и формирование газового рынка в Турции. Стремясь к вступлению в Европейский Союз, турецкое правительство приняло закон «О рынке природного газа», предусматривающий постепенную ликвидацию монопольного права на импорт газа путем передачи компанией БОТАШ (при согласии продавца газа) на условиях тендера уже законтрактованных объемов газа частным компаниям-импортерам.

В условиях либерализации газового рынка Турции ООО «Газпром экспорт» согласилось на передачу части объемов по одному из контрактов с БОТАШ и в ходе организованного БОТАШ тендера в 2007 г. подписало контракты с четырьмя частными компаниями, получившими право на импорт газа в Турцию.

В рамках следующего этапа либерализации и допуска на рынок новых частных игроков ООО «Газпром экспорт» в августе 2012 г. подписало с частными турецкими компаниями новые долгосрочные контракты (большинство из которых действует до 2042 г. включительно), предусматривающие поставки российского газа в Турцию в объеме до 6 млрд куб. м. в год. Суммарные объемы поставок по этим контрактам полностью заместили объемы природного газа, ранее поставляемые БОТАШ по контракту от 14 февраля 1986 г. Поставки газа по новым контрактам начались с 1 января 2013 г.

10 октября 2016 года между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики было подписано соглашение по проекту «Турецкий поток». Отправной точкой газопровода должна стать компрессорная станция «Русская» в Краснодарском крае.

Морской участок газопровода пройдет по дну Черного моря. Максимальная глубина на маршруте газопровода достигает 2200 м. Подводная часть составит более 900 км. Протяжённость турецкого сухопутного участка составит 180 км. Мощность первой и второй ниток «Турецкого потока» составит по 15,75 млрд куб. м каждая. Строительство морского участка «Турецкого потока» началось 7 мая 2017 г.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. в Турцию за все время сотрудничества поставлено порядка 431 млрд куб. м природного газа. В 2017 году на турецкий рынок было поставлено 29,02 млрд куб. м.

ФИНЛЯНДИЯ

Природный газ поступает в Финляндию из России более 40 лет. В 1971 г. был подписан первый контракт на поставку в объеме до 1,40 млрд куб. м в год.

Газ пришел в эту страну в 1974 г., и по состоянию на 31 декабря 2017 г. Финляндия импортировала порядка 126 млрд куб. м российского газа, в том числе в 2017 г. — 2,4 млрд куб. м.

На протяжении 25 лет партнером российской стороны была финская фирма «Несте» (преобразованная в 1998 г. после слияния с компанией «Иматран Войма» в концерн «Фортум»). В течение многих лет компании совместно развивали финский газовый рынок. Результатом такого сотрудничества стало создание в 1994 г. акционерного общества «Газум», которое взяло на себя обязательства по импорту и сбыту газа, а также по эксплуатации и развитию газотранспортной системы Финляндии.

В декабре 2015 г. ООО «Газпром экспорт» и «Газум» продлили действие контракта на поставку газа в Финляндию до 31 декабря 2031 г.

ФРАНЦИЯ

История успешного взаимовыгодного сотрудничества России и Франции в области поставок природного газа насчитывает более 40 лет. За это время во Францию экспортировано около 379,8 млрд куб. м «голубого топлива». В 2017 г. экспорт в эту страну составил 12,3 млрд куб. м. В настоящее время между «Газпром экспортом» и французским партнером - компанией «Энжи» (ранее – «Газ де Франс», ГДФ СЮЭЗ), действуют пять долгосрочных контрактов на поставку российского газа во Францию.

Первые два контракта были подписаны 3 сентября 1975 г. и предусматривали поставку газа на границу Словакии и Австрии. В рамках проекта «Газ — Трубы» 28 октября 1983 г. был заключен третий контракт с поставкой на чешско-германскую границу.

19 декабря 2006 г. ООО «Газпром экспорт» и «Энжи» (на тот момент – «Газ де Франс») подписали крупнейший пакет коммерческих договоренностей, который включал продление контрактов до 2031 г., перенос пунктов сдачи на границу Франции, переуступку ООО «Газпром экспорт» части объемов природного газа и соответствующих транспортных мощностей для работы на рынке конечного потребителя во Франции, а также продажу новых объемов через «Северный поток».



В марте 2010 г. в присутствии президента России Дмитрия Медведева и президента Франции Николя Саркози состоялось подписание Меморандума о заинтересованности в дополнительных объемах газа в рамках проекта «Северный поток». 18 июня 2015 г. в ходе XIX Петербургского международного экономического форума ПАО «Газпром» и компания «Энжи» подписали Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве в отношении проекта «Северный поток-2», в сентябре 2015 г. во Владивостоке в рамках Восточного экономического форума было подписано соглашение акционеров проекта.

Помимо партнерства с «Энжи», начиная с 2009 г. активно развивается сотрудничество с компанией «Электрисите де Франс» (ЭДФ): 27 ноября 2009 г. между ПАО «Газпром» и ЭДФ был подписан Меморандум о взаимопонимании, на основании которого стороны ведут успешное долгосрочное сотрудничество в газовом секторе, электроэнергетике и хранении газа. Обязывающий документ на поставку газа был подписан ООО «Газпром экспорт» и ЭДФ 21 июня 2013 г. «на полях» Петербургского международного экономического форума.

В рамках реализации стратегии Группы Газпром по выходу на конечного потребителя в июле 2006 г. во Франции была зарегистрирована компания — «Газпром Маркетинг и Трейдинг Франс», осуществляющая поставки газа конечным потребителям во Франции.

ХОРВАТИЯ

Поставки российского газа в Хорватию начались в 1978 г. в рамках поставок в Югославию. 10 ноября 1992 г. с Хорватией было подписано Межправительственное соглашение, предусматривающее поставку российского природного газа в ежегодном объеме до 1,2 млрд куб. м до 2010 г.

В 2005 - 2010 гг. поставки газа осуществлялись ООО «Газпром экспорт» в рамках долгосрочного контракта с компанией «ИНА Индустрия нафте» (с сентября 2009 г. права и обязанности покупателя в результате реорганизации перешли к «Природный плин д.о.о.»). Фактические объемы поставок российского природного газа в Хорватию составляли 1,1 – 1,2 млрд куб. м в год.

Поставки природного газа в Хорватию в течение 2012 г. осуществлялись через компанию «Газпром Швайц АГ» по контрактам с компанией «Прво плинарско друштво д.о.о.» (далее — ППД). С 2017 г. газ компании ППД поставляется также в рамках контракта с ООО «Газпром экспорт».

В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» и ППД заключили долгосрочный контракт на поставку газа в 2017 – 2027 гг. В течение 2017 г. «Газпром экспорт» поставил в Хорватию 2,08 млрд куб. м газа.



ЧЕХИЯ

Поставки российского природного газа в Чехию начались еще в 1967 г.

На сегодняшний день основным партнером ООО «Газпром экспорт» и компаний Группы Газпром на рынке Чехии является компания «РВЕ Сапплай энд Трейдинг ЧР» (далее – РВЕ). 15 октября 1998 г. с предшественником РВЕ – «Трансгазом» был заключен долгосрочный контракт на поставку российского природного газа в Чешскую Республику, который действует до 2035 г. включительно.

На протяжении многих лет транзит российского природного газа через территорию Чехии осуществлялся на основании долгосрочного контракта, который был заключён 1 ноября 1999 г. с компанией «Трансгаз». 1 апреля 2013 г. компанией «РВЕ», в соответствии с договорённостями сторон, была произведена передача этого контракта оператору газотранспортной системы Чехии – компании «Нетфоргаз». Поставки российского природного газа для дальнейшего транзита по территории Чешской Республики осуществляются преимущественно по газопроводам «Ямал-Европа» и «Северный поток»/ ОПАЛ через пункт входа Ольбернау/Брандов.

Общий объем поставок российского газа на рынок Чехии в 2017 г. составил 5,80 млрд куб. м (включая газ для компрессорных станций и дополнительные продажи по краткосрочным контрактам).

БЛИЖНЕЕ ЗАРУБЕЖЬЕ

АЗЕРБАЙДЖАН

В 2015 г. дочерняя компания ООО «Газпром экспорт» «Газпром Швайц АГ» подписала с компанией «Азмеко Ойл энд Газ Эквипмент Трейдинг» контракт на поставку газа в Азербайджанскую Республику на период с 21 сентября 2015 г. по 31 декабря 2020 г. включительно в объеме до 2,0 млрд куб. м ежегодно. В рамках этого контракта в 2015 г. было поставлено 107,4 млн куб. м газа. В 2016-2017 гг. поставка газа не осуществлялась.

В ноябре 2017 г. между ООО «Газпром экспорт» и ГНКАР подписан контракт на поставку природного газа в Азербайджан на 2017–2018 гг. в объёме до 1,6 млрд куб. м. Поставки по контракту начались 22 ноября 2017 г. В 2017 г. в рамках контракта поставлено 0,35 млрд куб. м природного газа.

АРМЕНИЯ

Поставки природного газа потребителям Армении начались в 2003 г. В настоящее время поставка осуществляется в соответствии со среднесрочным контрактом на 2014-2018 гг. между ООО «Газпром экспорт» и ЗАО «Газпром Армения». Объем реализации природного газа в Армению по этому контракту в 2017 г. составил 2,0 млрд куб. м.

ГРУЗИЯ

В 2017 г. между ООО «Газпром экспорт» и ООО «Грузинская газотранспортная компания» (ГГТК) подписан новый контракт на транспортировку газа через территорию Грузии в Армению на 2017–2018 гг. В соответствии с условиями контракта оплата услуг по транспортировке газа производится в денежной форме. За 2017 г. грузинской стороной транспортировано 2,0 млрд куб.м. газа.

Одновременно с ГГТК был подписан контракт на поставку природного газа в Грузию на 2017–2018 годы. В 2017 г. в рамках нового контракта в Грузию поставлено 0,03 млрд куб. м природного газа.

КАЗАХСТАН

За период 2004-2017 гг. дочерние компании ООО «Газпром экспорт» осуществили закупку в общей сложности 129,8 млрд куб. м газа, включая закупку для дальнейшей поставки на север Киргизии, в том числе в 2017 г. – 14,1 млрд куб. м.

При торговле природным газом с Казахстаном, в силу особенностей его ГТС, широко используются схемы обменных операций. Так, ООО «Газпром экспорт» и его дочерняя компания «Газпром Швайц АГ» не только

осуществляют закупку казахстанского газа, но также поставляют российский и узбекский природный газ в Актюбинскую и Костанайскую области Казахстана и потребителям южных регионов Республики Казахстан.

С 2007 г. в страну поставлено порядка 30,3 млрд куб. м узбекского газа, в том числе в 2017 г – 1,7 млрд куб. м, а также российского газа в объёме около 14,9 млрд куб. м, в том числе в 2017 г. – 3,04 млрд куб. м.

КИРГИЗИЯ

С 2017 г. ООО «Газпром экспорт» осуществляет поставки природного газа в Киргизию для ОсОО «Газпром Кыргызстан». В 2017 году по среднесрочному контракту на поставку природного газа для потребителей севера Киргизии было реализовано 0,25 млрд куб. м природного газа.

Вместе с тем, в декабре 2017 г. подписан новый среднесрочный контракт на поставку для потребителей юга Киргизии в объёме до 0,06 млрд куб. м природного газа ежегодно.

ТУРКМЕНИСТАН

Контракт между ООО «Газпром экспорт» и ГК «Туркменгаз» предусматривает закупку туркменского природного газа в период с 2004 по 2028 гг. Закупки газа по этому контракту начались в январе 2004 г.

Всего за период 2004-2015 гг. ООО «Газпром экспорт» закупило 204,4 млрд куб. м газа.

В 2016 году в результате переговоров с ГК «Туркменгаз» была достигнута договоренность о введении «коммерческих каникул» на период с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2018 г. В 2016-2017 гг. закупка туркменского газа не осуществлялась.

УЗБЕКИСТАН

Поставки газа из Узбекистана начались в 2003 г. Объёмы и условия поставок регулировались Соглашением о стратегическом сотрудничестве в газовой отрасли между ПАО «Газпром» и Национальной холдинговой компанией «Узбекнефтегаз», подписанным 17 декабря 2002 г.

Всего за период 2003-2017 гг. ООО «Газпром экспорт» и его дочерними компаниями закуплено 141,3 млрд куб. м газа, включая закупку для дальнейшей поставки потребителям южных регионов Казахстана в рамках обменных операций и для поставки на юг Киргизии. Объём таких закупок составил 7,3 млрд куб. м.

ЮЖНАЯ ОСЕТИЯ

Прямые поставки природного газа в Республику Южная Осетия начались в 2009 г. ООО «Газпром экспорт» поставляет газ в Республику по годовым контрактам, начиная с 2014 г. В 2017 г. по контракту с РГУП «Энергоресурс-Южная Осетия» поставлено 0,04 млрд куб. м. В ноябре 2017 г. контракт был продлен на 2018 г.





ПОСТАВКИ СПГ

Развитие бизнеса СПГ является одним из приоритетных направлений деятельности Группы Газпром. Оно ориентировано на увеличение объемов экспорта природного газа за счет выхода на новые, недоступные для трубопроводных поставок рынки. На протяжении более десяти лет Группа Газпром активно наращивает объемы торгового портфеля СПГ как за счет реализации собственных проектов, так и за счет закупки СПГ у третьих сторон.

Агрегатором объёмов СПГ и оператором торгового портфеля Группы является компания «Газпром Маркетинг и Трейдинг». Портфельный подход к осуществлению торговых операций с СПГ позволяет быстро реагировать на изменения конъюнктуры рынка, обеспечивать географическую диверсификацию поставок и оптимизацию транспортных расходов.

В настоящий момент основу торгового портфеля СПГ Группы Газпром составляют поставки с проекта «Сахалин-2». В дополнение осуществляются закупки СПГ у третьих сторон в рамках срочных соглашений и спотовых сделок. Всего за 2005-2017 гг. «Газпром Маркетинг и Трейдинг» было поставлено более 350 партий СПГ (из них более 150 — с проекта «Сахалин-2») общим объёмом порядка 24 млн т на рынки 15 стран. В 2017 г. Группа Газпром реализовала 48 партий СПГ общим объемом 3,3 млн т.

Реализация новых проектов СПГ Группы Газпром, в том числе проекта третьей технологической линии завода «Сахалин-2» и проекта «Балтийский СПГ», обеспечит дальнейший рост портфеля поставок Группы Газпром, будет способствовать расширению географии поставок и выходу на новые перспективные региональные рынки. Конкурентоспособность Группы Газпром в области торговли СПГ обеспечивается диверсифицированным торговым портфелем, наличием собственного флота танкеров-газовозов, а также большим опытом осуществления торговых операций на рынке СПГ.

Поставки СПГ на новые рынки стран Азиатско-Тихоокеанского региона

Группа Газпром активно работает на рынках СПГ в АТР, осуществляя поставки как на традиционные рынки потребления (Япония, Южная Корея, Тайвань), так и на динамично развивающиеся рынки Китая, Индии Юго-Восточной Азии.

Ключевым источником поставок СПГ в АТР для Группы Газпром являются поставки СПГ с проекта «Сахалин-2».





Номинальная производственная мощность проекта, включающего две производственные линии, составляет 9,6 млн т в год, при этом фактическое производство СПГ на проекте стабильно превышает его номинальную производительность. Так, в 2017 г. с проекта «Сахалин-2» покупателям было поставлено 11,3 млн т СПГ.

Доля сахалинского СПГ в 2017 г. на рынке Азиатско-Тихоокеанского региона составила около 5%, на мировом рынке – около 4%.

В 2015 г. между ПАО «Газпром» и компанией «Шелл» был подписан Меморандум о реализации проекта строительства третьей технологической линии завода проекта «Сахалин-2» производительностью до 5,4 млн т СПГ в год. В 2016 г. оператор завода «Сахалин-2» компания «Сахалин Энерджи» начала разработку проектной документации для реализации проекта строительства третьей технологической линии.

Поставки СПГ на новые рынки стран Атлантического бассейна

Страны Ближнего Востока, Латинской Америки и Африки являются перспективными центрами потребления СПГ. Группа Газпром уже поставляла СПГ на спотовой и краткосрочной основе в такие страны Атлантического региона, как Аргентина, Мексика, Египет, Кувейт, ОАЭ и др. и ведет работу по расширению географии поставок в регионе.

В целях расширения присутствия на рынках стран Атлантического бассейна Газпром, в частности, ведет работу по развитию собственного проекта СПГ в Ленинградской области («Балтийский СПГ»). В начале 2015 г. было принято решение о переходе проекта в инвестиционную стадию. Завод будет построен в порту Усть-Луга в 160 км от г. Санкт-Петербурга, его производительность составит 10 млн т в год.

В июне 2016 г. в рамках Петербургского международного экономического форума между ПАО «Газпром» и компанией «Шелл» был подписан Меморандум о взаимопонимании по проекту «Балтийский СПГ», в июне 2017 г. были подписаны Основные условия Соглашения о совместном предприятии по проекту «Балтийский СПГ» и Рамочное соглашение о совместных технико-экономических исследованиях по проекту «Балтийский СПГ».

Газпром также наращивает свой портфель СПГ за счет закупок с проектов третьих сторон. Так, в январе 2015 г. был заключен долгосрочный договор купли-продажи между компаниями «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур» и «Ямал Трейд», предполагающий отбор до 2,9 млн т СПГ в год с проекта «Ямал СПГ» в течение 20 лет с поставкой в пункте перевалки в Европе.

Кроме того, в ноябре 2015 г. был заключен договор купли-продажи СПГ между компаниями «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур», «Перенко Камерун» и SNH («Сосьете насьональ дез идрокарбюр дю Камерун») об эксклюзивном отборе Группой Газпром всего объема (до 1,2 млн т СПГ в год) с проекта плавучего завода «Камерун СПГ» в течение 8 лет с момента ввода завода в эксплуатацию. Поставки с завода должны начаться в середине 2018 г.



ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА

«Ямал – Европа»

Транснациональный газопровод «Ямал-Европа» проходит по территории четырех стран – России, Белоруссии, Польши и Германии. Этот экспортный коридор повысил гибкость и надежность поставок природного газа в Западную Европу. Европейский Союз отнес трубопровод «Ямал-Европа» к приоритетным инвестиционным проектам, реализуемым в рамках «Трансъевропейских сетей» (TEN, Trans-European Network).

Строительство газопровода началось в 1994 г., а с введением в строй в 2006 г. последней компрессорной станции «Ямал-Европа» вышел на проектную мощность – 32,9 млрд куб. м в год. Количество компрессорных станций на газопроводе – 14, диаметр труб – 1420 мм, общая протяженность – более 2 тыс. км.

Магистраль берет начало от торжокского газотранспортного узла в Тверской области, где принимает газ из газопровода «Северные районы Тюменской области (СРТО) — Торжок». Протяженность российского участка составляет 402 км с тремя компрессорными станциями: «Ржевская», «Холм-Жирковская» и «Смоленская».

По территории Белоруссии проходят 575 км газопровода, там построены 5 компрессорных станций: «Несвижская», «Крупская», «Слонимская», «Минская» и «Оршанская». Газпром полностью владеет белорусским участком газопровода.

Польский участок составляет 683 км линейной части и насчитывает 5 компрессорных станций: «Чеханув», «Шамотулы», «Замбрув», «Влоцлавек», «Кондратки». Польским участком газопровода владеет «ЕвРоПол ГАЗ» (совместное предприятие Газпрома и польской ПГНиГ).

Крайней западной точкой газопровода является компрессорная станция «Мальнов» в районе Франкфурта-на-Одере вблизи германо-польской границы, где газопровод соединяется с газотранспортной системой «ЯГАЛ-Норд», которая, в свою очередь, связывает его с газотранспортной системой «СТЕГАЛ Вест – МИДАЛ – ПХГ «Реден», а также «СТЕГАЛ Ост – Ольбернау», где соединяются германская и чешская газотранспортные системы. Владельцем германского участка газопровода является «Газкейд Газтранспорт ГмбХ» (до 1 марта 2012 г. – «ВИНГАЗ Транспорт»).

С целью обеспечения транспортировки до пункта сдачи покупателям у компании «Газкейд» зарезервированы транспортные мощности в направлении Нидерландов, Бельгии и Франции.

Украинский коридор

Украинский газотранспортный коридор включает газопровод «Уренгой-Помары-Ужгород» и южный газотранспортный маршрут в направлении Румынии.

Газопровод «Уренгой-Помары-Ужгород» идет через территорию Украины в Словакию. 11 ноября 2008 г. было подписано Соглашение о транзите газа по территории Словакии с компанией «Эустрим», предусматривающее совокупную транспортировку около 1 трлн куб. м газа в течении 20 лет.

Транзит газа через Словакию идет в направлении Австрии и играет важную роль в доставке природного газа в Италию, Венгрию, Словению и Хорватию. Транспортировка российского газа по территории Австрии до границы с Италией осуществляется по газопроводу ТАГ в рамках заказанных мощностей.

Составной частью украинского газотранспортного коридора является также его южное направление через территорию Украины и Молдавии в Румынию. Эта страна играет важную стратегическую роль в транзите природного газа в страны Балканского региона и Турцию. В соответствии с межправительственным соглашением от 1986 г. на румынской территории построен транзитный газопровод, по которому газ через территорию Болгарии поставляется с 1987 г. в Турцию, с 1996 г. – в Грецию и с 1997 г. – в Македонию. Для увеличения поставок в балканские страны и Турцию в 1996 г. подписано межправительственное соглашение, предусматривающее расширение транзитных мощностей газопроводов на территории Румынии. С 2002 г. транзитные мощности для экспорта природного газа через территорию Румынии в третьи страны были увеличены до 18,7 млрд куб. м в год.

«Голубой поток»

Газопровод «Голубой поток» предназначен для поставок природного газа напрямую в Турцию через акваторию Черного моря. «Голубой поток» дополняет газотранспортный коридор из России в Турцию, который проходит через территорию Украины, Молдавии, Румынии и Болгарии.

Газопровод существенно повысил надежность поставок газа в Турцию и способствует развитию газового рынка и газовой инфраструктуры этой страны. Он также в состоянии покрывать пиковый рост спроса в Турции, связанный с низкими температурами, наблюдающимися в зимний период.

Учитывая, что более 60 км газопровода, расположенного на российском сухопутном участке, проходит по горной местности, а глубина залегания трубы на морской части достигает 2150 м в условиях агрессивной сероводородной среды, для повышения надежности газопровода при его строительстве применялись специальные технические решения. К ним относятся, например, применение труб из высококачественной коррозионностойкой стали с внутренним и внешним полимерным покрытием; испытание газопровода методом стресс-теста; использование интеллектуальных вставок на горном и морском участках и др.

Общая протяженность газопровода «Голубой поток» – 1213 км, проектная мощность – 16 млрд куб. м газа в год.

Основным партнером в строительстве «Голубого потока» выступала итальянская компания ЭНИ, имеющая большой опыт сооружения морских газопроводов.

В 2017 г. объем транспортировки газа по «Голубому потоку» составил 15,8 млрд куб. м.

«Северный поток» и «Северный поток-2»

Газопровод «Северный поток» связывает напрямую Россию и Германию и призван сыграть важную роль в обеспечении надежности поставок природного газа и удовлетворении дополнительного спроса на него в Европе. Этот маршрут позволяет минимизировать транзитные риски.

Газопровод «Северный поток» включает в себя две нитки мощностью 27,5 млрд куб. м в год каждая. Маршрут трубопровода проходит по дну Балтийского моря от бухты Портовая близ Выборга, до побережья Германии в районе Грайфсвальда. Протяженность «Северного потока» составляет 1224 км.

Для планирования, строительства, владения, финансирования и эксплуатации газопровода была создана газотранспортная компания «Норд Стрим АГ» (Швейцария). Доли в акционерном капитале компании «Норд Стрим АГ» распределены следующим образом: ПАО «Газпром» (51%), Э.ОН (15,5%), «Винтерсхалл» (15,5%) , «Газюни» (9%) и «Энжи» (9%).

С момента ввода в эксплуатацию газопровода «Северный поток» ПАО «Газпром» активно изучал возможности увеличения пропускной способности этого маршрута. В итоге в июне 2015 г. в рамках XIX Петербургского международного экономического форума руководители Газпрома, Э.ОН, «Шелл» и ОМФ подписали меморандумы о намерениях, предусматривающие сотрудничество компаний по проекту создания двух дополнительных ниток «Северного потока». Как и первые трубопроводы, они будут проложены от российского побережья через акваторию Балтийского моря до Грайфсвальда. Производительность нового газопровода составит 55 млрд куб. м в год.

Учредителем компании «Норд Стрим 2 АГ» является ПАО «Газпром». «Норд Стрим 2 АГ» подписала с компаниями «Энжи», ОМФ, «Шелл», «Юнипер» и «Винтерсхалл» соглашения о финансировании проекта. «Северный поток - 2» повысит безопасность энергопоставок в ЕС, укрепит внутренний рынок газа и будет способствовать достижению целей ЕС по борьбе с изменением климата.



Хронология проектов «Северный поток-1» и «Северный поток-2»:

2006

В сентябре 2006 г. было подписано Окончательное соглашение акционеров, а также Соглашение об основных условиях транспортировки газа по проекту «Северный поток».

2010

Весной 2010 г. консорциум «Норд Стрим» привлек внешнее финансирование синдиката 26 банков на сумму 3,9 млрд евро для реализации первой фазы проекта. Из этой суммы на 3,1 млрд евро были получены гарантии агентств экспортного кредитования SACE и Hermes.

В апреле 2010 г. в Балтийском море началось строительство первой нитки газопровода «Северный поток».

2011

15 августа 2011 г. в Финском заливе завершена укладка труб второй нитки газопровода «Северный поток».

22 августа 2011 г. состоялась сварка «золотого стыка» — последнего на российском участке первой нитки газопровода.

25 августа 2011 г. сварен последний стык, соединяющий первую нитку «Северного потока» и европейский газопровод ОПАЛ.

8 ноября 2011 года введена в эксплуатацию первая нитка газопровода «Северный поток». После четырех лет планирования и 18 месяцев интенсивного строительства российский газ начал поступать в газотранспортную сеть Европы.

2012

В апреле 2012 г. завершена укладка второй нитки «Северного потока» на всем маршруте газопровода.

8 октября 2012 г. вторая нитка «Северного потока» введена в эксплуатацию. Это позволило довести пропускную способность газопровода до 55 млрд куб. м. Тогда же акционеры проекта рассмотрели предварительные результаты технико-экономического исследования строительства третьей и четвертой ниток газопровода и приняли решение, что их строительство является экономически целесообразным и технически осуществимым.

2015

18 июня 2015 г. Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер, член Правления Э.ОН Клаус Шефер, Главный управляющий директор «Шелл» Бен ван Берден и член Правления ОМФ Манфред Ляйтнер подписали меморандумы, отражающие намерения сторон реализовать проект строительства двух новых ниток газопровода от побережья России через акваторию Балтийского моря до побережья Германии.

4 сентября 2015 г. было подписано Соглашение акционеров по реализации проекта «Северный поток-2» между ПАО «Газпром» и иностранными партнерами (Э.ОН, «Шелл», ОМФ, «Винтерсхалл» и «Энжи»).

2006

8 июля 2016 г. компания «Норд Стрим 2 АГ» завершила тендер по выбору подрядчика для нанесения утяжеляющего бетонного покрытия на трубы газопровода «Северный поток-2».

9 декабря 2016 г. «Норд Стрим 2 АГ» и компания «Оллсис» подписали соглашение о намерениях по морской укладке первой нитки газопровода «Северный поток-2» через Балтийское море, с возможностью привлечения компании к строительству второй нитки.

2017

7 марта 2017 г. было подписано соглашение на транспортировку газа по газопроводу «Северный поток-2» между компаниями «Норд Стрим 2 АГ» и ООО «Газпром экспорт».

24 апреля 2017 г. «Норд Стрим 2 АГ» подписала с компаниями «Энжи», ОМФ, «Шелл», «Юнипер» и «Винтерсхалл» соглашения о финансировании проекта газопровода «Северный поток-2». Пять европейских компаний предоставят долгосрочное финансирование в объеме 50% от общей стоимости проекта.

В июле 2017 г. подрядчики компании «Норд Стрим 2 АГ» приступили к нанесению утяжеляющего бетонного покрытия на промышленной площадке острова Рюген в Балтийском море. 17 июля 2017 г. другая партия обетонированных труб поступила на хранение в порт Коверхар в Ханко, Финляндия.

В начале ноября 2017 г. Горное ведомство Штральзунда выдало разрешение на работы в районе континентального шельфа Германии. Это необходимое предварительное условие для выдачи разрешения Федеральным ведомством по судоходству и гидрографии в германской исключительной экономической зоне, которое планируется получить в первом квартале 2018 г. Также начаты процедуры получения разрешений в других четырех странах вдоль маршрута газопровода — России, Финляндии, Швеции и Дании.



«Турецкий поток»

Задача создания нового транспортного коридора на юге Европы – увеличение объемов экспорта природного газа в этот регион и обеспечение надежности поставок.

Изначально эту задачу должен был выполнять проект «Южный поток». Однако в декабре 2014 г. было принято решение отказаться от реализации проекта в связи с тем, что Болгария не предоставила разрешение на строительство морского участка газопровода. Одновременно ПАО «Газпром» и турецкая компания «БОТАШ Петролеум Пайплайн Корпорейшн» подписали меморандум о взаимопонимании по строительству газопровода через Черное море в направлении Турции. Проект получил название «Турецкий поток».

Первая нитка газопровода предназначена для поставок газа турецким потребителям, вторая — для снабжения европейских потребителей. Мощность каждой нитки составит 15,75 млрд куб. м.

Морской участок газопровода «Турецкий поток» пройдет от КС «Русская» в районе Анапы по дну Черного моря до побережья Турции. Газопровод выйдет на сушу в европейской части Турции в районе населенного пункта Кыйыкёй. Далее будет проложена сухопутная транзитная нитка до границы Турции с сопредельными странами.

Проект отвечает всем современным стандартам экологической безопасности. Технологии строительства и эксплуатации подводного газопровода предполагают минимальное воздействие на экологию, геологию морского дна, качество воды и морскую среду, в том числе естественную среду обитания морских организмов, млекопитающих, морских птиц, а также на рыболовство.

Хронология проекта «Турецкий поток»:

2014

1 декабря 2014 г. между ПАО «Газпром» и турецкой компанией «БОТАШ Петролеум Пайплайн Корпорэйшн» подписан Меморандум о взаимопонимании по строительству газопровода через Черное море в направлении Турции.

2015

7 февраля 2015 г. Председатель Правления ПАО «Газпром» Алексей Миллер и министр энергетики и природных ресурсов Турции Танер Йылдыз определили реперные точки маршрута и технические решения для газопровода на территории Турции.

2016

10 октября 2016 г. подписано Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики по проекту «Турецкий поток».

8 декабря 2016 г. подписан контракт между «Саут Стрим Транспорт Б.В.» (100%-ое дочернее общество ПАО «Газпром») и «Оллсиз Груп С.А.» на строительство первой нитки морского участка газопровода «Турецкий поток» с опционом на укладку второй нитки.

2017

20 февраля 2017 г. «Саут Стрим Транспорт Б.В.» заключила с «Оллсиз Груп С.А.» контракт на строительство второй нитки морского участка газопровода.

7 мая 2017 г. в Черном море началось строительство газопровода «Турецкий поток». Работа стартовала у российского побережья.

23 июня 2017 г. осуществлена стыковка мелководной и глубоководной части трубопровода, и начата укладка в глубоководной части Черного моря.





«Сила Сибири»

1 сентября 2014 г. в Якутске был сварен первый стык газотранспортной системы «Сила Сибири». По этой системе газ Якутского и Иркутского центров газодобычи пойдет к потребителям на Дальнем Востоке России и в Китае. ГТС пройдет по территории пяти субъектов РФ – Иркутской области, Республики Саха (Якутия), Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровского края. Общая протяженность газопровода составит порядка 4000 км, проектная производительность – 61 млрд куб. м газа в год. (из них 38 млрд куб. м будет предназначено для китайского рынка).

К концу 2018 г. будет построен первоочередной участок от Чаяндинского месторождения в Якутии до г. Благовещенска (на российско-китайской границе) протяженностью более 2 200 км. В дальнейшем запланировано строительство участка от Ковыктинского месторождения в Иркутской области до Чаяндинского (около 800 км), а в перспективе – от г. Свободного в Амурской области до г. Хабаровска (около 1000 км). Таким образом, «Сила Сибири» соединится с ГТС «Сахалин — Хабаровск — Владивосток».

Базовым для создания Якутского центра газодобычи является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение. По объёму запасов (категорий С1+С2) оно относится к категории уникальных: порядка 1,45 трлн куб. м газа и около 93 млн т жидких углеводородов (извлекаемые запасы). Для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) Газпром строит Амурский газоперерабатывающий завод в Амурской области.

Обустройство газовой залежи Чаяндинского месторождения и строительство Амурского ГПЗ началось в 2015 г. Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении запланировано на конец 2018 г.

Хронология проекта «Сила Сибири»:

2009

В 2009 г. Газпром и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали Рамочное соглашение об основных условиях поставки природного газа из России в Китай, предполагающее экспорт на китайский рынок до 68 млрд куб. м газа ежегодно.

2010

В 2010 г. были подписаны Расширенные основные условия поставок газа из России в Китай.

2013

В сентябре 2013 г. Газпром и КННК подписали Соглашение об основных условиях трубопроводных поставок природного газа из России в Китай по «восточному» маршруту.

2014

21 мая 2014 г. Газпром и КННК подписали контракт на поставку российского трубопроводного газа в Китай. Контракт заключен сроком на 30 лет и предполагает поставку 38 млрд куб. м газа в год.

23 мая 2014 г. подписан приказ о начале практической реализации инвестиционных проектов Газпрома для поставки газа в Китай и утвержден комплексный план мероприятий.

1 сентября 2014 г. в Якутске состоялись торжественные мероприятия, посвященные сварке первого стыка ГТС «Сила Сибири». Она станет важнейшим элементом создаваемой на востоке России системы газоснабжения.

13 октября 2014 г. в Москве Газпром и КННК подписали Техническое соглашение — приложение к Договору купли-продажи природного газа для поставок по «восточному» маршруту. Документ определяет основные параметры проектирования, строительства и эксплуатации трансграничного участка магистрального газопровода «Сила Сибири». Кроме того, в нем содержатся основные технические и технологические характеристики передачи газа от продавца покупателю.

2015

17 декабря 2015 г. в Пекине Газпром и КННК подписали Соглашение о проектировании и строительстве трансграничного участка газопровода «Сила Сибири», включая подводный переход через реку Амур.

2016

4 сентября 2016 г. в Ханчжоу (Китай) Газпром и КННК подписали EPC-контракт на строительство подводного перехода трансграничного участка газопровода «Сила Сибири» под рекой Амур.

2017

4 июля 2017 г. Газпром и КННК подписали Дополнительное соглашение к Договору купли-продажи, определяющее узкое временное окно начала поставок (декабрь 2019 г).

В декабре 2017 г. было завершено согласование специализированных технических соглашений, определяющих порядок взаимодействия между сторонами в ходе проведения пуско-наладочных работ, а также в ходе организации поставок природного газа по договору.

1 ГАЗОПРОВОД «ЯМАЛ-ЕВРОПА»

Проектная мощность в год	32,9 млрд м³
Протяженность	> 2000 км
Диаметр труб	1420 мм

2 ГАЗОПРОВОД «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК»

Проектная мощность в год	55 млрд м³
Протяженность	1224 км
Диаметр труб	1220 мм

Украинский коридор

3 ГАЗОПРОВОД «УРЕНГОЙ-ПОМАРЫ-УЖГОРОД»

Проектная мощность в год	32 млрд м³
Протяженность	4451 км
Диаметр труб	1420 мм

4 ГАЗОПРОВОД «СОЮЗ»

Проектная мощность в год	26 млрд м³
Протяженность	2750 км
Диаметр труб	1420 мм

5 ГАЗОПРОВОД «ПРОГРЕСС»

Проектная мощность в год	28,5 млрд м³
Протяженность	3473 км
Диаметр труб	1420 мм

6 ГАЗОПРОВОД «ТРАНСБАЛКАНСКИЙ ГАЗОПРОВОД»

Проектная мощность в год	20 млрд м³
Протяженность	2750 км
Диаметр труб	800-1200 мм

7 ГАЗОПРОВОД «ГОЛУБОЙ ПОТОК»

Проектная мощность в год	16 млрд м³
Протяженность I Морская часть	1213 км I 396 км
Диаметр труб	600-1400 мм

8 ГАЗОПРОВОД «СЕВЕРНЫЙ ПОТОК-2» (строящийся)

Проектная мощность в год	55 млрд м³
Протяженность	~1200 км
Диаметр труб	1220 мм

9 ГАЗОПРОВОД «ТУРЕЦКИЙ ПОТОК» (строящийся)

Проектная мощность в год	31,5 млрд м³
Протяженность	> 900 км
Диаметр труб	813 мм

10 ГАЗОПРОВОД «СИЛА СИБИРИ» (строящийся)

Проектная мощность в год	38 млрд м³
Протяженность	3000 км
Диаметр труб	1420 мм





ХРАНЕНИЕ ГАЗА

Для обеспечения бесперебойных поставок «голубого топлива» зарубежным потребителям в периоды повышенного спроса и проведения ремонтных работ на газотранспортных системах, а также для реализации дополнительных продаж газа Группа Газпром реализует стратегию развития системы подземных хранилищ газа (ПХГ). Потенциальные хранилища должны находиться вблизи газопроводов, по которым транспортируется природный газ. Строительство ПХГ, как правило, осуществляется в сотрудничестве с местным партнером.

С 2006 по 2017 гг. мощности «Газпром экспорта» по хранению газа в Европе возросли с 1,4 до 5,0 млрд куб. м, а суточная производительность – с 18,2 до 83,3 млн куб. м.

Группа Газпром участвует в проектах в сфере подземного хранения газа в странах, через территорию которых проходят основные объёмы российских поставок:

- ООО «Газпром экспорт» совместно с ВИНГАЗ эксплуатирует в Германии крупнейшее хранилище Европы — «Реден» объемом 4,7 млрд куб. м.

- Группой Газпром в Германии совместно с рядом иностранных партнеров реализуются проекты ПХГ «Этцель» (активная емкость Группы Газпром около 350 млн куб. м, производительность отбора около 7 млн куб. м в сутки) и ПХГ «Йемгум» (активная емкость Группы Газпром около 800 млн куб м, производительность отбора около 20 млн куб м.) в северо-западной Германии.

- ООО «Газпром экспорт», ВИНГАЗ и компания РАГ эксплуатируют ПХГ «Хайдах» в Австрии. Объем активного газа после введения в эксплуатацию второй очереди составил 2,89 млрд куб. м. ПХГ «Хайдах» обеспечивает надежность экспортных поставок природного газа в направлении пункта Баумгартен, а также потребителей Словении, Хорватии, Венгрии, Австрии, Германии, Словакии и Италии.

- Совместно с компанией ФНГ мы реализуем проект строительства ПХГ «Катарина» в Германии. Проектная производительность ПХГ составляет 26 млн куб. м в сутки, а активный объем газа – около 650 млн куб. м. В настоящее время активная емкость газохранилища составляет около 310 млн куб. м. Это ПХГ обеспечивает надежность поставок в Западную Европу в пунктах Мальнов, Вайдхаус, Газпул и ЭнСиДжи, а также по газопроводу «Северный поток».

- В Сербии нашей компанией реализован проект ПХГ «Банатский двор» с активным объемом в 450 млн куб. м газа. В этом проекте доля Группы Газпром составляет 51%. Партнером Группы Газпром по проекту является ГП «Сербиягаз». ПХГ обеспечивает надежность экспортных поставок природного газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину. Между партнерами по проекту ведется активная работа по обоснованию возможности расширения совокупной активной емкости ПХГ «Банатский Двор» до 1 млрд куб. м.

- В Нидерландах в 2014 г. введено в эксплуатацию ПХГ «Бергермеер», в объёме которого Газпром получил 1,9 млрд куб. м. ПХГ «Бергермеер», имеющее стратегически важное расположение, призвано обеспечивать стабильный режим работы газопровода «Северный поток» и надежность поставок газа.

- Совместно с компанией «Моравске нафтове долы» (МНД) в Чехии продолжается строительство ПХГ «Дамборжице», которое было введено в эксплуатацию летом 2016 г. В настоящее время активная емкость ПХГ составляет 193,0 млн куб. м, а максимальный проектный активный объем хранения – 456 млн куб. м. Проект призван обеспечивать надежность поставок российского газа по газопроводам ОПАЛ и «Северный поток».

Кроме того, Группа Газпром проводит технико-экономическую оценку возможности участия в проектах в сфере ПХГ на территории Австрии, Словакии, Китая и ряда других стран.



ПОСТАВКИ НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ, СЕРЫ

ТЕКУЩИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» поставило на экспорт 6,5 млн тонн жидкой углеводородной продукции и продуктов переработки на общую сумму около 1,3 млрд долл. США. Реализация товаров осуществлялась по договорам комиссии с ПАО «Газпром», дочерними обществами и независимыми производителями на различных условиях поставок (FCA, FOB, CPT).

Продуктовый портфель Общества представлен серой газовой, стабильным газовым конденсатом (СГК), дистиллятом газового конденсата, бензином, дизельным топливом, мазутом, сжиженными углеводородными газами (СУГ), малотоннажным СПГ, гелием, техуглеродом и рядом других товарных позиций. Основными производителями продукции являются Астраханский ГПЗ, Оренбургский ГПЗ, Сургутский ЗСК, Уренгойский ЗПКТ, Сосногорский ГПЗ и Салаватский НПЗ.

Общий объем поставок продукции в 2017 г. соответствовал уровню предыдущих периодов. В целях сохранения уровня выручки от реализации в условиях волатильных рынков компанией проводились мероприятия по повышению эффективности экспортных поставок, в том числе по сокращению затрат на транспортировку, перевалку и сюрвейерские услуги за счет оптимизации каналов сбыта и консолидации экспортных потоков.

Нефтепродукты и стабильный газовый конденсат (СГК).

В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» реализовало на экспорт около 2,4 млн тонн нефтепродуктов и СГК. Вследствие проведения второго этапа налогового маневра, направленного на стимулирование переработки сырья и экспорта светлых нефтепродуктов, цены реализации СГК на внутреннем рынке в 2017 г. оказались более конкурентоспособными по сравнению с экспортными альтернативами. Объём экспорта СГК сократился почти вдвое по сравнению с 2016 г., но одновременно увеличилась доля экспорта нефтепродуктов. В целом объем экспортированной продукции сохранился на уровне предыдущего года. Основными направлениями поставок являлись Центральная, Западная и Южная Европа, а также Казахстан.

В связи с планируемым введением в эксплуатацию в рамках Восточной Газовой программы Амурского ГПЗ и началом поставок нефтегазоконденсатной смеси и СГК с месторождений Восточной Сибири по трубопроводу ВСТО, проводятся исследования рынков нефти и нефтепродуктов азиатско-тихоокеанского региона (АТР). В 2017 г. была произведена вторая экспортная поставка СГК производства ОАО «Камчатгазпром». Продукт, отгруженный в экспорт морским транспортом, был поставлен в Тайвань.

Сера

В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» обеспечило экспортные поставки серы газовой технической комовой и гранулированной в объеме порядка 2,415 млн т.

Экспорт серы в дальнее зарубежье (страны Северной Африки, Средиземного моря и др.) и ближнее зарубежье (Литву, Белоруссию) осуществлялся на удаленных базисах, в том числе через речные и морские порты РФ.

На фоне избытка предложения серы из альтернативных источников компании удалось сохранить в 2017 г. традиционные для Группы Газпром рынки дальнего (Марокко, Тунис, Бразилия, Израиль и Ливан) и ближнего зарубежья (Литва, Белоруссия) и обеспечить товаром основных потребителей, минимизировав влияние негативных факторов. За счет своевременного заключения сделок в периоды улучшения рыночной конъюнктуры Обществу удалось увеличить выручку по сравнению с показателем 2016 г.



Гелий

ООО «Газпром экспорт» занимается поставками гелия Группы Газпром на зарубежные рынки. На сегодняшний день товарный гелий производится на гелиевом заводе ООО «Газпром добыча Оренбург» в газообразном и жидком виде, в общем объеме до 5 млн куб. м ежегодно. До 70% производимого гелия потребляется на внутреннем рынке РФ и в странах Таможенного Союза, остальные объемы направляются на экспорт. Традиционные рынки экспорта жидкого гелия – страны Евросоюза и Турция.

После ввода в эксплуатацию в 2021 г. Амурского ГПЗ, объем производства гелия на котором к 2026 г. достигнет 60 млн куб. м., экспортный портфель по гелию будет диверсифицирован, а Группа Газпром превратится в одного из ведущих поставщиков этих продуктов на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона. Объемы гелия с Амурского ГПЗ будут реализованы преимущественно на экспорт. Ожидается, что основными получателями этой продукции будут Япония, Китай, Южная Корея, Тайвань, а также ряд других стран АТР.

ООО «Газпром экспорт» проводит работу по маркетингу гелия, заключению долгосрочных экспортных контрактов, а также совместно с другими компаниями и партнерами Группы Газпром участвует в работах по созданию объектов логистической инфраструктуры, обеспечивающих эффективность и надежность поставок на зарубежные рынки. Для логистики гелия на Дальнем Востоке будет организован специализированный центр подготовки криогенных контейнеров. «Газпром экспорт» принимает активное участие в формировании функциональных задач этого специализированного инфраструктурного объекта.

Сжиженные углеводородные газы

В 2017 году ООО «Газпром экспорт» поставило 272 тыс. тонн пропан-бутана технического (ПБТ) производства ООО «Газпром переработка» и ООО «Газпром добыча Оренбург». Поставки осуществлялись железнодорожным транспортом по долгосрочным контрактам.

В условиях жесткой конкуренции Обществу удалось сохранить свои позиции на основных экспортных рынках (Польша, Венгрия, Болгария, Латвия и Финляндия), а также расширить географию, осуществив пробные поставки товара на рынки Румынии и Турции.

Поставки малотоннажного СПГ (мтСПГ)

В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» увеличило объём поставок малотоннажного СПГ на экспорт с 22 тыс. т до 35 тыс. т. Несмотря на то, что основной рост экспорта товара произошёл за счёт традиционных рынков сбыта - Польши (с 19,3 тыс. т в 2016 г. до 22,5 тыс. т в 2017 г.) и Эстонии (с 2,2 тыс. т в 2016 г. до 9,4 тыс. т в 2017 г.), Общество организовало регулярные поставки мтСПГ производства ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» в Республику Казахстан, благодаря чему это новое направление заняло третье место по объёму поставок товара (2,6 тыс. т). В результате проведенной работы по диверсификации заключен контракт на поставку пробной партии СПГ лидеру белорусской тяжелой промышленности компании ОАО «Минский автомобильный завод» для его использования в качестве моторного топлива инновационным грузовым автомобилем АПЦЗ-16, предназначенным для перевозки, длительного хранения и раздачи сжиженного природного газа.

Продолжена работа по расширению присутствия ООО «Газпром экспорт» на рынках мтСПГ в Европе, а также по диверсификации поставок мтСПГ.

Компанией проводится работа по размещению на рынке объемов с действующих и строящихся малотоннажных установок по сжижению природного газа (установки в Калининграде, Кингисеппе, Пскове, Петергофе, в порту Высоцка, а также в районе КС «Портовая»).

Проводятся переговоры с российскими и зарубежными компаниями относительно возможного сотрудничества в сфере совместной реализации проектов по развитию инфраструктуры малотоннажного СПГ. К таким проектам относится морская транспортировка, строительство приемных СПГ-терминалов, заправочных СПГ-станций и иных объектов.

Продукты нефтегазохимии

В 2017 г. на экспорт реализовано 27,4 тыс. т технического углерода по договору комиссии с ПАО «Газпром»; 59,3 тыс. т нефтехимической продукции по договору комиссии с ООО «Газпром нефтехим Салават»; а также одорант и гелий (газообразный и жидкий).

Традиционными зарубежными рынками сбыта для продуктов нефтегазохимии, поставляемых ООО «Газпром экспорт», являются страны Европы, СНГ, Турция, а также страны Таможенного союза.

Работа в рамках Европейского Регламента REACH

ООО «Газпром экспорт» совместно со Специальным представителем в ЕС – компанией «ГМиТ Франс» – продолжает выполнение работ по сопровождению зарегистрированной в соответствии с требованиями Регламентов ЕС REACH/CLP продукции ПАО «Газпром». Ведется постоянная работа по мониторингу новых требований экологического законодательства ЕС и других стран в отношении химических веществ. Проводится обновление паспортов безопасности на продукцию в соотвествии с новыми требованиями, в частности, в отношении классификации и маркировки; ведутся работы по дополнительным исследованиям компонентного состава и физико-химических свойств продукции по стандартам Европейского Химического Агентства (ЕХА). В целях обеспечения возможности экспорта товарной продукции в страны ЕС заблаговременно осуществляется регистрация новых продуктов.

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Планы ПАО «Газпром» по реализации Восточной газовой программы, помимо непосредственно газовой составляющей, предполагают создание в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке ряда крупных перерабатывающих производств. Так, к 2020 г. планируется начало промышленной добычи нефтегазоконденсатной смеси на Чаяндинском газоконденсатном месторождении, которую ООО «Газпром экспорт» планирует экспортировать через нефтепровод Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО) в Китай.

По мере освоения восточносибирских месторождений отдельным направлением станет реализация масштабных проектов по производству гелия и СУГ в Амурской области, благодаря чему Группа Газпром превратится в одного из ведущих поставщиков этих продуктов на рынки Азиатско-Тихоокеанского региона.

В рамках реализуемого ПАО «Газпром» крупнейшего стратегического проекта по созданию газодобывающих, газотранспортных и газоперерабатывающих мощностей, использующих газ месторождений Восточной Сибири, ООО «Газпром экспорт» проводит работу по маркетингу гелия и СУГ, заключению долгосрочных экспортных контрактов, а также совместно с другими компаниями и партнерами Группы Газпром участвует в работах по созданию объектов логистической инфраструктуры, обеспечивающих эффективность и надежность поставок гелия и СУГ на зарубежные рынки.

В связи со строительством Новоуренгойского газохимического комплекса (НГХК) «Газпром экспорт» совместно с ПАО «Газпром» осуществляет разработку стратегии реализации полиэтилена высокого давления на зарубежных рынках. Это направление включает в себя работы по оптимизации марочного ассортимента продукции НГХК с учетом текущей и прогнозной рыночной конъюнктуры, а также анализ возможных логистических схем для доставки товара конечным покупателям.





ПРИРОДНЫЙ ГАЗ КАК МОТОРНОЕ ТОПЛИВО

Сокращение вредных выбросов на транспорте – глобальная задача. Ее решение возможно в том числе за счет использования экологически более безопасных видов топлива. Эффективным способом уменьшения выбросов является более широкое применение природного газа. Газ – это доступное, технически и экологически более безопасное и менее дорогое топливо по сравнению с традиционными нефтепродуктами.

Выбросы CO_2 у автомобилей, работающих на газе, на четверть меньше по сравнению с машинами на бензиновых двигателях. Моторы на метане выделяют примерно на 95% меньше угарного газа, чем дизельные, а выбросы твердых частиц у газовых двигателей практически нулевые. Современные газовые автомобили заводского производства соответствуют нормам выбросов «Евро-6».

Одна из ключевых проблем развития сегмента использования газа в качестве топлива для транспорта — недостаточно развитая инфраструктура по заправке компримированным и сжиженным природным газом (КПГ и СПГ). Группа Газпром заинтересована в развитии рынка газомоторного топлива — как в России, так и за рубежом, в том числе на европейском рынке, и вносит существенный вклад в развитие наземной газозаправочной инфраструктуры.

В сегменте использования природного газа в качестве моторного толпива на рынке Европы Общество представлено дочерней компанией «Газпром Эн-джи-ви Юроп ГмбХ» (далее – НГВЕ), осуществляющей свою деятельность в Германии, Чехии и Польше, а также аффилированной компанией «ВЕМЕКС с.р.о.» в Чехии. По состоянию на конец 2017 г. НГВЕ владело 60 автогазонаполнительными компрессорными станциями (АГНКС), осуществляющими реализацию КПГ, и 2 криогенными автомобильными заправочными станциями (криоАЗС), осуществляющими реализацию СПГ. «ВЕМЕКС с.р.о.» принадлежало 8 АГНКС. Наша компания принимает активное участие в работе международных и национальных организаций по внедрению малотоннажного СПГ в качестве топлива для коммерческого, грузового и муниципального пассажирского и коммунального автотранспорта, а также для морских и речных судов.

Начиная с 2008 г. Группа Газпром совместно с «Юнипер» (бывш. «Э.ОН Глобал Коммодитиз») регулярно организует автопробег «Голубой коридор». Каждый год колонна из автомобилей заводского производства на газовом топливе преодолевает тысячи километров

Легковые автомобили заправляются компримированным природным газом (КПГ). Большегрузный, муниципальный городской транспорт, а также морские и речные суда, как правило – сжиженным природным газом (СПГ).

С 2004 по 2017 гг. количество автомобилей на «голубом топливе» во всем мире выросло более чем в шесть раз и превысило 24 млн единиц. Согласно прогнозу Международного газового союза, к 2020 г. число транспортных средств на метане может достичь 50 млн. К 2030 г. доля автомобилей на природном газе может составить 4% в глобальном балансе моторного топлива, а спрос на газовое топливо в Европе может вырасти до 40 млрд куб. м.

по Европе, доказывая, что гигантские транспортные потоки могут гораздо меньше вредить окружающей среде, если продолжать развитие инфраструктуры для транспортных средств на «голубом топливе».

В 2013-2014 гг. Группа Газпром выступала спонсором в гоночной серии «Сирокко Р-Кап» для продвижения использования природного газа как моторного топлива. На всех этапах гонок, ежегодно проводившихся с 2010 по 2014 гг., участвовали только серийно производимые КПГ-автомобили «Фольксваген Сирокко», оснащенные двухлитровым турбомотором. Газпром был эксклюзивным поставщиком топлива для этих машин.

В 2016 г. Группа Газпром оказывала спонсорскую поддержку и предоставляла газомоторную «Ауди А3» в качестве машины безопасности для гонок серии «Ауди ТТ».

Группа Газпром имеет в своем распоряжении более 9000 автомобилей на «голубом топливе», это крупнейший в своем роде корпоративный автопарк.

В 2017 г. состоялся 11-й ежегодный пробег автомобилей на природном газе «Голубой коридор». Маршрут автопробега, призванного популяризировать использование природного газа в транспортном секторе, прошел по территориям 12 европейских стран от Португалии до России и составил порядка 5,5 тыс. км. Главной темой ралли стало использование сжиженного природного газа (СПГ) на большегрузном транспорте. В ходе автопробега компании-участницы организовали «круглые столы» с участием автопроизводителей, представителей нефтегазовых компаний, экспертного сообщества, политических кругов и СМИ. В 2017 г. дискуссии прошли в Лиссабоне, Милане, Ульме, Берлине и Таллине. В Португалии и Испании помимо «круглых столов» были организованы мероприятия для СМИ и презентации для компаний-партнеров.

ЭКОЛОГИЯ

Экологические преимущества природного газа

В ходе Конференции по климату в Париже COP21 мировое сообщество выразило свою приверженность достижению целей по сокращению вредных выбросов в атмосферу. Наряду с возобновляемыми источниками энергии, огромную роль в построении низкоуглеродной экономики будущего и выполнении целей, закреплённых на COP21, может сыграть природный газ – наиболее экологически чистое ископаемое топливо.

Преимущества природного газа очевидны – при его использовании для производства электроэнергии выделяется примерно на 50% меньше выбросов, чем при сжигании угля. Перевод всего лишь 1% общего объёма производства электроэнергии в ЕС с угля на газ сократит выбросы CO^2 примерно на 5 млн тонн.

Помимо низкого содержания углерода, природный газ имеет ещё одно важное преимущество – эксплуатационную гибкость. Газовые электростанции могут быть выведены на полную мощность и остановлены в течение нескольких минут, в то время как угольным электростанциям требуется несколько часов, а атомным реакторам – несколько дней. Поэтому природный газ является идеальным дополнением возобновляемых источников в случае перебоев в производстве электроэнергии. Эксперты в области энергетики – представители государственных органов, частного сектора и природоохранных организаций – сходятся во мнении, что природный газ будет играть важную роль в обеспечении стабильной работы сетей при перебоях в подаче электроэнергии из возобновляемых источников.



Таким образом, благодаря низким показателям по выбросам, коммерческой привлекательности, доступности и гибкости газ по праву может стать одним из ключевых элементов мирового энергобаланса будущего. Перевод мощностей по производству электроэнергии на газ и одновременное развитие возобновляемой энергетики поддержат международные усилия по борьбе с изменениями климата.

Вклад ООО «Газпром экспорт»

Являясь крупнейшим поставщиком природного газа в мире, ООО «Газпром экспорт» обеспечивает существенный вклад в снижение вредного воздействия на окружающую среду. Помимо европейского континента, в течение ближайших лет существенные объёмы трубопроводного газа Газпрома начнут поступать на крупнейший рынок Азии – в Китай. В недавно принятом Плане развития газовой промышленности на новую пятилетку власти КНР официально подтвердили, что одним из ключевых путей решения проблемы загрязнения воздуха станет увеличение доли природного газа в энергобалансе, который должен стать «одним из основных видов энергоресурсов». Существенная часть дополнительных потребностей Китая в импортном природном газе может быть обеспечена за счёт поставок российского «голубого топлива».

Соблюдение экологических стандартов при реализации проектов

Большое внимание вопросам защиты окружающей среды Газпром уделяет при реализации инфраструктурных проектов для поставок природного газа своим клиентам за рубежом. Так, в рамках проектов «Северный поток» и «Северный поток-2» более 100 млн евро было инвестировано в исследования оценки воздействия на окружающую среду, цель которых – гарантировать минимальное экологические и социальное воздействие.

Пристальное внимание вопросам сохранения окружающей среды уделяется и при реализации

проекта «Турецкий поток». Газпром вложил значительные средства в инженерные разработки, исследования маршрута и окружающей среды, чтобы создать проект безопасного морского газопровода. Частью этой работы являлась подготовка отчетов об Оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) в России и Турции.

Вопросы экологии играют важнейшую роль и при реализации проекта газопровода «Сила Сибири» из России в Китай. Для минимизации воздействия на окружающую среду маршрут «Силы Сибири» проложен преимущественно по участкам редколесья и старых гарей – лесным территориям с деревьями, погибшими от пожара. Также при строительстве используются быстроразвертываемые самоходные мостовые переходы. В числе их преимуществ – устройство перехода через реку, ручей, овраг без промежуточной опоры, что имеет существенное значение для сохранения экосистемы.

Продвижение природного газа в качестве моторного топлива

Природный газ в качестве моторного топлива представляет собой уникальное сочетание экологических, экономических и технических преимуществ, выгодно отличающих его от других видов топлива. Выбросы CO_2 у автомобилей,



работающих на газе, на четверть меньше по сравнению с машинами на бензиновых двигателях. Моторы на метане выделяют примерно на 95% меньше угарного газа, чем дизельные, а выбросы твердых частиц у газовых двигателей практически отсутствуют. Современные газовые автомобили заводского производства соответствуют нормам выбросов «Евро-6».

ООО «Газпром экспорт» прилагает активные усилия для продвижения использования самого экологичного ископаемого энергоносителя – метана – в качестве моторного топлива для наземного и морского транспорта.







БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ И СПОНСОРСТВО

Благотворительность и спонсорство - неотъемлемая составляющая деятельности ООО «Газпром экспорт». Ежегодно, основываясь на качественном и долгосрочном развитии диалога между обществом и бизнесом, осуществляется поддержка разнообразных социальных, культурных, спортивных, образовательных и прочих проектов.

Одним из наиболее важных направлений благотворительной деятельности «Газпром экспорта» является работа с детскими социальными учреждениями и организациями по осуществлению различных долгосрочных проектов помощи детям с ограниченными возможностями. Такие проекты отличает комплексный подход к лечению и реабилитации. Дети получают качественное медицинское обслуживание и вовлекаются в различные адаптационные программы, что позволяет им получить новые социальные навыки. Это облегчает процесс интеграции в полноценную детскую и, в дальнейшем, – взрослую жизнь.

На протяжении многих лет ООО «Газпром экспорт» ведет активную работу с благотворительной организацией АНО «Дом будущего». Так, в 2017 г. одним из основных результатов этого сотрудничества стала реализация ставших уже традиционными проектов, направленных на поддержку программ по реабилитации и интеграции детей, страдающих ДЦП, детей-сирот и детей из социально-незащищенных групп населения. В 2017 г. была проведена



работа по оснащению специализированным медицинским, развивающе-терапевтическим и бытовым оборудованием специальных учреждений г. Москвы, г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области для детей, страдающих ДЦП и другими заболеваниями опорно-двигательного аппарата. Также учебно-развивающее, реабилитационное и медицинское оборудование было предоставлено детским домам, коррекционным учреждениям для детей с отклонениями в умственном развитии и отделению патологии новорожденных и недоношенных детей Санкт-Петербургского медицинского университета. Среди прочих проектов, – социально-досуговые мероприятия, образовательные мастер-классы, детские праздники, приуроченные к различным датам, таким как День знаний, Международный день защиты детей, Последний звонок, Новый год, Масленица и многим другим.





Дальнейшее развитие получила долгосрочная программа социальной адаптации «Я учусь у тебя», которая на протяжении более чем 10 лет осуществляется в интернатных учреждения г. Смоленска и Смоленской области при активной поддержке ООО «Газпром экспорт». Эта уникальная программа предусматривает работу в двух направлениях: подготовка детей из социально незащищенных слоев населения к самостоятельной жизни после выпуска из интернатных учреждений и дальнейшее сопровождение в первый год после выпуска - «Клуб выпускников «Я учусь у тебя».

В 2017 г. ООО «Газпром экспорт» продолжило начавшееся годом ранее сотрудничество с Благотворительным фондом «Жизнь как чудо»,



который помогает детям с тяжелыми заболеваниями печени. В рамках этого взаимодействия поддержку получили две основные программы Фонда: «Помощь семье» и «Помощь больнице». Благодаря этим программам Фонд может быстро реагировать и оперативно закупать необходимые лекарственные препараты, оплачивать медицинские обследования, а также операции и реабилитацию.

Особое место среди социальных программ занимает Международный детский проект «Открытый мир», который на протяжении многих лет успешно реализуется в Австрии и Германии. Этот интеграционный проект направлен на потенциал и коммуникативных навыков творчески одаренных детей, в том числе, оставшихся без попечения родителей, а также детей из социально незащищенных групп. Помимо этого особое внимание уделяется расширению и укреплению культурных связей и установлению новых контактов между детьми из России и европейских стран. Основной частью проекта является программа «International Kids Media House» («Международный детский медиа-дом»), главной целью которой является создание оригинальной формы креативного медийного пространства для общения, совместного обучения и творчества, а также реализации своих способностей детей и подростков из различных стран, владеющих основами журналистики и желающих развиваться и заниматься этой профессией в будущем. К образовательному процессу ежегодно привлекаются профессиональные журналисты, операторы, режиссеры из Австрии, России, Германии и других европейских стран. Программа разработана и осуществляется ООО «Газпром экспорт» совместно с австрийским социальным фондом «Энергия для жизни».

В 2017 г. состоялся ряд мероприятий долгосрочной программы сотрудничества между Группой Газпром и австрийской компанией ОМФ в рамках Меморандума о взаимопонимании в области реализации совместного культурного проекта. Музыкально-театральное представление «Имперские столицы: Санкт-Петербург – Вена. Симфония в письмах и стихах» прошло в Санкт-Петербургской академической филармонии имени Д.Д. Шостаковича и стало главным культурным событием VII Петербургского международного газового форума. Все средства, вырученные от продажи билетов, по традиции были направлены на благотворительные цели. Осенью 2017 г. в Музее истории искусств г. Вены прошел выставочный проект, посвящённый творчеству П. Рубенса, в рамках которого три полотна были предоставлены Государственным Эрмитажем при поддержке двух компаний. Также результатом сотрудничества стали перекрестные детские новогодние мероприятия, - Благотворительный Рождественский бал для детей «Energy for life» во дворце Хофбург в г. Вена и Новогодний бал Золушки в Таврическом дворце в г. Санкт-Петербург. Гостями мероприятий стали более 1300 детей из социальных, реабилитационных и благотворительных учреждений. В рамках праздника в г. Вена также состоялась передача пожертвования от попечителей проекта, Группы Газпром и компании ОМФ, благотворительной организации «Каритас» на реализацию проекта «МОМО Киндерхоспиз» — создание мобильного детского хосписа, оказывающего многопрофильную помощь тяжело больным детям на дому.

В течение многих лет «Газпром экспорт» ведет активную деятельность по продвижению лучших образцов российского искусства за рубежом. В 2017 г. компания стала организатором российско-французского выставочного проекта в Версале во дворце Гранд Трианон «Петр Великий. Царь во Франции. 1717 г.». Совместными усилиями двух сокровищниц мирового уровня, Версальского дворца и Государственного Эрмитажа России, удалось собрать богатейшую коллекцию шедевров живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, книжного и рукописного дела – предметов, вдохновленных легендарной личностью первого российского императора и с ювелирной точностью передающих дух своей эпохи. В экспозицию вошло более 180 экспонатов, две трети которых были представлены Государственным Эрмитажем. Открытие выставки состоялось в присутствии Президента Российской Федерации В.В. Путина и Президента Франции Э. Макрона.



Одной из неотъемлемых составляющих спонсорской стратегии Группы Газпром является поддержка спортивных проектов. Так, на протяжении более чем 10 лет ООО «Газпром экспорт» является официальным спонсором хоккейного «клуба СКА». В 2017 г. ХК «СКА» завоевал звание сильнейшего клуба КХЛ, став обладателем Кубка Гагарина.



Среди крупных спортивных проектов стоит отметить прошедшие в 2017 г. при поддержке ООО «Газпром экспорт» международные теннисные турниры серии ATP World «St. Petersburg Open» и St. Petersburg Ladies Trophy. Оба турнира прошли с большим успехом и собрали звездный состав игроков, что позволило привлечь внимание профессионалов и болельщиков к теннису и к развитию данного вида спорта в России.

