

В 2007 году аналитические продукты информационного агентства "INFOLine" были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство "INFOLine" было принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства "INFOLine" сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует нашим клиентам получение качественного продукта и постпродажного обслуживания посредством проведения дополнительных консультаций по запросу заказчиков.




## Исследование

# "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России 2013-2018 гг."

## Инвестиционные проекты и рейтинги компаний

### Демо-версия

- 
- Состояние газовой отрасли России и мировой рынок газа: запасы, добыча, цены, инвестиции
  - Сравнительный анализ производственных и финансовых показателей деятельности крупнейших предприятий отрасли
  - Анализ технической базы газовой отрасли России: добыча, транспорт, хранение, переработка
  - Прогноз развития газодобывающей и газоперерабатывающей промышленности России
  - Структурированное описание около 80 крупнейших инвестиционных проектов отрасли по сегментам добычи, транспортировки, переработки, газа, а также газохимии и сжижения газа

Содержание

<b>Об Исследовании "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России 2013-2018 гг. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний" .....</b>	<b>4</b>
<b>Раздел I. Состояние газовой отрасли России и мировой рынок газа .....</b>	<b>7</b>
1.1. <i>Краткая историческая справка развития газовой отрасли России .....</i>	7
1.2. <i>Производство и распределение газа .....</i>	11
1.2.1. <i>Сырьевая база.....</i>	11
1.2.2. <i>Добыча газа .....</i>	19
1.2.3. <i>Транспортировка и хранение газа.....</i>	32
1.2.4. <i>Переработка и утилизация газа.....</i>	32
1.3. <i>Потребление газа .....</i>	39
1.3.1. <i>Потребность в газе .....</i>	39
1.3.2. <i>Ценообразование в газовой отрасли .....</i>	42
<b>Раздел II. Сравнительный анализ деятельности крупнейших компаний газовой отрасли.....</b>	<b>49</b>
2.1. <i>Сравнительный анализ финансово-хозяйственной деятельности компаний .....</i>	49
2.2. <i>Рейтинги компаний газовой отрасли и вертикально интегрированных нефтяных компаний России .....</i>	57
<b>Раздел III. Анализ технической базы газовой отрасли России .....</b>	<b>58</b>
3.1. <i>Характеристика состояния производственной инфраструктуры газодобывающей отрасли.....</i>	58
3.2. <i>Характеристика состояния производственной инфраструктуры трубопроводного транспорта.....</i>	59
3.2.1. <i>Характеристика инфраструктуры транспортировки газа.....</i>	59
3.2.2. <i>Характеристика инфраструктуры транспортировки газового конденсата .....</i>	62
3.2.3. <i>Характеристика инфраструктуры подземного хранения газа .....</i>	64
3.2.4. <i>Характеристика процессов газификации регионов России.....</i>	69
3.3. <i>Характеристика состояния производственной инфраструктуры газоперерабатывающей отрасли.....</i>	71
<b>Раздел IV. Инвестиционные проекты и прогноз развития газодобывающей и газоперерабатывающей отраслей России .....</b>	<b>74</b>
4.1. <i>Тенденции и факторы развития газовой отрасли России.....</i>	74
4.2. <i>Прогноз инвестиционной деятельности в газовой отрасли до 2018 года .....</i>	76
4.3. <i>Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам газовой отрасли до 2018 года.....</i>	83
4.3.1. <i>Прогноз объема инвестиций в сегменте добычи газа.....</i>	83
4.3.2. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты добычи газа .....</i>	85
4.3.3. <i>Прогноз объема инвестиций в сегменте транспортировки и хранения газа.....</i>	141
4.3.4. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки и хранения газа.....</i>	145
4.3.5. <i>Прогноз объема инвестиций в сегменте переработки газа.....</i>	191
4.3.6. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте переработки газа .....</i>	193
4.3.7. <i>Прогноз объема инвестиций в сегменте сжижения природного газа .....</i>	202
4.3.8. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа .....</i>	206
4.3.9. <i>Прогноз объема инвестиций в сегменте газохимии .....</i>	222
4.3.10. <i>Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте газохимии.....</i>	223

## Об Исследованиях

В 2013-2018 гг. основные направления развития газовой отрасли России связаны с повышением инвестиционной активности ОАО "НК "Роснефть" и ОАО "НОВАТЭК". В 2013 г. консолидация ОАО "НК "Роснефть" активов компаний "ИТЕРА" и "ТНК-ВР Холдинг" создала на газовом рынке России второго государственного игрока, сопоставимого по добыче газа с лидером независимого сегмента – ОАО "НОВАТЭК". В 2013-2018 гг. добыча газа "Роснефть" существенно возрастет, как и конкуренция с "НОВАТЭК" за долю внутреннего рынка. В IV квартале 2013 г. либерализация экспорта СПГ будет законодательно утверждена, что в 2017-2019 гг. приведет компании "Газпром", "НОВАТЭК" и "Роснефть" (с СПГ-проектами во Владивостоке, на Ямале и на Сахалине) к конкуренции на мировом рынке.

В среднесрочной перспективе конъюнктура российского и мирового рынка газа сдерживают развитие газодобывающей промышленности России. Основными ограничителями на мировом рынке выступают факторы избыточного предложения природного и регазифицированного сжиженного газа, стагнации в экономике Европы и активной политики диверсификации структуры импорта странами Евросоюза, а также неразвитость систем транспортировки газа в восточном экспортном направлении. "Сланцевая революция" позволила США опередить Россию по показателю объема добычи природного газа: за январь-июль 2013 г. добыто около 17,44 трлн. куб. футов природного газа (около 493,8 млрд. куб. м), тогда как в России за этот период добыто 383,55 млрд. куб. м природного газа. В 2009-2013 г. США сократили импорт природного газа на 32%, а сырой нефти – на 15%, переключившись на энергоресурсы собственного производства. Резкий рост ресурсной базы и снижение внутренних цен на газ в США создали предпосылки для переориентации портовых мощностей с импорта СПГ на экспорт. Подготовка к поставкам топлива в страны Европы, стремящиеся снизить энергетическую зависимость экономики от поставок ОАО "Газпром", формирует для России риски сотрудничества с основными странами-потребителями. Активный рост экономик стран Азиатско-Тихоокеанского региона, наращивающих спрос на энергоносители, создает новые возможности для наращивания экспорта СПГ, однако для России временные рамки для такой возможности крайне ограничены: ввод в строй основных мощностей по производству СПГ запланирован только на 2018 г., а по прогнозам энергетического центра "Сколково" "любые проекты, которые будут не в состоянии обеспечить источник спроса на период с 2016 г. по 2020 г. могут оказаться за пределами рынка". В результате существует риск, что к 2020 г. доля России на международном рынке сжиженного газа может сократиться с 4,5 до 2%.

Тенденции развития газовой отрасли на внутреннем рынке определяют новые возможности и риски: взаимная несбалансированность добывающего, транспортного и перерабатывающего сегментов. Долгосрочная стратегия капитальных вложений ОАО "Газпром" предусматривает приоритетное финансирование инвестиционных проектов с акцентом на развитии газотранспортной системы, но пик инвестиций пройден в 2011-2012 годы. В добывающем сегменте базовые месторождения Западной Сибири перешли в стадию падающей добычи, их запасы выработаны на 65-75%. В данной ситуации, на фоне проблем сбыта газа ОАО "Газпром", лидерами роста газодобычи выступают независимые игроки отрасли и ОАО "НК "Роснефть", формирующие новые драйверы рынка. Создание ими новых центров газодобычи в удаленных регионах требует эффективной переработки многокомпонентного сырья: использование такого газа невозможно без соответствующего развития газодифференцирующих и транспортных мощностей. В ходе реализации плана развития нефтехимической отрасли до 2030 г. предусмотрено формирование 6 нефтехимических кластеров, из них по 2 кластерам идет активное строительство и ввод новых мощностей.

Растущее энергопотребление требует вовлечения нетрадиционных категорий запасов, освоение запасов арктического шельфа требуют значительных затрат и внедрения технологических инноваций. Растущее энергопотребление требует вовлечения нетрадиционных категорий запасов газа нефти и газа, в особенности трудноизвлекаемых; запасы на арктическом шельфе требуют значительных затрат и внедрения технологических инноваций. Закон о мерах стимулирования разработки трудноизвлекаемых запасов предусматривает дифференцированные налоговые ставки по НДПИ. В связи с этим в России принципиально изменится подход к налогообложению газовой отрасли – от твердых ставок к формуле, которая зависит от цены газа и конденсата. Таким образом, налоговое регулирование в России опережает возможности других стран, особенно применительно к шельфовым проектам: они стали одними из самых низкооблагаемых в мире. Относительная близость шельфовых месторождений к рынкам Европы и АТР делает эти запасы весьма привлекательными для освоения. Широкая государственная поддержка проектов на шельфе обусловлена необходимостью привлечения масштабных инвестиций в развитие государственных корпораций, с 2013 года монополю владения правом разведки и освоения запасов углеводородов шельфа России.

Исследование "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России 2013-2018 гг. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний" представляет результаты независимого мониторинга и оценки хода реализации крупнейших инвестиционных проектов, анализ тенденций развития рынка газа и ключевых факторов инвестиционной активности в газовой отрасли России. В газовой отрасли по состоянию на 2013 год в различной стадии реализации находятся более 150 инвестиционных проектов. По прогнозу INFOline, общий объем инвестиций в отрасль в 2013 г. составит около 33 млрд. долл., а в период до 2018 гг. – около 220 млрд. долл. При этом нефтегазовая отрасль остается одной из наиболее инвестиционно привлекательных в России. В 2007-2013 гг. структура инвестиций по секторам экономики показывает рост доли нефтегазового сегмента: в большинстве обрабатывающих видов



деятельности инвестиции остаются существенно ниже уровня 2007 г., тогда как значительное превышение докризисного уровня демонстрируют только сырьевые или инфраструктурные виды деятельности (добыча полезных ископаемых, нефтепереработка, электроэнергетика и транспорт, в первую очередь, трубопроводный). В целях повышения конкурентоспособности промышленного сектора экономики запланированный рост тарифов "Газпром" Правительство вынуждено ограничить. Основной объем инвестиций в газовой отрасли будет сконцентрирован в сегменте транспортировки и хранения газа с целью обеспечения укрепления позиций России на экспортных рынках (прежде всего, на рынке стран АТР), доступа независимых недропользователей к единой системе газоснабжения ОАО "Газпром", газификации 69 регионов России с достижением среднероссийского уровня газификации 85% к 2020 году.

Целью Исследования "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России 2013-2018 гг. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний" является системный анализ направлений инвестиционной деятельности в газовой отрасли России, характеристика ее инвестиционного потенциала газовой промышленности, а также комплексное структурированное описание перспективных инвестиционных проектов. В ходе подготовки Исследования выявлены ключевые факторы рынка, определяющие вектор развития газодобывающей и газоперерабатывающей промышленности, представлены прогнозы инвестиционной активности и объемов инвестиций по сегментам газовой отрасли России на период 2013-2018 гг. Исследование содержит характеристику текущего состояния и динамики развития газовой промышленности в 2000-2013 гг., анализ состояния производственной инфраструктуры отрасли, темпов ввода новых технологических объектов и инвестиционной деятельности крупнейших предприятий. В исследовании описано влияние хода реализации инвестиционных проектов в топливно-энергетической отрасли на рыночную ситуацию в нефтегазовой промышленности, в промышленном машиностроении, в проектном и строительном инжиниринге.

В целях прогнозирования ежегодного объема инвестиций на период до 2018 года специалисты INFOLine составили детализированную базу более 500 реализуемых и перспективных инвестиционных проектов нефтегазовой отрасли, в которой приведены данные более 100 проектных и инжиниринговых организаций, специализирующихся на проектах в нефтегазовой промышленности России. Проекты структурированы по сегментам отрасли, регионам, объемам инвестиций, планируемому срокам реализации, и включают развернутые сведения об этапах, объектах, мощности установок и прочих технических параметрах. С учетом стратегических ориентиров развития компаний и отрасли, реализуемых и перспективных инвестиционных проектов сформирован прогноз инвестиционной активности в газовой отрасли России и объема инвестиций на период 2013-2018 гг. Прогноз разработан как в целом по отрасли, так и в структуре ключевых ее сегментов (добычи, транспортировки, переработки газа). База проектов не входит в стоимость исследования).

Исследование включает вводную часть, описывающую цели, задачи и структуру Исследования, основные предпосылки и результаты разработки продукта, и следующие основные разделы:

**Раздел I. Состояние газовой отрасли России и мировой рынок газа**, в котором представлена историческая справка развития газовой отрасли, описаны текущее состояние и тенденции развития минерально-сырьевой базы газовой отрасли (по доказанным, предварительно оцененным, перспективным и прогнозным запасам), объемы добычи и переработки газа, производства сжиженных газов, приведено описание ценовых трендов российского и мирового рынка газа, а также особенностей государственного регулирования развития газовой отрасли России.

**Раздел II. Сравнительный анализ деятельности крупнейших компаний газовой отрасли** включает рейтинги компаний газового и нефтегазового сегмента по основным производственным и финансовым показателям, а также по показателям инвестиционной активности.

**Раздел III. Анализ технической базы газовой отрасли России** представлен по каждому сегменту газовой отрасли, проведен анализ производственной инфраструктуры газодобывающей отрасли, инфраструктуры трубопроводного транспорта, инфраструктуры газоперерабатывающей отрасли.

**Раздел IV. Инвестиционные проекты и прогноз развития газодобывающей и газоперерабатывающей отраслей России**, в котором представлены актуальные направления развития предприятий газовой отрасли, характеристика инвестиционной деятельности в газовой отрасли и прогноз объемов инвестиций с учетом реализации инвестиционных проектов. Приведено структурированное описание 80 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей газовой отрасли России в 2013-2018 годах. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом. Инвестиционная деятельность в газовой отрасли проанализирована и представлена по сегментам: "Добыча и подготовка газа", "Транспортировка и хранение газа", "Переработка газа", "Сжижение газа", "Газохимия".

Важнейшими особенностями Исследования "Газовая и газоперерабатывающая промышленность России 2013-2018 гг. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний" являются:

- структурированное и подробное описание 80 крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 100 проектных и строительных организаций;



- комплексная характеристика производственной инфраструктуры добычи, переработки и транспортировки газа, производства сжиженных газов, а также оценки потребности в газе;
- актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтяной отрасли на 2013-2018 годы, структурированный по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям;
- описание достигнутых результатов и перспективных планов газификации регионов России;
- прогноз развития производственных мощностей по добыче, транспортировке и переработке газа с учетом действующих и строящихся технологических установок и реализуемых в отрасли инвестиционных проектов;
- формирование базы 500 реализуемых и перспективных инвестиционных проектов нефтегазовой отрасли.

В ходе подготовки Исследования **"Газовая и газоперерабатывающая промышленность России 2013-2018 гг. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний"** специалисты ИА "INFOLine" использовали следующие источники информации:

- материалы Международного энергетического агентства (IEA), статистических обзоров мировой энергетики British Petroleum, справочно-аналитических обзоров Института энергетической стратегии, сведения Союза нефтегазопромышленников России, Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков и других;
- материалы компаний газовой отрасли (годовые отчеты о направлениях деятельности, финансовые отчеты и другие);
- данные Правительства РФ, Министерства энергетики РФ, Министерства экономического развития РФ, Федеральной службы государственной статистики, ЦДУ ТЭК;
- услугу "Тематические новости: Нефтегазовая промышленность Российской Федерации" и архив материалов по тематикам и "Нефте- и газоперерабатывающая промышленность", а также материалы международных и российских СМИ (печатная пресса, электронные СМИ, информационные агентства).

Исследование **"Газовая и газоперерабатывающая промышленность России 2013-2018 гг. Инвестиционные проекты и описание компаний"** позволяет потребителю информационного продукта решить ряд задач, временные затраты на решение которых посредством использования собственных ресурсов (отдела собственных торговых марок розничной торговой сети или отдела продаж компании производителя) или финансовые (в случае приобретения исследований) будут очень велики:

- анализ текущего состояния производственных мощностей газодобывающих компаний и входящих в их структуру газоперерабатывающих комплексов;
- характеристика инвестиционных проектов развития компаний газового комплекса России в сферах добычи, транспортировки и переработки сырья;
- анализ финансовых показателей деятельности газодобывающих компаний;
- характеристика инвестиционной активности газодобывающих компаний России на внутреннем и внешнем рынках;
- оценка перспектив развития отрасли в России, а также инвестиционного потенциала и инвестиционных проектов газодобывающих компаний и газоперерабатывающих заводов.

Потребителями подготовленного специалистами ИА "INFOLine" Исследования могут являться:

- менеджмент и отделы продаж компаний, производящих оборудование и иную продукцию, а также оказывающих услуги для газодобывающих компаний и газоперерабатывающих заводов;
- инвестиционные компании, российские и иностранные финансовые инвесторы;
- менеджмент и отделы маркетинга газодобывающих компаний и газоперерабатывающих предприятий России.

### Информация об агентстве "INFOLine"

Информационное агентство "INFOLine" создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира. Агентство "INFOLine" ежедневно проводит мониторинг публикации в более 5000 СМИ и ежедневно ведет аналитическую работу по 80 тематикам экономики РФ. Начиная с 2003 года агентство "INFOLine" по заказу клиентов и по собственной инициативе проводит различные кабинетные исследования рынков. При подготовке маркетингового исследования специалисты агентства используют уникальное информационное обеспечение и опираются на многолетний опыт работы с различными новостными потоками. Исследования ИА "INFOLine" используют в работе **крупнейшие компании нефтегазовой промышленности, лидеры добывающего сегмента** (ОАО "НК "Роснефть", ОАО "Газпром", ОАО "Сургутнефтегаз", ОАО "ТАИФ-НК" и др.), **ведущие компании сегмента переработки углеводородов и нефтегазохимии** (ОАО "СИБУР Холдинг", BASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО "Трест Коксохиммонтаж", Endress+Hauser LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие инженеринговые компании России и мира** (ООО "ИМС Индастриз", ОАО "Промстрой", ООО "ГСК "ВИС", ЗАО "Интехэнергоресурс" и др.), **ведущие научно-исследовательские организации** ТЭК – ООО "Газпром ВНИИГАЗ", ОАО "ВНИИНефть", ООО "НИИГазэкономика", ОАО "НИПИГазпереработка".



## Раздел I. Состояние газовой отрасли России и мировой рынок газа

### 1.1. Краткая историческая справка развития газовой отрасли России

#### Развитие газодобывающей отрасли

История освоения и использования газовых ресурсов России насчитывает двухвековой период. В основе газовой отрасли СССР, перешедшей в наследство современной России, лежит научно-технологическая база XIX века. <...>

#### Развитие газоперерабатывающей отрасли

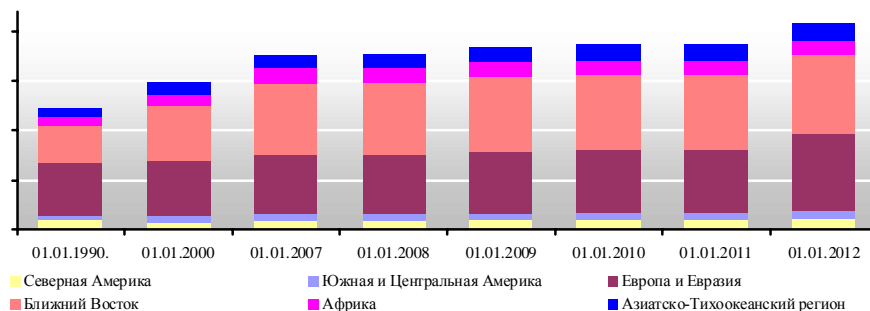
Первые в России газоперерабатывающие заводы были сооружены в 20-е гг. XX в., их производственная мощность составляла 100-300 тыс.куб. м/сут. <...>

### 1.2. Производство и распределение газа

#### 1.2.1. Сырьевая база

Россия лидирует по объему доказанных запасов природного газа. По состоянию на 2012 год на территории России сосредоточено ... трлн. куб. м газа (21,4% мировых запасов). Динамика прироста российских доказанных запасов носит крайне умеренный характер (2001 год – 42,4 трлн. куб. м, 2005 год – 43,3 трлн. куб. м; 2010 год – 44,4 трлн. куб. м). Слабая динамика изменений в российских запасах газа обуславливает постепенное снижение их доли в мировых запасах. Сопоставимыми по объему доказанных запасов являются территории Ирана и Катара. <...>

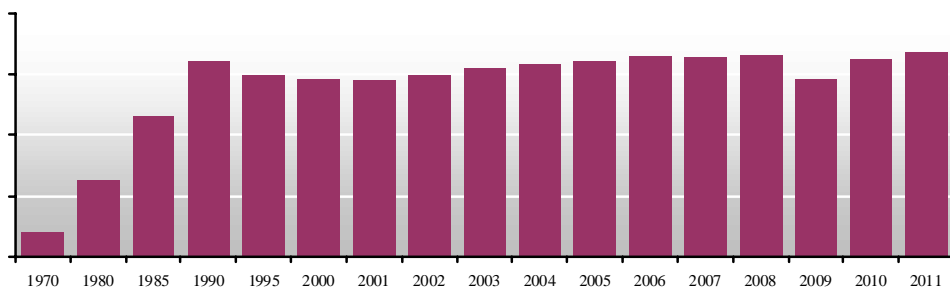
Динамика и структура объема доказанных запасов газа по регионам мира в 1990-2012 гг., трлн. куб.м



#### 1.2.2. Добыча газа

За последние 40 лет развития газовой отрасли России объемы добычи газа возросли в ... раз. <...>

Динамика добычи газа в России за 1970-2011 гг., млрд. куб. м



В 2000-2011 гг. объемы добычи газа в России увеличились на ...%. Однако годовая динамика добычи в России на протяжении рассматриваемого периода была неустойчивой: быстрый рост в отдельные годы сменялся стабилизацией, а также сокращением. <...>

### 1.2.3. Транспортировка и хранение газа

<...>

### 1.2.4. Газификация регионов России

<...>

По состоянию на 1 января 2006 года уровень газификации Российской Федерации природным газом составлял в среднем 53,3%, в том числе в городах и посёлках городского типа – 60%, в сельской местности – 34,8%. По состоянию на 1 января 2013 года средний уровень газификации Российской Федерации составил около 83,1%, из них 64,4% приходится на природный газ, а 18,7% – на сжиженные углеводородные газы. Города и посёлки городского типа газифицированы сетевым газом на 70,1%, сельская местность – на 53,1%. <...>

Динамика объема инвестиций ОАО "Газпром" по программам газификации регионов в 2001-2013 гг.

Показатель	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013 <sup>1</sup>
Объем инвестиций, млрд. руб.	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

Источник: данные ОАО "Газпром"

Динамика объема инвестиций ОАО "Газпром" по программам газификации регионов в 2001-2013 гг., млрд. руб.



### 1.2.5. Переработка и утилизация газа

Объем переработки газа в России в 2011 году увеличился на ...% к уровню 2010 года и составил ... млрд. куб. м. На фоне снижения производственных показателей по крупнейшему Оренбургскому ГПЗ (...% к уровню 2010 года) в 2011 году показали рост такие предприятия, как Астраханский ГПЗ (...%), Сургутский УПГ (...%), Нижневартровский ГПК (...%), Белозерный ГПК (...%). <...>

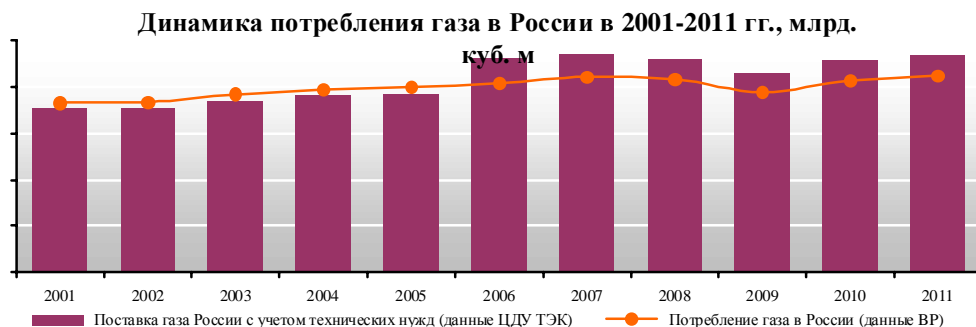
## 1.3. Потребление газа

### 1.3.1. Потребность в газе

В январе-июле 2013 года наметилась тенденция восстановления внутреннего спроса на газ, а также роста потребления российского газа на европейском рынке. Внутренний спрос на природный газ в 2013 году оценивается на уровне ... млрд. куб. м (прирост на 0,7%). Объем экспорта газа ожидается на уровне ... млрд. куб. м (прирост 2,8%), при этом экспорт СПГ в страны Азиатско-Тихоокеанского региона составит порядка 10 млн. тонн. <...>

В 2011 году внутреннее потребление газа в России составило ... млрд. куб. м – ...% его добычи, увеличившись по отношению к 2010 году на ...%. <...>

<sup>1</sup> По данным Правления ОАО "Газпром" на 30.08.2013 г.



### 1.3.2. Цены на газ

В 2014-2016 гг. снижение уровня индексации регулируемых цен на газ приведет к сокращению на 10-15% собственных источников финансирования капитальных вложений ОАО "Газпром", относимых на газ. В 2014-2016 гг. уменьшение прибыльности внутреннего рынка газа более чем на 300 млрд. рублей сопоставимо с 25% инвестиций в добычу и транспорт Чаюдинского месторождения или с 15% инвестиций в добычу и транспорт Бованенковского месторождения. В этих условиях существует риск недостижения прогнозируемого уровня добычи газа через 5 лет в объеме 7-12 млрд. куб. метров. Кроме того, возможен вынужденный перенос выполнения программ по реконструкции и техническому перевооружению изношенных производственных мощностей газотранспортных сетей, что приведет к риску уменьшения производительности мощностей единой системы газоснабжения на уровне 6-7 млрд. куб. м в год. Для компенсации выпадающих доходов необходимо дальнейшее совершенствование налогового законодательства в целях реализации дифференцированного подхода к налогообложению в газовой отрасли, основанного на учете объективно существующих геологических и технико-экономических условий. <...>

## 1.4. Анализ государственного регулирования газовой отрасли России

### ДЕМО-ВЕРСИЯ

**Полный текст раздела содержит описание состояния минерально-сырьевой базы газовой отрасли России и мира, анализ динамики прироста запасов газа, характеристику долгосрочных тенденций в сфере добычи и потребления газа, ценообразования на мировом и российском рынке топливно-энергетических ресурсов, описание инвестиционных процессов в газовой отрасли России.**



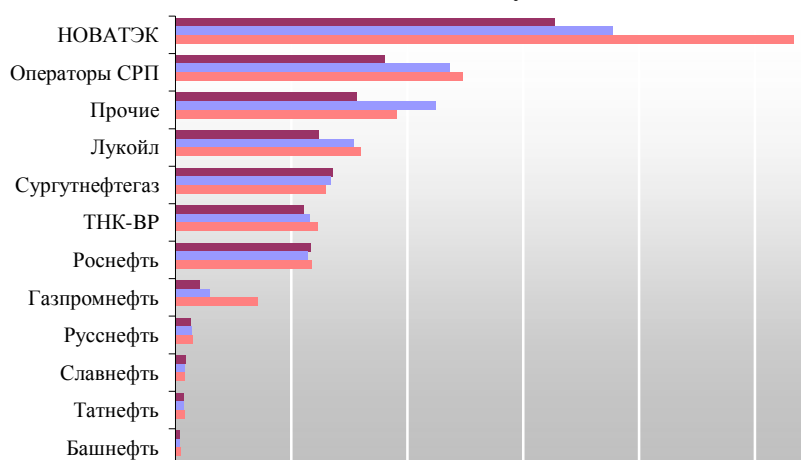
## Раздел II. Сравнительный анализ деятельности крупнейших компаний газовой отрасли

### 2.1. Сравнительный анализ и рейтинги компаний газовой отрасли

В 2012 году большинство независимых компаний отрасли увеличили добычу газа. Наиболее существенные приросты наблюдаются по ОАО "НОВАТЭК" – рост в 2011 году составил ... млн. куб. м (+...%). В 2012 году ОАО "Газпром" добыто 478,7 млрд. куб. м газа, против плана по производству и реализации 528,6 млрд. куб. м газа. <...> В 2013 году ... <...>

### 2.1. Рейтинги компаний газовой отрасли и вертикально интегрированных нефтяных компаний России

Динамика добычи газа прочими компаниями газовой отрасли России в 2009-2013 гг., млн. куб. м



### ДЕМО-ВЕРСИЯ

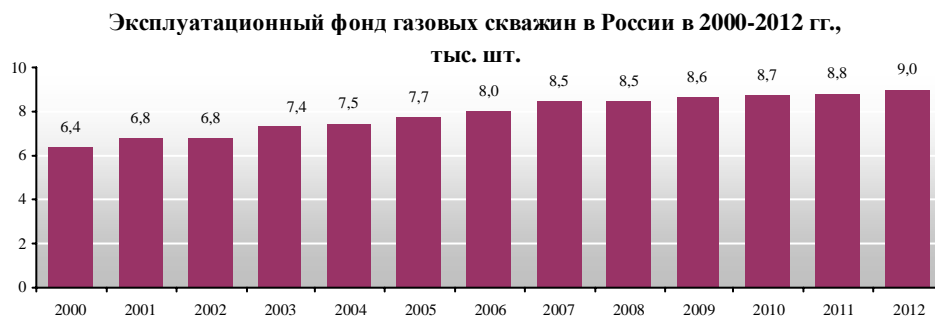
**Полный текст раздела содержит анализ динамики ключевых производственных и финансовых показателей компаний газодобывающей и газоперерабатывающей отраслей: объемы добычи и переработки газа, выручка, прибыль, стоимость активов, рентабельность, объем капитальных вложений и других.**



## Раздел III. Анализ технической базы газовой отрасли России

### 3.1. Характеристика состояния производственной инфраструктуры газодобывающей отрасли

По итогам 2012 года эксплуатационный фонд газовых скважин увеличился на ...% по сравнению с 2011 годом. <...>



### 3.2. Характеристика состояния производственной инфраструктуры трубопроводного транспорта

#### 3.2.1. Характеристика инфраструктуры транспортировки газа

По итогам 2012 г. протяженность магистральных газопроводов и отводов, находящихся в собственности ОАО "Газпром" и его дочерних обществ на территории России составила ... тыс. км. Объекты ГТС включают ... КС, на которых установлено ... ГПА общей мощностью ... тыс. МВт. Поступление газа в ГТС обеспечивают газопроводы газодобывающих, перерабатывающих дочерних обществ и ПХГ протяженностью которых составляет ... тыс. км. <...>



#### 3.2.2. Характеристика инфраструктуры транспортировки газового конденсата

#### 3.2.3. Характеристика инфраструктуры подземного хранения газа

<...>

### 3.3. Характеристика состояния производственной инфраструктуры газоперерабатывающей отрасли

#### 3.3.1. Характеристика перерабатывающего комплекса Группы Газпром

#### 3.3.2. Характеристика перерабатывающего комплекса независимых компаний

<...>

## Раздел IV. Инвестиционные проекты и прогноз развития газодобывающей и газоперерабатывающей отраслей России

### 4.1. Тенденции и факторы развития газовой отрасли России

Совокупность стратегических факторов, оказывающих влияние на перспективы развития газовой отрасли России структурно можно рассматривать, как факторы внутренней среды отрасли, обеспечивающие преимущества развития или, наоборот, имеющие свойства ослабления, и факторы внешней среды, дающие дополнительные возможности развития или осложняющие достижение запланированных целей.

**Факторы, способствующие развитию газовой отрасли:**

<...>

**Факторы, сдерживающие развитие газовой отрасли:**

<...>

### 4.2. Прогноз инвестиционной деятельности в газовой отрасли до 2018 года

Генеральной схемой развития газовой отрасли на период до 2030 года определены ключевые ориентиры роста добычи и переработки углеводородов предприятиями газовой отрасли. Прогноз ввода мощностей представлен в таблице. <...>

Прогноз ввода мощностей добычи и переработки в газовой отрасли России

Наименование показателя	Сценарий	2013	2014	2015	2016-2020	2021-2025	2026-2030
УКПГ, ед./млрд. куб. м в год	оптимистичный	...	...	...	...	...	...
	пессимистичный	...	...	...	...	...	...
ДКС ед. ГПА/МВт	оптимистичный	...	...	...	...	...	...
	пессимистичный	...	...	...	...	...	...
Скважины, ед.	оптимистичный	...	...	...	...	...	...
	пессимистичный	...	...	...	...	...	...
Платформы, ед.	оптимистичный	...	...	...	...	...	...
	пессимистичный	...	...	...	...	...	...
Мощности по переработке газа, млрд. куб. м./год	оптимистичный	...	...	...	...	...	...
	пессимистичный	...	...	...	...	...	...
Мощности по переработке жидких углеводородов, млн. тонн/год	оптимистичный	...	...	...	...	...	...
	пессимистичный	...	...	...	...	...	...

*Источник: Генеральная схема развития газовой отрасли до 2030 года.*

В 2012 г. общая сумма капитальных вложений ОАО "Газпром" уменьшилась до ... млрд. руб. (на ...%) с ... млрд. руб. в 2011 г. Уменьшение капитальных вложений в сегменте "Транспортировка" обусловлено в том числе вводом в эксплуатацию системы магистральных газопроводов "Бованенково-Ухта" и "Ухта-Торжок", в сегменте "Добыча" – запуском газового промысла Бованенковского месторождения. <...>

Динамика и структура капитальных вложений ОАО "Газпром" в 2005-2012 гг., млрд. руб. с учетом НДС

Основные направления капитальных вложений	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Добыча газа	...	...	...	...	...	...	...	...
Добыча нефти и газового конденсата	...	...	...	...	...	...	...	...
Транспортировка газа	...	...	...	...	...	...	...	...
Переработка	...	...	...	...	...	...	...	...
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	...	...	...	...	...	...	...	...
Поставка газа	...	...	...	...	...	...	...	...
Хранение газа	...	...	...	...	...	...	...	...
Прочие сегменты <sup>2</sup>	...	...	...	...	...	...	...	...
Итого	...	...	...	...	...	...	...	...

*Источник: данные ОАО "Газпром"*

<sup>2</sup> В основном включает расходы на услуги по бурению, транспортные услуги (за исключением услуг по транспортировке нефти, газа и продуктов нефтегазопереработки) и ремонт.



### 4.3. Прогноз инвестиционной деятельности по сегментам газовой отрасли

#### 4.3.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи и подготовки газа

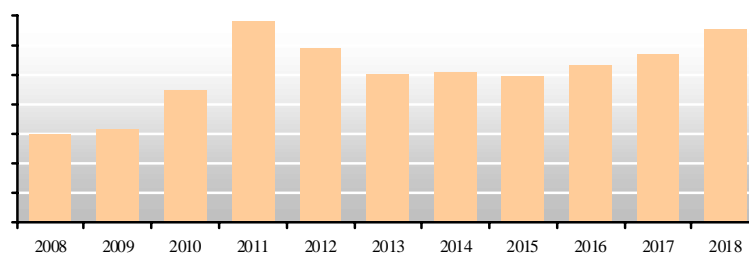
Суммарные инвестиции в развитие газовой отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку, сжижение газа и развитие газохимических производств) в период 2013-2018 гг. превысят ... млрд. руб. (... млрд. долл.). <...> Прогнозная структура инвестиций в проекты развития газовой отрасли до 2018 года представлена в следующих таблицах и диаграммах. <...>

Прогноз объема инвестиций в газовой отрасли России по основным сегментам на период до 2018 года, млрд. руб.

Сегмент газовой отрасли	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Технологические объекты первичной подготовки газа	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Технологические объекты переработки газа	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Технологические объекты сжижения природного газа	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Технологические объекты газохимии	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Технологические объекты транспортировки газа <sup>3</sup>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>Суммарный объем инвестиций</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

Источник: Стратегия развития газовой отрасли, данные компаний, расчеты INFOLine

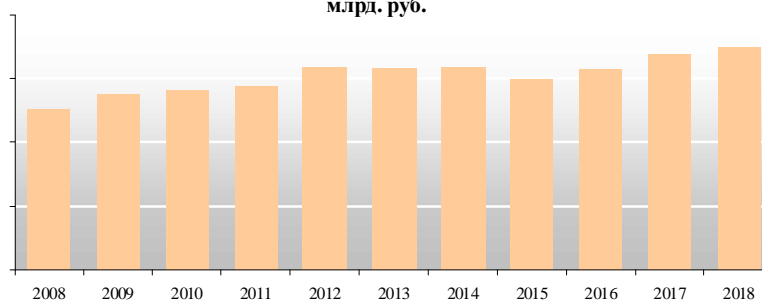
Динамика инвестиций в проекты развития газовой отрасли в 2008-2012 гг. и прогноз до 2018 г., трлн. руб.



#### 4.3.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи и подготовки газа

Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента "Технологические объекты первичной подготовки газа" специалисты INFOLine оценивают в размере ... трлн. руб. (... млрд. долл.) в период 2013-2018 гг. <...>

Динамика инвестиций в сегменте "Технологические объекты первичной подготовки газа" в 2008-2012 гг. и прогноз до 2018 г., млрд. руб.



### ДЕМО-ВЕРСИЯ

**В 2013-2018 гг. суммарный объем инвестиций в проекты развития добывающих мощностей составит около 65 млрд. долл.**

**Приведено структурированное описание 23 крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2013-2018 годах.**

<sup>3</sup> Сегмент включает такие объекты как магистральные газопроводы, компрессорные станции, магистральные продуктопроводы и конденсатопроводы, объекты хранения и отгрузки СУГ.

#### **4.2.3. Прогноз объема инвестиций в сегменте транспортировки и хранения газа**

**В 2013-2018 гг. суммарный объем инвестиций в проекты развития добывающих мощностей составит около 108 млрд. долл.**

#### **4.2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки и хранения газа**

**Приведено структурированное описание 26 крупнейших инвестиционных проектов транспортировки газа, определяющих направления развития газотранспорта в России в 2013-2018 годах.**

#### **4.3.5. Прогноз объема инвестиций в сегменте переработки газа**

**В 2013-2018 гг. суммарный объем инвестиций в проекты развития перерабатывающих мощностей составит более 1 млрд. долл.**

#### **4.3.6. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте переработки газа**

**Приведено структурированное описание 6 крупнейших инвестиционных проектов переработки газа, определяющих направления развития газопереработки в России в 2013-2018 годах.**

#### **4.3.7. Прогноз объема инвестиций в сегменте сжижения природного газа**

**В 2013-2018 гг. суммарный объем инвестиций в проекты развития мощностей сжижения газа составит более 30 млрд. долл.**

#### **4.3.8. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа**

**Приведено структурированное описание 10 крупнейших инвестиционных проектов сжижения газа, определяющих направления развития производств по сжижению газа в России в 2013-2018 годах.**

#### **4.3.9. Прогноз объема инвестиций в сегменте газохимии**

**В 2013-2018 гг. суммарный объем инвестиций в проекты развития перерабатывающих мощностей составит около 13 млрд. долл.**

#### **4.3.10. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте газохимии**

**Приведено структурированное описание 12 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития газохимии в России в 2013-2018 годах.**

### **ДЕМО-ВЕРСИЯ**

**Полный текст Раздела IV содержит характеристику инвестиционной деятельности компаний добывающего, перерабатывающего и транспортного сегментов газовой отрасли, прогноз дальнейшей динамики развития отрасли с учетом реализуемых инвестиционных проектов.**





## ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

### "Газпром добыча Надым": Добыча газа Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения: Тюменская область

**Состояние на момент актуализации:**

Завершение пусконаладочных работ



**Срок:**

Завершение пусконаладочных работ – 2012 г., выход на проектную мощность – 2018 г.

**Объем инвестиций:**

300 млрд. руб.

**Проектная мощность:**

115 млрд. куб. м/год (в долгосрочной перспективе до 140 млрд. куб. м / год)

**Местоположение:**

Россия, Тюменская область

**Описание проекта:**

Проект строительства предусматривает четыре очереди (пусковых комплекса) строительства объектов Бованенковского НГКМ: I очередь - первый модуль второго газового промысла (ГП-2), II очередь - второй модуль ГП-2, III очередь - объекты первого газового промысла ГП-1, IV очередь - объекты третьего газового промысла ГП-3. Газовые промыслы месторождения (ГП-2, ГП-1 и ГП-3) вводятся в эксплуатацию последовательно.

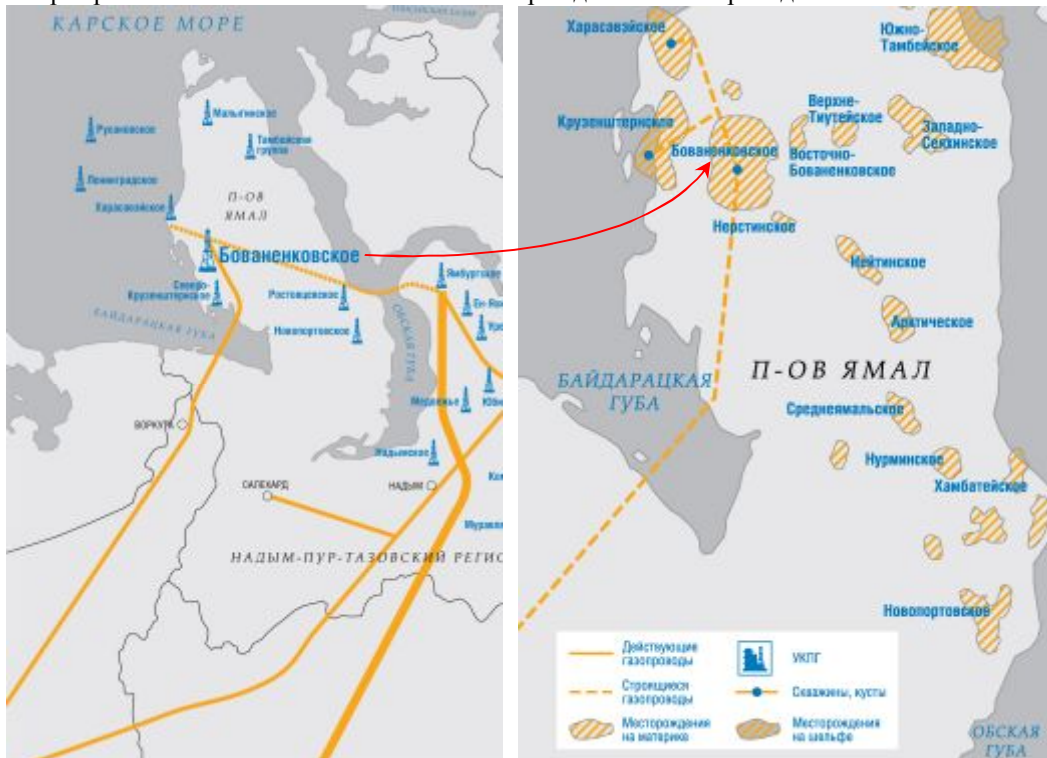
Проект первого пускового комплекса (первый модуль ГП-2) включает в себя строительство 98 сеноман-аптских скважин и первого модуля установки комплексной подготовки газа мощностью 115 млрд. куб. м газа в год, железной дороги "Обская – Бованенково" протяженностью 525 км, газотранспортной системы общей протяженностью 2451 км, включая новый газотранспортный коридор "Бованенково – Ухта" протяженностью около 1100 км для вывода добытого газа в Единую систему газоснабжения России, а также объектов внешнего электроснабжения, технологической связи, инфраструктуры.

На Бованенковском месторождении впервые в России используется единая производственная инфраструктура для добычи газа из сеноманских (глубина залегания 520-700 м) и апт-альбских (глубина залегания 1200–2000 м) залежей. Такой подход дает значительную экономию средств на обустройство и повышает эффективность эксплуатации месторождения. Бурение эксплуатационных скважин ведется отечественными буровыми установками пятого поколения "Екатерина". Подготовка газа к транспорту осуществляется методом низкотемпературной сепарации с применением отечественных турбодетандеров.

Для транспортировки газа по магистрали Бованенково – Ухта впервые для сухопутных газопроводов применяется давление 11,8 МПа (120 атм.), что позволяет сократить количество ниток и снизить металлоемкость газопровода. При строительстве используются уникальные отечественные трубы диаметром 1420 мм из стали марки К65 (Х80) с внутренним гладкостным покрытием. Для того чтобы железная дорога Обская – Бованенково смогла преодолеть пойму реки Юрибей, был построен самый длинный в мире мост за Полярным кругом протяженностью 3,9 км, не имеющий аналогов.

Для вывода газа с Ямала в страны Западной Европы параллельно со строительством СМГ Бованенково – Ухта ведется строительство СМГ Ухта – Торжок на участке Ухта – Грязовец и расширение газопровода Грязовец – Выборг с подачей газа в газопровод "Северный поток".

Карта расположения Бованенковского месторождения и газопровода "Бованенково-Ухта"



### История проекта:

В январе 2002 года Правление ОАО "Газпром" определило полуостров Ямал регионом стратегических интересов компании. Основным документом, регламентирующим сотрудничество ОАО "Газпром" и Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО), является Генеральное соглашение. В развитие этого документа подписаны дополнительные соглашения и договоры, Меморандум о сотрудничестве, а также ежегодно заключаются Соглашения о сотрудничестве. "Меморандум о взаимодействии Администрации ЯНАО и ОАО "Газпром" по комплексному промышленному освоению месторождений углеводородов полуострова Ямал и прилегающих акваторий" подписан сторонами 29 января 2002 года.

Промышленное освоение месторождений Ямала позволит довести добычу газа на полуострове до 250 млрд. куб. м в год и имеет принципиальное значение для обеспечения роста добычи газа. Сеноман-аптские залежи Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) являются первоочередным объектом освоения ресурсов Ямала в рамках мегапроекта "Ямал".

В октябре 2006 г. проект вступил в инвестиционную фазу развития. В 2007 г. начаты подготовительные работы на объекте. В декабре 2008 г. состоялся официальный старт проекта "Ямал": на кусте №33 Бованенковского месторождения началось бурение первой эксплуатационной скважины; сварка первого стыка газопровода Бованенково – Ухта выполнена 3 декабря 2008 г. в 5 км от Ухты рядом с компрессорной станцией "Ухтинская".

В 2009 году было построено 29 скважин, в 2010 году объем строительства увеличился почти в два раза. Продолжается создание необходимой транспортной инфраструктуры. В апреле 2010 году завершён монтаж крупноблочного оборудования, приступили к работе еще 2 буровые установки "Екатерина", общее количество которых на месторождении достигло 9 единиц.

В 2010 году на обустройство месторождений полуострова Ямал выделено порядка 80 млрд. рублей. 11 января 2010 года введена в эксплуатацию железная дорога "Обская – Бованенково" протяженностью 525 км, обеспечивающей возможность транспортировки ежегодно 3 млн. тонн материально-технических ресурсов для строительства объектов Бованенковского НГКМ и газопровода и последующего вывоза жидких фракций углеводородов. При строительстве дороги "Обская - Бованенково" были использованы уникальные технологии: насыпь состоит из влажного пылеватого песка, который под воздействием низких температур приобретает необходимую прочность, для обеспечения устойчивости конструкции земляного полотна в летние месяцы применена уникальная послойная система термоизоляции (поверх замерзшего песка уложен пенополистерол, сооружены обоймы из геотекстиля).

23 декабря 2010 года ООО "Газпром бурение" досрочно выполнило годовой план по строительству эксплуатационных скважин: закончено бурением 66 эксплуатационных скважин, пробурено 120466 метров горных пород при плановом задании 120365 метров. Всего к концу 2010 года на месторождении закончено бурением 68 скважин.

В январе 2011 года строительство скважин на месторождении осуществлялось силами 7 буровых бригад филиала "Ухта бурение", производственная оснащенность которого включает весь спектр современных технологий, используемых в бурении; на месторождении работают 9 буровых установок (БУ) пятого поколения эшелонного типа БУ4200/250ЭК-БМ (Ч), оснащенные верхним приводом, современной системой очистки промывочной жидкости, автономным цементировочным комплексом, а также компьютеризированной системой контроля процесса бурения.

Завершено строительство участка железнодорожной линии Бованенково – Карская протяженностью 47 км. С 15 февраля 2011 г. на железнодорожной линии "Обская – Бованенково" открыто рабочее движение до конечного пункта – станции Карская. Общая протяженность линии Обская-Карская составляет 572 км.

Объекты Бованенковского месторождения вводились в эксплуатацию в две очереди: в 2011 г. – объекты жизнеобеспечения, в 2012 г. – технологические объекты: 13 кустов газовых скважин ГП-2, а также офисный комплекс в Салехарде и аэропорт Бованенковского НГКМ.

В октябре 2012 года пуско-наладочные работы на объектах первого пускового комплекса (ГП-2) Бованенковского месторождения завершены. Построен первый модуль второго газового промысла (ГП-2). Газ с месторождения подан на первый модуль установки комплексной подготовки газа (УКПГ). В состав введенного в эксплуатацию первого пускового комплекса входят установка комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 30 млрд. куб. м газа в год и 60 скважин. Добыча на месторождении будет поэтапно наращиваться по мере подключения новых скважин, компрессорных станций и ввода УКПГ.

Вид на газовый промысел №2 (ГП-2) Бованенковского НГКМ



Завершены технологические операции, связанные с пуско-наладочными работами "под нагрузкой" на УКПГ, проведение комплексной апробации всего оборудования первого пускового комплекса обустройства месторождения. В мае 2012 года завершено строительство первой нитки газотранспортной системы для вывода ямальского газа – системы магистральных газопроводов (СМГ) "Бованенково – Ухта". Сварена линейная часть первой нитки, протяженность которой составляет около 1240 км (с учетом резервных ниток подводных переходов). Запущен технологический газ в трубопровод. На головной компрессорной станции "Байдарацкая" завершилось строительство первого цеха, осуществлена подготовка к приему газа.

В марте 2012 г. пуско-наладочные работы на объектах первого пускового комплекса Бованенковского месторождения перешли в завершающую стадию. Газ с месторождения подан на первый модуль установки комплексной подготовки газа (УКПГ). Данная технологическая операция связана с завершением пуско-наладочных работ "под нагрузкой" на УКПГ и проведением комплексной апробации всего оборудования первого пускового комплекса обустройства месторождения. Синхронно завершается строительство первой нитки газотранспортной системы для вывода ямальского газа – системы магистральных газопроводов (СМГ) "Бованенково – Ухта". Заканчивается сварка линейной части первой нитки, протяженность которой составляет около 1240 км. Продолжаются испытания построенных участков. На головной компрессорной станции "Байдарацкая" осуществляется подготовка к приему газа.

В 2012 г. освоение Бованенковского газоконденсатного месторождения на полуострове Ямал стало самой крупной расходной статьей ОАО "Газпром": затраты в текущей оценке составляют 270 млрд. рублей.

В 2012 г. начаты работы по сооружению второй нитки СМГ, которая будет вводиться в эксплуатацию поэтапно в 2013-2015 годах.

Первые объемы газа были направлены в ЕСГ России досрочно – во II квартале 2012 года (7,9 млрд. куб. м), в промышленную эксплуатацию ГП-2 введен в октябре 2012 г.

#### Текущий статус работ:

В 2013 г. ОАО "ВНИПИгаздобыча" осуществляет подготовку рабочей документации объектов добычи и подготовки I и IV очереди освоения месторождения.

В феврале 2013 г. ООО "Газпром добыча Надым" подвело итоги запроса предложений № 38/ДНадым/12-3-1036/24.01.13/ЗГОС на выполнение мероприятий по защите окружающей среды и ликвидации неблагоприятных условий строительства. Лучшей заявкой признано предложение ООО НТФ "Криос". Цена контракта на ликвидацию б

скважин поисково-разведочного фонда (скв. №№ 70, 80, 95, 99, 102, 103 на Бованенковском ЛУ, находящихся в консервации 10 и более лет) с учётом НДС составила 132,6 млн. руб.

По состоянию на май 2013 г. продолжается бурение на Бованенковском месторождении: из общего количества 755 скважин пробурено порядка 325 скважин, из них 260 скважин испытаны (и спущен комплект подземного оборудования).

#### **Планы проекта:**

До конца 2013 г. на Бованенковском месторождении запускают в эксплуатацию газовый промысел № 1 (ГП-1) производительностью 30 млрд. куб. м газа в год (отставания от графика работ нет, плановые сроки запуска будут обеспечены в полной мере). В 2014 г. начнет работать газовый промысел №3 (ГП-3), к 2017 г. месторождение планируется вывести на прогнозный уровень добычи 115 млрд. куб. м газа в год. Благодаря освоению Бованенково, до 2017 года на Ямале будет создано около 2000 новых рабочих мест.

В 2013 г. плановый объем добычи газа составляет 45 млрд. куб. м. Выход на проектную мощность добычи газа сеноман-аптских пластов запланирован на 2017-2018 годы. В долгосрочной перспективе мощность проекта может быть увеличена до 140 млрд. куб. м в год за счет разработки более глубоких пластов месторождения. К 2030 году ежегодный объем добычи возможно увеличить до 360 млрд. куб. м газа.

В целях транспортировки газа Бованенковского месторождения предусмотрено дальнейшее строительство и расширение системы магистральных газопроводов "Бованенково – Ухта" через Воркуту, Инту, Печору. В перспективе будет проложена II нитка газопровода от Ухты до Торжка вдоль существующего коридора, в 2017(19)-2021(23) гг. предусмотрено строительство III нитки, в 2021(23)-2025(27) гг. – IV нитки, 2025(27)-2029(31) гг. – V нитки.

**Инвестор:** "Газпром", ОАО Адрес: Москва, ул. Наметкина, 16. Телефон: (495) 7193001. Факс: (495) 7198333. E-mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, Председатель Правления ОАО "Газпром".*

"Газпром добыча Надым", ООО Адрес: 629730, РФ, ЯНАО, Тюменская обл., г. Надым, ул. Зверева, д. 1. Телефоны: (349) 956-73-53, (349) 956-39-35 (349) 956-73-63, Факсы: (349) 953-75-21 E-mail: [manager@ongr.ru](mailto:manager@ongr.ru) Web: [www.gazprom.ru/subsidiaries/list-items/gazprom-dobycha-nadyum](http://www.gazprom.ru/subsidiaries/list-items/gazprom-dobycha-nadyum) Руководитель: *Меньшиков Сергей Николаевич, генеральный директор.*

**Генеральный проектировщик:** "ВНИПИгаздобыча", ОАО Адрес: 410012, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, д. 4. Телефон: +7(8452)743323. Факс: +7(8452)743017. Web: [www.vnipigaz.ru](http://www.vnipigaz.ru). E-mail: [box@vniptgaz.gazprom.ru](mailto:box@vniptgaz.gazprom.ru) Руководитель: *Милованов Виктор Иванович, генеральный директор.*

**Генеральный подрядчик по строительству:** "Стройгазконсалтинг", ООО Адрес: 127254, Москва, наб. Тараса Шевченко, д. 23а. Телефоны: (495) 280-08-08, (495) 280-07-07. Факс: (495) 280-06-06. E-mail: [in@sgc.ru](mailto:in@sgc.ru) Web: [www.sgc.ru](http://www.sgc.ru) Руководитель: *Зияд Манасир, Президент холдинга*

**Подрядчик по строительству:** "СГК-трансстройЯмал", ОАО Адрес: 109240, г. Москва, Котельническая наб, д. 17, офис 409. Телефон: (495)6630253, (495)6630273 Web: [sgc-transstroyyamal.com](http://sgc-transstroyyamal.com) E-mail: [info@sgc-transstroyyamal.com](mailto:info@sgc-transstroyyamal.com), [ytsm@yamaltransstroy.ru](mailto:ytsm@yamaltransstroy.ru) Руководитель: *Кудряшов Виктор Владимирович, генеральный директор*

**Генеральный подрядчик по пусконаладочным работам объектов Бованенковского месторождения:** Адрес: 115304, г. Москва, ул. Луганская, д. 11. Телефон: (499)5800792, (499)5800852 Факс: (499)5800793 Web: [www.oeg.ru](http://www.oeg.ru) E-mail: [oeg@oeg.gazprom.ru](mailto:oeg@oeg.gazprom.ru) Руководитель: *Топилин Алексей Владимирович, генеральный директор*

**Заказчик строительства ГКС "Байдарацкая":** "Ямалгазинвест", ЗАО Адрес: 119991, г. Москва, пр. Вернадского, д. 41. стр. 1. Телефон: (499)5804338 Факс: (499)5804326 E-mail: [mail@ygi.msk.ru](mailto:mail@ygi.msk.ru) Web: [www.sever-invest.gazprom.ru](http://www.sever-invest.gazprom.ru) Руководитель: *Хурцилава Владимир Сергеевич, генеральный директор*

**Генеральный подрядчик по строительству ГКС "Байдарацкая":** "Ленгазспецстрой", ОАО Адрес: 195158, г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 30. Телефон: (812) 3369136 Факс: (812) 3735013 E-mail: [office@lgss-spb.ru](mailto:office@lgss-spb.ru) Web: [www.lgss-spb.ru](http://www.lgss-spb.ru) Руководитель: *Гринфельд Лев Ефимович, генеральный директор*

**Субподрядчик по строительству ГКС "Байдарацкая":** "УК "Стройгазинвест", ЗАО (ранее – "Петербурггазстрой", ЗАО) Адрес: 199106, Россия, г. Санкт-Петербург, БЦ "Балтис Плаза", Средний пр. В.О. д. 88 лит. А, оф 901. Телефон: 8(812)3344381 Факс: 8(812)3344381 Web: [www.spbgaz.ru](http://www.spbgaz.ru) E-mail: [vnl@spbgaz.ru](mailto:vnl@spbgaz.ru) Руководитель: *Луцинский Василий Николаевич, генеральный директор*

**Подрядчик:** Научно-техническая фирма "КРИОС", ООО (НТФ "Криос", ООО) Адрес: 433504, Россия, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. Юнг Северного Флота, д. 20. Телефон: 8(4235)43219 Факс: 8(4235)43218 E-mail: [krkos@dgrad.ru](mailto:krkos@dgrad.ru) Руководитель: *Кондаков Владимир Васильевич, директор*



**Поставщик оборудования для компримирования газа:** НПО "Искра", ОАО; Адрес: 614038, Россия, г. Пермь, ул. Академика Веденеева, 28. Телефон: (342)2627200 (Шатров Владимир Борисович, Генеральный директор), (342)2627202 (Яковлев Валерий Николаевич, Заместитель генерального директора по коммерческим вопросам) Факс: (342)2845398, (342)2845454. Web: [www.npoiskra.ru](http://www.npoiskra.ru) E-mail: [iskra@iskra.perm.ru](mailto:iskra@iskra.perm.ru) Руководитель: Шатров Владимир Борисович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** "Торговый дом "Курганхиммаш", ООО Адрес: 129515, г. Москва, ул. Академика Королёва, д. 13, стр. 1. Телефон: +7(495)6516720 Факс: +7(495)6516720. Web: [www.td-khm.ru](http://www.td-khm.ru) E-mail: [zakaz@td-khm.ru](mailto:zakaz@td-khm.ru) Руководитель: Еленцов Павел Митрофанович, генеральный директор; Сергеевич Игорь Александрович, координатор продаж.