



**ГАЗПРОМ**

# ГЛАВНЫЕ СОБЫТИЯ

## 2009

Г О Д А





## Содержание

|  |    |
|--|----|
| Продолжилась реализация газотранспортного проекта «Южный поток» .....                              | 4  |
| Начато строительство газопровода «Северный поток» .....  | 6  |
| Началось строительство КС «Портовая» .....   | 8  |
| Введены в эксплуатацию новые газопроводы .....   | 9  |
| Продолжается реализация Восточной газовой программы .....  | 11 |
| Достигнут значительный прогресс в развитии сотрудничества со странами АТР .....                    | 14 |
| Введен в эксплуатацию первый в России завод по производству СПГ в рамках проекта «Сахалин-2» ..... | 15 |
| Продолжена реализация мегапроекта «Ямал» .....   | 17 |
| «Газпром» начал самостоятельную добычу газа из ачимовских залежей .....                            | 20 |
| Программа газификации российских регионов на 2009 год полностью выполнена .....                    | 21 |
| Впервые начата добыча угольного газа .....   | 22 |
| Начато строительство объектов для энергоснабжения зимних Олимпийских игр 2014 года .....           | 24 |
| Продолжилась диверсификация портфеля закупок газа .....  | 25 |
| Расширено присутствие на международном рынке .....   | 26 |
| Развивается энергобизнес «Газпрома» .....  | 28 |

**«Газпром» — это глобальная энергетическая компания, основными направлениями деятельности которой являются геологоразведка, добыча, транспортировка, хранение, переработка и реализация газа, газового конденсата и нефти. В сферу своего бизнеса «Газпром» активно интегрирует электроэнергетику.**

**«Газпром» располагает самыми богатыми в мире запасами природного газа. Его доля в мировых запасах газа составляет около 18%, в российских — 69%. На «Газпром» приходится 17% мировой и 83% российской добычи газа.**

**Компании принадлежит крупнейшая в мире газотранспортная сеть — Единая система газоснабжения России протяженностью около 160 тыс. км. На внутренний рынок «Газпром» поставляет более половины добытого газа.**

**ОАО «Газпром» видит свою миссию в надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктов их переработки.**





**В настоящее время компания активно реализует следующие стратегические проекты:**

- освоение газовых ресурсов полуострова Ямал и арктического шельфа;
- создание в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке России системы добычи, транспортировки и переработки газа;
- строительство подводных газопроводов «Северный поток» и «Южный поток»;
- газификация регионов РФ.

В период 2009 и первой половины 2010 года важнейшими в деятельности «Газпрома» стали следующие события.

## Продолжилась реализация газотранспортного проекта «Южный поток»

В целях диверсификации маршрутов экспортных поставок природного газа ОАО «Газпром» планирует строительство газопровода через акваторию Черного моря в страны Южной и Центральной Европы — проект «Южный поток».

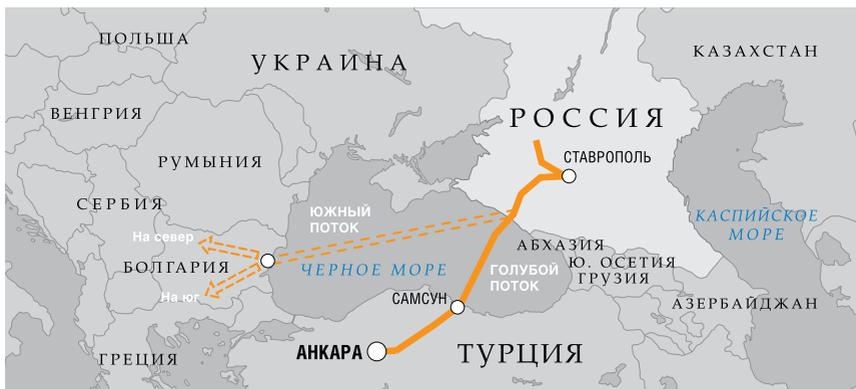
Предусматривается, что морской участок газопровода пройдет по дну Черного моря от компрессорной станции «Русская» на российском побережье до побережья Болгарии. Его общая протяженность составит около 900 км, максимальная глубина — более 2 км. Значительный опыт в строительстве газопроводов в акватории Черного моря «Газпром» уже приобрел при прокладке магистрали «Голубой поток» в Турцию.

Производительность морского участка «Южного потока» составит до 63 млрд куб. м в год.

При строительстве «Южного потока» «Газпром» и его партнеры будут использовать новейшие технологии и соблюдать самые строгие экологические требования. Для реализации сухопутной части проекта за рубежом с Австрией, Болгарией, Сербией, Венгрией, Грецией, Словенией и Хорватией были подписаны межправительственные соглашения. Одним из целевых рынков для проекта «Южный поток» также является Италия.

В 2009-2010 гг. велась активная работа с зарубежными партнерами по реализации проекта.

Между ОАО «Газпром» и компаниями-партнерами из Австрии, Болгарии, Венгрии, Греции и Сербии — OMV Gas & Power, «Болгарским энергетическим





Компрессорная станция «Береговая», от которой берет начало «Голубой поток»

холдингом», «MFB — Венгерским банком развития», DESFA и ГП «Сербиягаз» были заключены соглашения о сотрудничестве.

В ноябре 2009 г. была зарегистрирована совместная проектная компания (СПК) «Газпрома» и «Сербиягаза» — South Stream Serbia AG.

В сферу деятельности компании будет входить подготовка ТЭО сербского участка «Южного потока», а также проектирование, финансирование, строительство и эксплуатация газопровода на территории Сербии. Доля «Газпрома» в СПК составит 51%, «Сербиягаза» — 49%.

Также в ноябре 2009 г. ОАО «Газпром» и французская энергетическая компания EDF подписали Меморандум о взаимопонимании, предусматривающий возможность вхождения EDF в проект строительства морского участка «Южного потока». Достигнутые договоренности подчеркнули общеевропейский масштаб газопровода и стали дополнительным свидетельством его значения для обеспечения стабильного энергоснабжения континента.

Кроме того, в 2009 г. в рамках реализации проекта «Южный поток» российская сторона получила от Турции разрешение на проведение изысканий в исключительной экономической зоне страны. Соответствующие исследования уже завершены. 1 ноября 2010 г. было определено в качестве срока получения от Турции разрешения для беспрепятственного строительства нового газопровода через акваторию Черного моря.

В январе 2010 г. «Газпром» и «MFB — Венгерский Банк Развития» учредили СПК South Stream Hungary Zrt. для реализации проекта «Южный поток» на территории Венгерской Республики. В сферу компании, созданной на паритетных началах, будет входить организация разработки технико-экономического обоснования венгерского участка газопровода, а также финансирование, строительство и эксплуатация «Южного потока» в Венгрии.

# Начато строительство газопровода «Северный поток»

«Северный поток» — это принципиально новый маршрут экспорта российского газа в Европу. Основными целевыми рынками поставок газа по газопроводу являются Германия, Великобритания, Нидерланды, Франция и Дания.

«Северный поток» протяженностью около 1200 км пройдет от бухты Портовая через акваторию Финского залива и Балтийского моря непосредственно до побережья Германии (Грайфсвальд). Производительность газопровода — до 55 млрд куб. м в год.

С целью проектирования, строительства и последующей эксплуатации «Северного потока» в 2005 г. была создана компания Nord Stream AG. В настоящий момент доли в Nord Stream AG распределены следующим образом: ОАО «Газпром» (51%), Wintershall Holding GmbH (20%), E.ON Ruhrgas AG (20%) и Gasunie (9%).

Согласно прогнозам импорт газа в страны Европейского союза возрастет в ближайшие десятилетия примерно на 200 млрд куб. м, или более чем на 50%. Благодаря прямому соединению крупнейших в мире запасов газа, расположенных в России, с европейской газотранспортной системой, «Северный поток» сможет удовлетворить около 25% этой дополнительной потребности в импортируемом газе.

Основными сырьевыми базами для поставок по газопроводу «Северный поток» станут Южно-Русское месторождение, другие месторождения полуострова Ямал, Обско-Тазовской губы, а также Штокман.



В 2009-2010 гг. работа по проекту «Северный поток» продвигалась в соответствии с утвержденным графиком.

20 октября 2009 г. Датское энергетическое агентство выдало разрешение на строительство «Северного потока» в территориальных водах и исключительной экономической зоне страны. В ноябре 2009 г. положительное решение о прокладке морского газопровода было принято правительствами Швеции и Финляндии. В декабре 2009 г. окончательные разрешения выдали Германия и Россия, в феврале 2010 г. второе и окончательное разрешение в соответствии с национальным природоохранным законодательством выдала Финляндия.

Таким образом, Nord Stream AG получила все разрешения, необходимые для начала прокладки «Северного потока».

9 апреля 2010 г. на компрессорной станции «Портовая» в районе г. Выборга Ленинградской области состоялись торжественные мероприятия, посвященные началу строительства «Северного потока» в Балтийском море.

В присутствии Президента России Дмитрия Медведева, Комиссара ЕС по энергетике Гюнтера Эттингера и представителей стран – участниц проекта «Северный поток» была проведена церемония сварки символического стыка газотранспортных систем России и Европы.

С видеоприветствием к участникам мероприятия обратилась федеральный канцлер Германии Ангела Меркель.

Первая нитка газопровода будет введена в эксплуатацию в 2011 г. Вторая войдет в строй годом позже.

Работа трубоукладочного судна «Castoro 6»



## Началось строительство КС «Портовая»

В январе 2010 г. началось строительство компрессорной станции «Портовая» магистрального газопровода «Грязовец — Выборг».

КС станет отправной точкой для поставок газа по газопроводу «Северный поток».

Компрессорная станция «Портовая» станет уникальным объектом мировой газовой отрасли по суммарной мощности (366 МВт), по рабочему давлению (220 атм.), расстоянию транспортировки газа (1200 км без создания дополнительных компрессорных мощностей на немецком берегу), суточному объему осушки газа (170 млн куб. м в сутки).

При создании компрессорной станции «Газпром» будет использовать новейшее оборудование и самые передовые инновационные технологии. В частности, впервые в истории эксплуатации Единой системы газоснабжения России на КС будут установлены газоперекачивающие агрегаты единичной мощностью 52 МВт. Для осушки газа на КС будет построена установка по подготовке газа к транспорту (УПГТ), уровень производительности которой в 3,6 раза превысит показатели УПГТ на КС «Краснодарская» газопровода «Голубой поток», проходящего по дну Черного моря из России в Турцию.

Строительство КС — очередной важный этап в работе «Газпрома» по диверсификации маршрутов поставки российского газа, повышению энергетической безопасности стран Европы.

Строительство компрессорной станции «Портовая»



## Введены в эксплуатацию новые газопроводы

В августе 2009 г. «Газпром» ввел в эксплуатацию газопровод «Дзуарикау — Цхинвал» — жизненно важную для Южной Осетии энергетическую артерию. Пуск газопровода позволил поставлять газ из России в республику напрямую, что существенно повысило стабильность ее газоснабжения.

Строительство «Дзуарикау — Цхинвал» уникально по уровню сложности — газопровод является самым высокогорным в мире и может претендовать на занесение в Книгу рекордов Гиннеса. Работы велись в тяжелых геологических и климатических условиях горной части Большого Кавказа — в районах высокой сейсмичности, оползневых, селеопасных и лавиноопасных участков, а также в зонах тектонических разломов. Почти половина трассы газопровода (75,4 км) проходит на высоте более 1500 м, а на перевале Кударский он преодолевает точку в 3148 м.

Проект не только имеет огромное социально-экономическое значение, но и открывает новую страницу в истории строительства газопроводов в горных районах.

Пуск газопровода «Дзуарикау — Цхинвал»



В сентябре 2009 г. во исполнение поручений Правительства Российской Федерации завершено строительство второй нитки газопровода «Минск — Вильнюс — Каунас — Калининград», что позволит увеличить поставки газа в Калининградскую область почти в два раза: с 1,4 млрд куб. м до 2,5 млрд куб. м. Это придаст дополнительный импульс развитию экономики Калининградской области, будет способствовать росту промышленного производства и появлению новых рабочих мест. Новый газопровод также повысит надежность газоснабжения Литвы, откроет перспективы для повышения уровня газификации и увеличения поставок газа литовским потребителям.

Строительство газопровода «Минск — Вильнюс — Каунас — Калининград»



В ноябре 2009 г. «Газпром» ввел в эксплуатацию газопровод «Касимовское ПХГ — КС «Воскресенск». Ранее, учитывая значительные объемы поставки газа в Москву и Московскую область, особо сильные морозы приводили к максимальной нагрузке на газопроводы в этом регионе. Теперь эта проблема полностью решена. По газопроводу «Касимовское ПХГ — КС «Воскресенск» можно дополнительно поставлять потребителям Москвы и Московской области до 130 млн куб. м газа в сутки, что значительно повышает надежность поставок.

Компрессорная станция «Воскресенск»



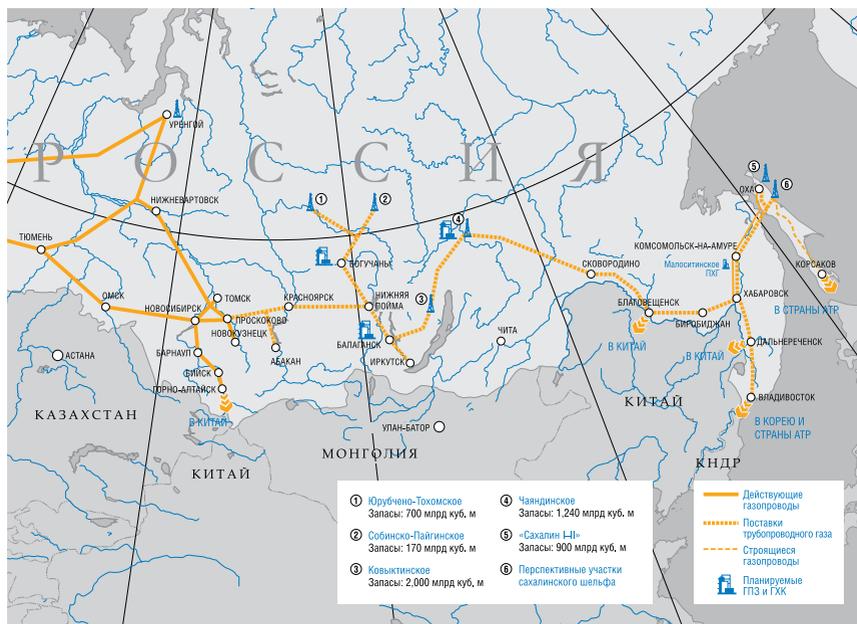
## Продолжается реализация Восточной газовой программы

ОАО «Газпром» назначено Правительством РФ координатором по реализации «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа).

Восточная Сибирь и Дальний Восток составляют порядка 60% территории Российской Федерации. Начальные суммарные ресурсы газа суши Востока России составляют 52,4 трлн куб. м, шельфа — 14,9 трлн куб. м. Вместе с тем, геологическая изученность газового потенциала региона является крайне низкой и составляет 7,3% для суши и 6% для шельфа.

На Востоке России предусматривается создание Сахалинского, Якутского, Красноярского, Иркутского и Камчатского центров газодобычи, которые обеспечат на длительный срок потребности в газе восточных регионов страны, а также экспортные поставки в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

Во всех этих регионах Группа «Газпром» владеет лицензиями на право пользования участками недр, в том числе Чаюдинского месторождения



в Якутии, Чиканского месторождения в Иркутской области, Собинского месторождения в Красноярском крае и Киринского месторождения на шельфе о. Сахалин, а также Западно-Камчатского участка на шельфе Охотского моря. Компания активно ведет геологоразведочные работы по расширению своей ресурсной базы в восточных регионах.

Первоочередными проектами «Газпрома» на Востоке являются:

- строительство газотранспортной системы «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» и освоение месторождений шельфа о. Сахалин;
- формирование системы газоснабжения Камчатского края, включая строительство магистрального газопровода «Соболево — Петропавловск-Камчатский»;
- освоение Чаяндинского месторождения в Якутии и строительство магистрального газопровода «Якутия — Хабаровск — Владивосток»;
- организация газоснабжения Иркутской области на базе Чиканского месторождения (введено в опытно-промышленную эксплуатацию) и строительство газопровода для обеспечения природным газом городов Саянск, Ангарск и Иркутск;
- обустройство Собинского месторождения в Красноярском крае;
- геологоразведка и подготовка ресурсной базы компании в регионах Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Газ восточных месторождений имеет сложный состав и включает целый ряд ценных компонентов, в том числе гелий, которые необходимо использовать максимально эффективно. В настоящее время

Буровая установка на Нижне-Квакчикском месторождении





«Газпром» прорабатывает варианты создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке газохимических мощностей. Таким образом, газовая и перерабатывающая отрасли на Востоке России будут развиваться комплексно и синхронно.

В июле 2009 г. «Газпром» приступил к строительству газотранспортной системы «Сахалин — Хабаровск — Владивосток», тем самым положив начало созданию системы газоснабжения на Востоке России. Первый пусковой комплекс газотранспортной системы будет введен в эксплуатацию в III квартале 2011 года. Он должен обеспечить газоснабжение Владивостока и ввод генерирующих мощностей в Приморском крае, в том числе к саммиту АТЭС 2012 года.

Также в июле 2009 г. «Газпром» начал эксплуатационное бурение на Нижне-Квакчикском газоконденсатном месторождении (западное побережье Камчатки). Начало бурения стало важным шагом на пути практической реализации проекта по газоснабжению Камчатского края, который окажет существенное влияние на социально-экономическое развитие этого региона на ближайшие десятилетия.

Одновременно началось геологоразведочное бурение на Киринском месторождении Сахалинского шельфа. Геологоразведочные работы направлены на формирование собственной ресурсной базы «Газпрома» на Дальнем Востоке и развитие нового газодобывающего региона на шельфе о. Сахалин.

## Достигнут значительный прогресс в развитии сотрудничества со странами АТР

Высокие темпы реализации «Газпромом» Восточной газовой программы создают благоприятные условия для осуществления экспортных поставок природного газа в восточном направлении.

В мае 2009 г. подписан Меморандум о взаимопонимании между ОАО «Газпром», Агентством природных ресурсов и энергетики Министерства экономики, торговли и промышленности Японии, Itochu Corporation и Японской компанией по разведке нефти («Джепекс»). Документом предусмотрено совместное изучение возможностей использования природного газа в районе Владивостока, включая его дальнейшую транспортировку и реализацию и/или переработку и маркетинг продукции его переработки потенциальным потребителям в странах АТР, в том числе Японии.

В июне 2009 г. ОАО «Газпром» и корейская компания Kogas подписали Соглашение о совместном исследовании проекта поставок газа. Соглашение предусматривает изучение вариантов организации поставок газа от конечной точки газотранспортной системы «Сахалин — Хабаровск — Владивосток» в Корею.

В октябре 2009 г. ОАО «Газпром» и Китайская национальная нефтегазовая корпорация подписали Рамочное соглашение об основных условиях поставки природного газа из России в Китай, детализирующее основные условия будущего контракта.

Строительство газопровода «Сахалин — Хабаровск — Владивосток»



# Введен в эксплуатацию первый в России завод по производству СПГ в рамках проекта «Сахалин-2»

«Сахалин-2» является крупнейшим в мире комплексным нефтегазовым проектом, включающим:

- разработку двух месторождений (Пильтун-Астоховского и Лунского);
- прокладку 300 км морских трубопроводов и 1600 км транссахалинской трубопроводной системы;
- строительство завода по производству сжиженного природного газа и терминала отгрузки нефти.

Суммарные извлекаемые запасы углеводородов по проекту «Сахалин-2» составляют свыше 600 млрд куб. м газа и 170 млн т нефти и конденсата.



Оператором проекта является компания «Сахалин Энерджи», где ОАО «Газпром» принадлежит 50% плюс одна акция, Royal Dutch Shell plc — 27,5% минус одна акция, Mitsui & Co. Ltd — 12,5% акций, Mitsubishi Corporation — 10% акций. Вхождение «Газпрома» в проект стало одним из важнейших этапов становления компании как ведущего игрока на мировом рынке сжиженного природного газа.

В рамках реализации проекта «Сахалин-2» 18 февраля 2009 г. введен в эксплуатацию первый в России завод по производству сжиженного природного газа. Завод состоит из двух технологических линий производительностью 4,8 млн т СПГ в год каждая. Выход завода на проектную мощность (9,6 млн т в год) запланирован на 2010 г.

29 марта 2009 г. первая партия российского сжиженного природного газа, произведенного в рамках проекта «Сахалин-2», была отгружена с завода СПГ в Японию. Остальные объемы газа поставлялись в Южную Корею, Индию, Кувейт, КНР и на Тайвань.

В 2009 г. объем производства сахалинского СПГ составил 5,3 млн т, а в 2010 году планируется произвести порядка 9,1 млн т.

После выхода на полную мощность проект «Сахалин-2» обеспечит около 5% мирового производства СПГ и внесет существенный вклад в укрепление глобальной энергетической безопасности.

Завод по производству СПГ



## Продолжена реализация мегапроекта «Ямал»

Полуостров Ямал является регионом стратегических интересов ОАО «Газпром». Промышленное освоение месторождений Ямала позволит довести добычу газа на полуострове к 2030 г. до 310—360 млрд куб. м в год. Выход на Ямал имеет принципиальное значение для обеспечения роста добычи газа в России.

На полуострове Ямал и прилегающих акваториях открыто 11 газовых и 15 нефтегазоконденсатных месторождений, разведанные и предварительно оцененные запасы газа которых составляют порядка 16 трлн куб. м. Наиболее значительным по запасам газа является Бованенковское месторождение — 4,9 трлн куб. м.

Проектный объем добычи газа на Бованенковском месторождении определен в 115 млрд куб. м в год. В долгосрочной перспективе проектный объем добычи газа должен увеличиться до 140 млрд куб. м в год.





Буровая «Екатерина»

Мост через реку Юрибей



В 2009 г. «Газпром» продолжил планомерную работу по реализации мегапроекта «Ямал».

На Бованенковском месторождении осуществлялось сооружение основных технологических объектов (установок комплексной подготовки газа и кустов газовых скважин). Велось строительство системы магистральных газопроводов «Бованенково — Ухта» протяженностью около 1100 км, в том числе проложена первая нитка подводного перехода через Байдарацкую губу. Ввод в эксплуатацию первых пусковых комплексов Бованенковского месторождения и сис-



Работа трубоукладочного судна Defender в Байдарацкой губе

темы магистральных газопроводов «Бованенково — Ухта» намечен на III квартал 2012 года.

В сентябре 2009 г. введен в эксплуатацию мостовой переход железной дороги «Обская — Бованенково» через реку Юрибей. Это уникальное сооружение, не имеющее аналогов в практике мирового мостостроения. Мост через Юрибей самый длинный в мире за полярным кругом — 3,9 км. Срок его эксплуатации составляет 100 лет.

В январе 2010 года «Газпром» открыл рабочее движение по железной дороге до Бованенковского месторождения (525-й км). Сейчас ведется строительство участка до станции Карская (572-й км).

Ввод в эксплуатацию железной дороги «Обская — Бованенково» и участка «Бованенково — Карская» позволит обеспечить круглогодичную, быструю, наименее затратную и всепогодную доставку грузов и персонала на месторождения Ямала в условиях сурового полярного климата. Это сделает возможным скорейшее развитие на полуострове нового газодобывающего региона, имеющего принципиальное значение для развития газовой промышленности в России на ближайшие десятилетия.

## **«Газпром» начал самостоятельную добычу газа из ачимовских залежей**

В октябре 2009 г. «Газпром» ввел в опытно-промышленную эксплуатацию установку комплексной подготовки газа для освоения ачимовских залежей на Уренгойском нефтегазоконденсатном месторождении. Таким образом, компания впервые приступила к самостоятельной добыче газа из ачимовских залежей, которые имеют гораздо более сложное геологическое строение по сравнению с традиционно разрабатываемыми сеноманскими и валанжинскими залежами.

Ожидаемый уровень добычи газа при выходе УКПГ на проектную мощность — около 3,5 млрд куб. м газа в год.

Разработка труднодоступных ачимовских залежей позволяет извлекать дополнительные объемы газа на месторождениях с падающей добычей.

Установка комплексной подготовки газа №22



## Программа газификации российских регионов на 2009 год полностью выполнена

В 2009 году «Газпром» продолжил реализацию еще одного проекта национального значения — Программы газификации. В 2009 году «Газпром» направил на газификацию 69 российских регионов 19,3 млрд рублей. На эти средства были газифицированы сотни населенных пунктов, миллионы россиян смогли существенно улучшить условия жизни.

Результатом активной работы компании в этой области стало увеличение среднего уровня газификации в России с 62% (на 1 января 2008 года) до 63,2% (на 1 января 2010 года). При этом рост среднего уровня газификации был обеспечен, прежде всего, за счет сельских населенных пунктов.

Реализация Программы газификации продолжается и в 2010 году. На эти цели планируется направить 25 млрд рублей. При этом особое внимание «Газпром» уделяет газификации Восточной Сибири и Дальнего Востока.

В декабре 2009 года Правление ОАО «Газпром» утвердило новую редакцию Концепции участия ОАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации, которая предполагает проведение перспективного трехлетнего планирования газификации каждого региона.

Новая редакция Концепции призвана укрепить позиции компании на рынках конечного потребления газа, оптимизировать структуру потребления топливных ресурсов, снизить сроки окупаемости объектов газоснабжения и повысить инвестиционную привлекательность российской системы газораспределения.

Прокладка межпоселкового газопровода



## Впервые начата добыча угольного газа

В топливно-энергетическом комплексе России зарождается новая подотрасль — добыча газа из угольных пластов.



В феврале 2010 г. в Кемеровской области «Газпром» запустил первый в России промысел по добыче угольного газа. Промысел открыт на Талдинском месторождении.

Проект по добыче угольного газа в Кузбассе направлен не только на значительное увеличение ресурсной базы компании. Реализация проекта обеспечит газоснабжение и газификацию юга Западной Сибири, улучшит экологическую обстановку, создаст энергетическую базу для дальнейшего социально-экономического развития региона на основе природного газа, сделает труд шахтеров безопаснее.

Торжественный пуск промысла по добыче угольного газа



Российская технология по добыче угольного метана была разработана «Газпромом». На весь технологический цикл — от разведки угольного метана до его использования — получен 31 патент международного и российского образцов.

Промысел на Талдинском месторождении



# Начато строительство объектов для энергоснабжения зимних Олимпийских игр 2014 года

В сентябре 2009 года в Краснодарском крае «Газпром» начал строительство газопровода «Джубга — Лазаревское — Сочи» и Адлерской ТЭС. Объекты включены в утвержденную Правительством РФ Программу строительства олимпийских объектов и развития г. Сочи как горноклиматического курорта. Реализация этих проектов — весомый вклад «Газпрома» в подготовку зимних Олимпийских игр 2014 года и социально-экономическое развитие всего черноморского побережья Северного Кавказа.

Газопровод «Джубга — Лазаревское — Сочи»



Протяженность газопровода составит 177 км, включая морской участок длиной 159,5 км. Трасса газопровода пройдет по дну Черного моря вдоль прибрежной полосы (на расстоянии примерно в 4,5 км от берега) до газораспределительной станции «Кудепста» вблизи г. Сочи. Диаметр газопровода — 530 мм, ежегодная производительность — около 3,8 млрд куб. м.

Работа трубоукладочной баржи «С-Master»



## Продолжилась диверсификация портфеля закупок газа

В октябре 2009 г. подписан долгосрочный Контракт купли-продажи природного газа между ООО «Газпром экспорт» и Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики. Это стало началом первых в истории сотрудничества двух стран поставок азербайджанского природного газа в Россию. Достигнута договоренность, что уже в 2010 г. «Газпром» приобретет 1 млрд куб. м азербайджанского газа, а в 2011 г. объем поставок возрастет до 2 млрд куб. м.

В декабре 2009 г. подписаны изменения и дополнения к долгосрочному контракту купли-продажи газа между ООО «Газпром экспорт» и ГТК «Туркменнефтегаз». Начиная с 2010 г. возобновились закупки и поставки туркменского газа в объеме до 30 млрд куб. м газа ежегодно. Кроме того, было достигнуто соглашение о совместной реализации проектов по строительству Прикаспийского газопровода и освоения углеводородов шельфа Каспийского моря.



## Расширено присутствие на международном рынке

В январе 2009 г., входящая в Группу «Газпром» Gazprom International B.V. и АГНК «Сонатрак» подписали Соглашение о передаче прав на разведку и добычу углеводородов на сухопутном участке Эль-Ассель, расположенном в геологическом бассейне Беркин в Алжире. Доля «Газпрома» в проекте составит 49%. Подписание данного соглашения позволило «Газпрому» приступить к реализации первого проекта в сфере разведки и добычи углеводородов на территории Алжира, что будет способствовать укреплению позиций компании в регионе.

В июне 2009 г. «Газпром» и Нигерийская национальная нефтяная корпорация подписали соглашение о создании на паритетных началах совместного предприятия, целью которого станет реализация крупномасштабных проектов в сферах геологоразведки, добычи, транспортировки углеводородов, проектирования и строительства системы сбора и переработки попутного нефтяного газа, строительства объектов электроэнергетики в Нигерии.

Бурение первой поисковой скважины Rhourde Sayah-2 в Алжире





Танкер по перевозке СПГ

В октябре 2009 г. входящая в Группу «Газпром» компания Gazprom Marketing and Trading начала поставки газа на рынок Северной Америки. Рынок Северной Америки является целевым для «Газпрома» в области производства и поставок СПГ. Предусмотрена работа «Газпрома» в сегментах сжижения, морской транспортировки, регазификации и продажи топлива конечным потребителям. Современные тенденции на мировых газовых рынках создают предпосылки для увеличения темпов наращивания «Газпромом» производства и поставок СПГ.

## Развивается нефтяной и энергобизнес «Газпрома»

В рамках реализации своей энергетической стратегии и создания неразрывной цепочки от производства газа до продажи электроэнергии потребителям «Газпром» начал развитие собственной энергосбытовой компании. В 2009 году «Межрегионэнергосбыт» (входит в Группу «Газпром») стал крупнейшим поставщиком электрической энергии в России.

В июне 2009 г. в Москве был открыт офисный центр — «Энерго дом Газпрома». В нем сосредоточены электроэнергетические компании Группы «Газпром» — ООО «Газпром энергохолдинг», ОАО «Мосэнерго», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1», ООО «Газпром энерго», ОАО «Межрегионэнергосбыт», а также ЗАО «Газэнергопромбанк». Объединение энергетических активов Группы под одной крышей стало продолжением политики вертикальной интеграции и оптимизации управленческой структуры.

Заклучив в апреле 2009 г. соглашение о купле-продаже 20% акций ОАО «Газпром нефть» с концерном ENI, Группа Газпром перевела развитие нефтяного бизнеса на принципиально новый уровень. Сделка позволила начать консолидацию деятельности по освоению нефтяных запасов холдинга в рамках единой дочерней компании. Сейчас доля Группы Газпром в ОАО «Газпром нефть» достигла 95,68%.

Кроме того, в июне 2009 г. «Газпром нефтью» консолидировано 54,71% акций Sibir Energy plc. Это позволило Группе установить контроль над Московским НПЗ и сетью АЗС в Московском регионе, а также над разработкой ряда месторождений в Западной Сибири. В мае 2010 г. пакет акций Sibir Energy, принадлежащий «Газпром нефти», увеличился до 80,37%.



Достигнуты значительные результаты и в расширении присутствия на международном нефтяном рынке, в частности, в таких странах как Сербия, Венесуэла, Иран и Ирак.



