

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.



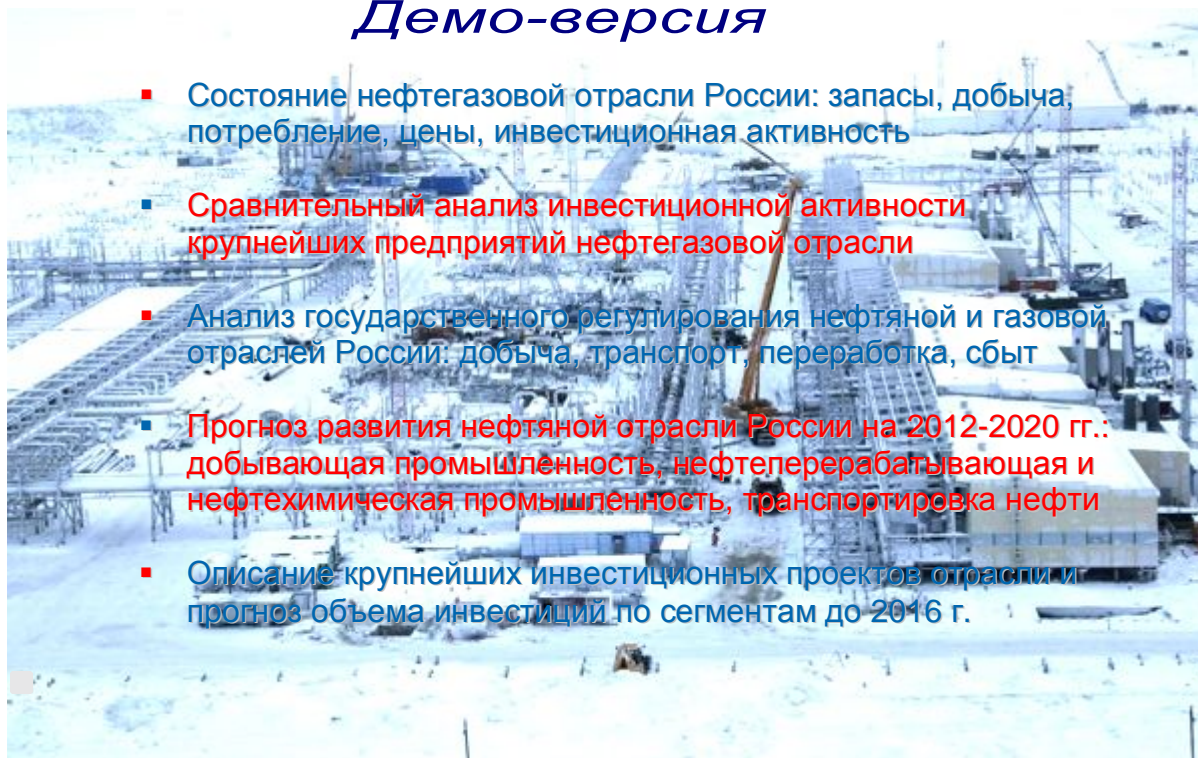
Исследование

Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России

Тенденции 2013 г. Прогноз до 2016 г.
Расширенная версия

Демо-версия

- Состояние нефтегазовой отрасли России: запасы, добыча, потребление, цены, инвестиционная активность
- Сравнительный анализ инвестиционной активности крупнейших предприятий нефтегазовой отрасли
- Анализ государственного регулирования нефтяной и газовой отраслей России: добыча, транспорт, переработка, сбыт
- Прогноз развития нефтяной отрасли России на 2012-2020 гг.: добывающая промышленность, нефтеперерабатывающая и нефтехимическая промышленность, транспортировка нефти
- Описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли и прогноз объема инвестиций по сегментам до 2016 г.



Содержание

Об Исследовании.....	4
Часть I. Анализ рынка.....	6
Раздел I. Инвестиционная активность в нефтегазовой промышленности.....	6
1.1. Текущее состояние нефтяной и газовой промышленности России	6
1.1.1. Состояние нефтяной и нефтеперерабатывающей отрасли России	6
1.1.2. Анализ государственного регулирования развития нефтяной отрасли России.....	19
1.1.3. Состояние газовой и газоперерабатывающей отрасли России	36
1.1.4. Анализ государственного регулирования газовой отрасли России	46
1.2. Прогноз инвестиционной деятельности в нефтегазовой и промышленности России в 2012-2016 гг.....	59
1.2.1. Общая характеристика инвестиционной деятельности в нефтегазовой промышленности России	59
1.2.2. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной и нефтехимической отрасли	60
1.2.3. Показатели инвестиционной деятельности компаний нефтяной отрасли.....	71
1.2.4. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в газовой и газохимической отрасли	76
1.2.5. Показатели инвестиционной активности компаний газовой отрасли	86
Раздел II. Рынок проектных услуг для нефтегазовой промышленности России.....	89
2.1. Текущее состояние российского рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности.....	89
2.2. Тенденции развития рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности России	102
Раздел III. Рынок строительных услуг в нефтегазовой промышленности России.....	107
3.1. Текущее состояние и перспективы развития рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности России	107
3.2. Рекомендации по перспективным направлениям развития инжиниринговых компаний России	114
Часть II. Бизнес-справки по компаниям	123
Раздел V. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности России.....	123
5.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной отрасли	123
5.1.1. Технологические объекты первичной подготовки и добычи нефти.....	123
5.1.2. Технологические объекты нефтепереработки и нефтехимии.....	177
5.1.3. Технологические объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов	242
5.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли	268
5.2.1. Технологические объекты первичной подготовки газа.....	268
5.2.2. Технологические объекты переработки газа	301
5.2.3. Технологические объекты сжижения природного газа	307
5.2.4. Технологические объекты газохимии.....	315
5.2.5. Технологические объекты транспортировки газа.....	329
Раздел VI. Бизнес-справки по проектным компаниям в нефтегазовой промышленности	352
Рейтинг проектных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России.....	352
"Гипротрубопровод", ОАО.....	353
"Гипроспецгаз", ОАО	360
"ВНИПИгаздобыча", ОАО.....	366
Крупнейшие проектные организации ОАО "НК "Роснефть".....	376
"Самаранефтехимпроект", ОАО.....	376
"НК "Роснефть - НПЦ", ООО	376
"РН-УфаНИПИнефть", ООО.....	376
"ТомскНИПИнефть", ОАО.....	376
"Лукойл-Инжиниринг", ООО.....	385
"ВНИПИнефть", ОАО.....	392
ВЭБ Инжиниринг, ООО	392
"Газпрогазцентр", ОАО.....	398
"Газпром ВНИИГАЗ", ООО	404
"НИПИгазпереработка", ОАО.....	411
Раздел VII. Бизнес-справки по строительным компаниям в сегменте нефтегазовой промышленности	426
Рейтинг строительных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России.....	426
"СтройГазКонсалтинг", ООО.....	430
"Стройгазмонтаж", ООО.....	436
"Межрегионтрубопроводстрой", ОАО.....	443
"ВелесСтрой", ООО.....	451
"Глобалстрой-Инжиниринг", ОАО.....	455
Группа "Стройтрансгаз".....	462
"Стройтрансгаз", ОАО	462
"Стройтрансгаз", ЗАО (ранее – "Аргус пайплайн сервис", ЗАО).....	473
"Группа Е4", ОАО.....	480
"Трест Коксохиммонтаж", ЗАО.....	487
"Центргаз" ОАО "Газпром" ОАО "Газпром", ОАО.....	494
"Транснефтьстрой", ООО.....	500
"Группа строительных компаний "ВИС", ООО.....	507
"КМУС-2", ЗАО.....	513
"Сварочно-монтажный трест", ОАО	518



"Стройновация", ООО.....	525
"Сибтрубопроводстрой", ОАО.....	532
"ПРОМСТРОЙ ГРУПП", ЗАО.....	541
УК "Камаглавстрой", ОАО.....	555
"ГК "РусГазИнжиниринг", ЗАО.....	563
Раздел VIII. Бизнес-справки по иностранным инжиниринговым компаниям на российском рынке.....	569
<i>Рейтинг иностранных инжиниринговых компаний на рынке проектирования в сегменте нефтегазовой промышленности России.....</i>	
SNC-Lavalin Group Inc.....	569
СНС-Лавалин Евразия, ООО (SNC-Lavalin Eurasia LLC).....	570
Linde Group (Linde AG).....	576
Linde AG, Engineering Division.....	576
Линде Газ Рус, ОАО.....	576
Линде Инжиниринг Рус, ООО.....	576
Chicago Bridge & Iron Company N.V. (CB&I).....	582
CB&I Lummus Technology Incorporated.....	582
Си Би энд Ай Луммус, ООО.....	582
Shaw Group Incorporated (преобразование в CB&I Shaw).....	590
Maire Tecnimont S.p.A.....	596
ООО "Текнимонт Россия".....	596
Fluor Corporation.....	601
Флуор Дэниел Энтерпрайзес Инк., ООО (Fluor Daniel Eurasia, Inc.).....	601
Axens (IFP Energies Nouvelles).....	607
"Аксенс Восток", ООО.....	607
Chiyoda Corporation.....	613
Представительство компании Chiyoda Corporation в Москве.....	613
ChemieanlagenbauChemnitz GmbH.....	617
Филиал Хемиянлагенбау Хемниц ГмбХ.....	617
Воронежский проектный институт "Гипропром", ОАО.....	617
Tecnicas Reunidas.....	624
Филиал компании с ограниченной ответственностью "Текникас Реунидас, С.А." "Tecnicas Reunidas, S.A.".....	624
Kellogg Brown & Root Incorporated.....	631
Филиал компании Kellogg Brown & Root.....	631
Toyo Engineering Corporation.....	637
"Тойо Инжиниринг Русь", ООО.....	637
Techint Group S.P.A. (Techint Compagnia Tecnica Internazionale S.p.A.).....	643
Techint Engineering & Construction S.A. (TEI&C S.A.).....	643
Филиал компании Techbau S.P.A. (Италия).....	643
Technip S. A.....	647
Текнип Рус, ЗАО (Technip Rus).....	647
Филиал компании Текнип Рус, ЗАО (Technip Moscow).....	647
Royal Dutch Shell plc.....	651
Shell Global Solutions International B.V.....	651
Шелл Нефть, ООО (Representation Office Moscow).....	651

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.), **инжиниринговые компании России и мира** (ОАО "Группа Е4", ООО "ИМС Индастриз", ОАО "Промстрой", ООО "ГСК "ВИС", ЗАО "Интехэнергоресурс" и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** – ООО "Газпром ВНИИГАЗ", ОАО "ВНИПИнефть", ООО "НИИгазэкономика", ОАО "НИПИгазпереработка".



информационное агентство information agency



Дополнительную информацию Вы можете получить на сайтах www.infoline.spb.ru и www.advis.ru



Об Исследовании

Целью Исследования "**Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России**" является комплексное изучение динамики развития нефтяной и газовой отрасли России, ключевых тенденций государственного регулирования в отрасли, динамики инвестиционной активности крупнейших компаний нефтяной и газовой отраслей России, оценка текущего уровня инвестиций в целом в нефтегазовую промышленность и по ее сегментам, прогноз объема инвестиций в нефтегазовой промышленности до 2016 года с учетом хода реализации инвестиционных проектов компаний.

В ходе подготовки Исследования "**Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России**" выявлены и проанализированы ключевые тренды, обуславливающие развитие нефтегазовой промышленности России, а также рынков проектирования и строительства промышленных объектов в данной отрасли. Активная реализация крупнейшими игроками нефтегазовой и нефтегазохимической отраслей программ развития производственных мощностей обусловило высокую актуальность вопроса мониторинга и оценки инвестиционной активности в ТЭК, перспективах и темпов реализации инвестиционных проектов в добыче, транспортировке и переработке углеводородов. Позитивной тенденцией развития нефтяной отрасли является формирование новых нефтедобывающих центров в Западной и Восточной Сибири, Республике Саха (Якутия), на шельфе острова Сахалин, на Каспии. Ввод в эксплуатацию новых месторождений углеводородов требует соответствующего развития системы утилизации попутного нефтяного газа, конденсата и прочего углеводородного сырья, объемы добычи которого превышают как существующие производственные мощности предприятий нефтегазохимии, так и систем трубопроводного транспорта по ряду направлений. Таким образом, компании нефтегазовой промышленности сформирован избыточный относительно объема строительного и проектного рынков России объем спроса. Данный фактор выступает основным драйвером роста строительных и проектных организаций, стимулирует процессы интеграции активов и наращивания компетенций в ходе создания инжиниринговых компаний полного цикла.

Исследование "**Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России**" включает вводную часть, описывающую цели, задачи и структуру Обзора, основные предпосылки и результаты разработки продукта, 2 части, в которых представлены 7 основных разделов. **Часть I** предоставляется в печатном и электронном виде и включает следующие разделы:

Раздел I содержит характеристику текущего состояния нефтяной и газовой промышленности России, ключевых формируемых государством направлений и стимулов развития нефтегазовой промышленности, анализ динамики и прогноз инвестиционной активности в нефтегазовой промышленности до 2016 года. Инвестиционная деятельность проанализирована и представлена по макроэкономическому (отрасль в целом в масштабе России) и микроэкономическому (в разрезе инвестиционных программ нефтяных и газовых компаний) профилям; по сегментам "добыча", "переработка", "транспортировка", "нефте- и газохимия", "сжижение газа". При исследовании инвестиционной активности в расчетах INFOLine учтены принимаемые меры государственного стимулирования развития ТЭК; данные региональных программ социально-экономического развития; параметры стратегий развития вертикально интегрированных нефтяных компаний, Группы "Газпром", независимых производителей; показатели финансовой и управленческой отчетности компаний; сведения о проводимых и перспективных процедурах государственных и частных компаний отрасли; сведения о темпах, особенностях и перспективах реализации крупнейших инвестиционных проектов в России; данные анкетирования INFOLine, сведения прочих открытых источников информации.

Раздел II содержит описание специфики и динамики формирования рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности России и мирового рынка комплексных инжиниринговых услуг, охарактеризовано текущее состояние российского рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности и ключевые тенденции его развития.

Раздел III содержит описание специфики и динамики формирования рынка строительных услуг в нефтегазовой отрасли России, стратегий развития игроков данного рынка, ключевых тенденций и перспектив его развития. В целях наиболее точной характеристики рынка также приведены цитаты экспертных интервью с руководителями ведущих предприятий отрасли.

Часть II предоставляется только в электронном виде и включает следующие разделы:

Раздел IV содержит структурированное описание более 150 крупнейших инвестиционных проектов в нефтяной и газовой отраслях, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей в России в долгосрочной перспективе. 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.

Разделы V, VI и VII включают бизнес-справки по компаниям, осуществляющим деятельность в сфере проектирования и строительства объектов нефтегазовой промышленности. Критериями отбора компаний являются генерируемый в ходе деятельности компаний объем выручки и наличие в их портфеле по состоянию на 2013 год масштабных перспективных проектов в сегментах добычи, переработки или транспортировки углеводородного сырья, а также в сегментах нефте- и газохимии.

Раздел V содержит рейтинг и структурированные бизнес-справки по крупнейшим российским научно-исследовательским и проектным организациям, суммарная выручка описанных компаний в 2011 году превысила 2,2 млрд. долларов. В целях выявления крупнейших компаний проанализирована выборка, включающая более 20 тысяч проектных компаний во всех регионах России. Итоговый рейтинг включает 12 компаний, для каждой из которых подготовлены бизнес-справки, а выручка за период 2009-2011 гг. превысила 130 млн. долларов.

Раздел VI содержит рейтинг и структурированные бизнес-справки по крупнейшим российским строительным организациям, специализирующимся на строительно-монтажных работах на промышленных объектах в нефтяной и газовой отраслях. В целях выявления крупнейших компаний проанализирована выборка, включающая более 50 тысяч строительных компаний во всех регионах России. Итоговая выборка включает 19 компаний, для каждой из них подготовлены бизнес-справки, а выручка в 2011 г. превысила 400 млн. долларов.

Раздел VII содержит рейтинг и структурированные бизнес-справки по иностранным инженеринговым компаниям, параметры деятельности которых в России максимально соответствуют условиям отбора по величине выручки и количеству перспективных проектов. Выборка включает 14 компаний, для каждой из которых объем выручки от проектов в России за период 2010-2012 гг. превысил 110 млн. долл.

Специалистами INFOLine в целях актуализации и проверки сведений по компаниям, представленным в исследовании, в мае 2013 г. проведены:

- телефонные опросы более 150 компаний, осуществляющих работу в сегменте проектирования и строительства объектов нефтегазовой отрасли;
- анкетирование более 100 компаний, выступающих контрагентами вертикально-интегрированных нефтяных компаний, предприятий группы "Газпром", "СИБУР", "НОВАТЭК" и прочих игроков рынка (проектировщиков, подрядчиков и поставщиков);
- согласование сведений, содержащихся в бизнес-справках, с описанными компаниями.

Исследование **"Инвестиционные проекты и инженеринг в нефтегазовой промышленности России"** позволяет потребителю информационного продукта решить ряд задач, временные и финансовые затраты на решение которых посредством использования собственных ресурсов будут очень велики:

- анализ текущего уровня и направлений инвестиционной активности в нефтегазовой, нефтегазоперерабатывающей и нефтегазохимической отраслях;
- анализ финансовых показателей деятельности крупнейших компаний, лидеров отрасли;
- характеристика инвестиционных проектов развития компаний нефтяной, газовой и нефтегазохимической отраслей в сфере добычи, транспортировки и переработки сырья;
- характеристика инвестиционной активности компаний ТЭК России;
- оценка перспектив развития отрасли в России, а также спроса на услуги проектных и строительных компаний ввиду реализации крупных инвестиционных проектов в промышленности.

Потребителями подготовленного специалистами ИА "INFOLine" Исследования могут являться:

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



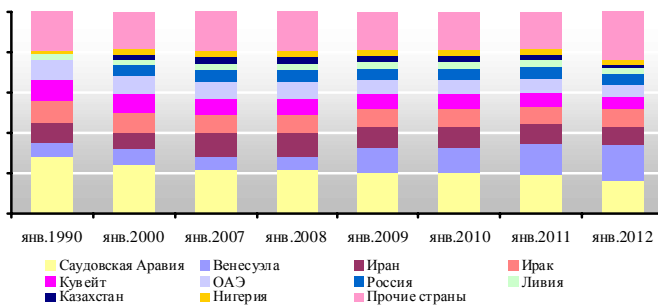
Раздел I. Инвестиционная активность в нефтегазовой промышленности

1.1. Текущее состояние нефтяной и газовой промышленности России

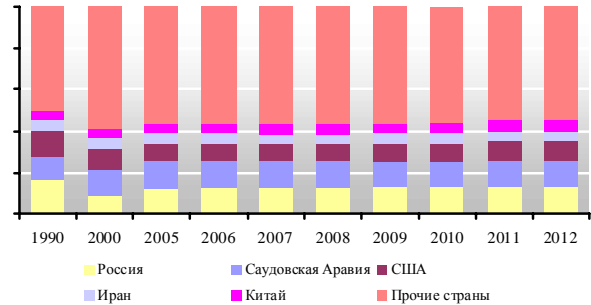
1.1.1. Состояние нефтяной и нефтеперерабатывающей отрасли России

По данным Statistical Review of World Energy,¹ Россия входит в первую десятку стран с крупнейшими запасами нефти, уступая только странам Ближнего Востока и Венесуэле. <...> В целом по Российской Федерации запасы промышленных категорий (ABC₁+C₂) в размере ... млрд. тонн нефти могут обеспечить сегодняшний уровень добычи на ближайшие ... лет. <...>

Динамика и структура доказанных запасов нефти в России и странах мира в 1990-2012 гг., %



Динамика и структура добычи нефти в России и странах мира в 1990-2012 гг., %



В 2012 г. добыча нефти и газового конденсата в России выросла: было добыто 518,0 млн. тонн нефти, что превосходит показатель 2011 г. на 1,3%. Темпы прироста добычи нефти с 2011 г. практически не изменились: тогда добыча нефти выросла на 1,23% по отношению к показателю 2010 г. <...>

Динамика добычи нефти, включая газовый конденсат, в России в 2000-2012 гг.



Россия вступила в стадию необходимости поддержания существующего уровня добычи при значительном ухудшении структуры запасов. Приоритетным направлением государственной политики в сфере развития нефтяной отрасли является создание стимулов для освоения новых крупных месторождений нефти в России и развитие системы транспортировки углеводородов. <...>

Экспорт нефти из России в страны дальнего зарубежья в 2012 году снизился на ...%, составив ... млн. тонн. В ближнее зарубежье было поставлено ... млн. тонн российской нефти (снижение на ...%). Объем поставок нефти на переработку, напротив, вырос - до...млн. тонн (+...%).

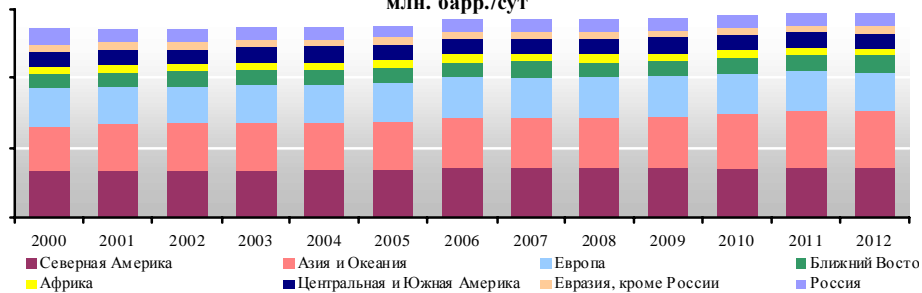
Демо-версия

¹ Ежегодный статистический обзор, подготавливаемый компанией British Petroleum plc.



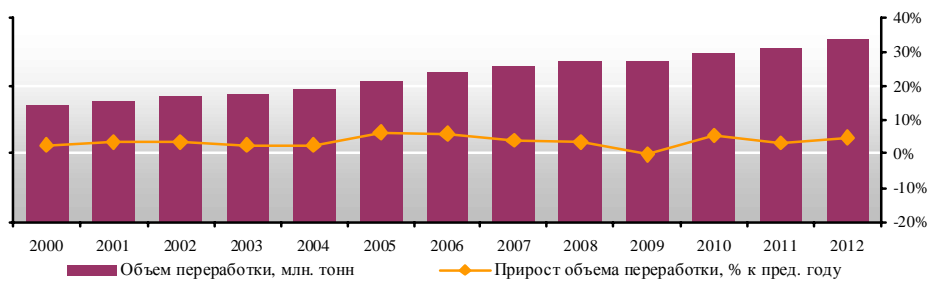
В структуре мировой нефтеперерабатывающей промышленности в 1995-2011 гг. произошли заметные технологические сдвиги, ускорились темпы роста как процессов углубления переработки нефти, процессов гидрооблагораживания, так и процессов повышения качества автомобильных бензинов; их темпы роста существенно превышают темпы роста объема переработки нефти. <...>

Динамика и структура производственных мощностей первичной переработки нефти в России и регионах мира в 2000-2012 г., млн. барр./сут



Объем первичной переработки в России в 2012 году вырос на 4,9%, до ... млн. тонн (тогда как меры Правительства по регулированию отрасли предусматривали снижение на ... млн. тонн – до ... млн. тонн). <...>

Динамика объема первичной переработки нефти в России в 2000-2012 гг.



1.1.2. Анализ государственного регулирования развития нефтяной отрасли России

Раздел содержит характеристику принятых Правительством мер по стимулированию развития отрасли в следующих направлениях:

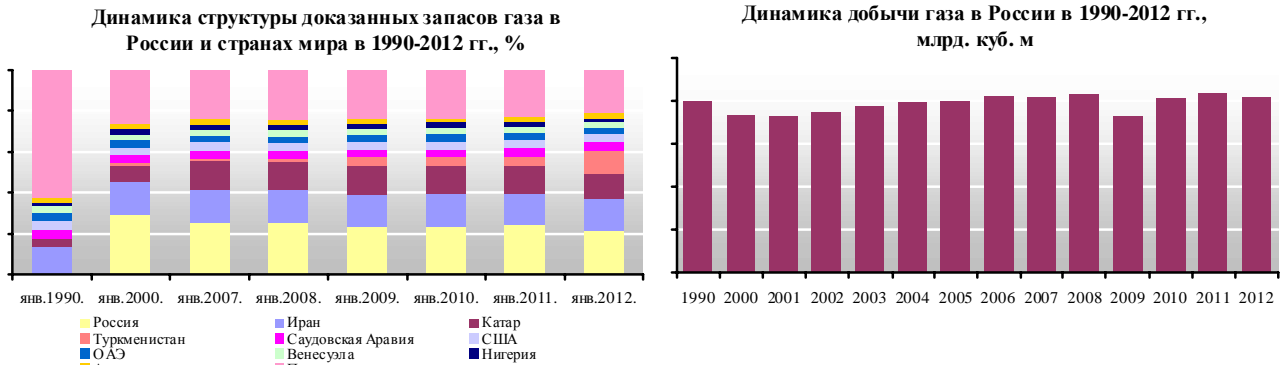
- Регулирование добычи нефти (в регионах падающей добычи; в новых регионах Сибири и Дальнего Востока; на шельфе; программы развития добычи).
- Регулирование транспортировки нефти и нефтепродуктов (тарифообразование; регулирование доступа к трубопроводной системе – нефтепроводы и нефтепродуктопроводы; программы развития систем транспортировки нефти и нефтепродуктов).
- Регулирование переработки нефти (налоговой нагрузки; ценообразования; процессов эксплуатации предприятий – лицензирования, технической безопасности, модернизации; программы развития переработки).
- Регулирование экспорта нефти и нефтепродуктов, сбыта в РФ.

и оценку их влияния на инвестиционную активность в нефтяной отрасли.



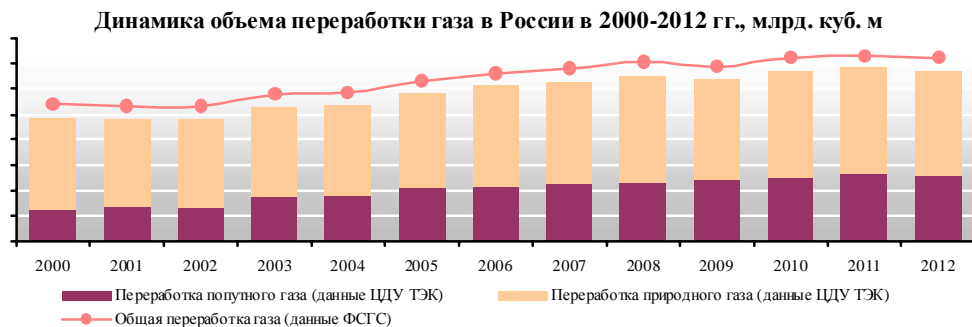
1.1.3. Состояние газовой и газоперерабатывающей отрасли России

Совокупный объем минерально-сырьевой базы свободного газа России оценивается в объеме ... трлн. куб. м. <...> Около 68% балансовых запасов свободного газа сосредоточено в Западно-Сибирском нефтегазоносном бассейне (НГБ), который располагается на территории Уральского федерального округа, захватывая западную часть Сибирского ФО, а также приамальский шельф Карского моря. <...>



В 2012 г. показатель добычи газа составил ... млрд. куб. м, снизившись на ...% по сравнению с показателем 2011 г. (в 2011 г. объем добычи газа в России увеличился на ...%). <...>

В 2012 г. валовая добыча ПНГ в России составила ... млрд. куб. м, из них сожжено в факелах ... млрд. куб. м, использовано – ... млрд. куб. м (...%). В структуре потребления ПНГ в России около ... млрд. куб. м (...% от общей добычи) было поставлено на газоперерабатывающие заводы, на собственные нужды нефтяных компаний для закачки в пласт и производства электрической энергии поставлено ... млрд. куб. м (...%). В 2012 г. инвестиции в эффективное использование ПНГ в России составили порядка ... млрд. рублей, введено около ... объектов электроэнергетики, ... объект по подготовке ПНГ, построено порядка ... км трубопроводов. <...>



Экспорт трубопроводного газа в дальнее зарубежье в 2012 г. сократился на ...% - до ... млрд. куб. м, в ближнее зарубежье сократился на ...% - до ... млрд. куб. м. Экспорт сжиженного природного газа (СПГ) в страны АТР в 2012 году составил ... млрд. куб. м (прирост на ... млн. куб. м). <...>

1.1.4. Анализ государственного регулирования газовой отрасли России

Раздел содержит характеристику принятых Правительством мер по стимулированию развития отрасли в следующих направлениях:

- Регулирование добычи газа.
- Регулирование транспортировки газа.
- Регулирование переработки газа.
- Регулирование потребления газа.
- Регулирование экспорта газа.
- Регулирование внутреннего ценообразования.

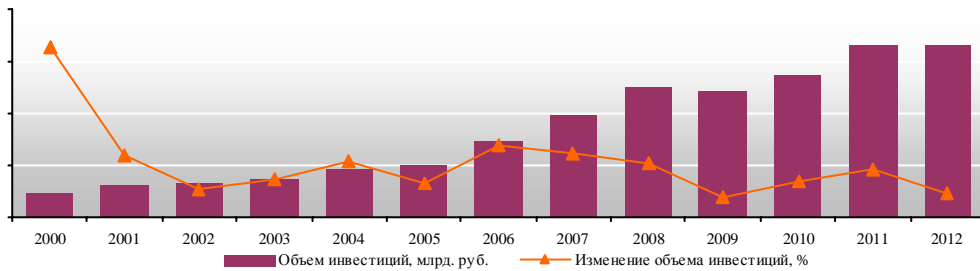
и оценку их влияния на инвестиционную активность в газовой отрасли.

1.2. Прогноз инвестиционной деятельности в нефтегазовой и нефтегазохимической отраслях России на период до 2016 года

1.2.1. Общая характеристика инвестиционной деятельности в ТЭК России

Анализ динамики инвестиций в добычу сырой нефти и природного газа показывает поэтапное наращивание объемов процесса воспроизводства основного капитала. Суммарно за 12 лет объем инвестиций возрос в 16 раз (в 1999 году – объем составлял 81,3 млрд. руб.). <...>

Динамика инвестиций в основной капитал предприятий нефте- и газодобывающей отраслей в России в 2000-2012 г., млрд. руб. (в текущих ценах)



1.2.2. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной и нефтехимической отрасли

Прогноз объемов инвестиций в нефтяной отрасли по сегментам

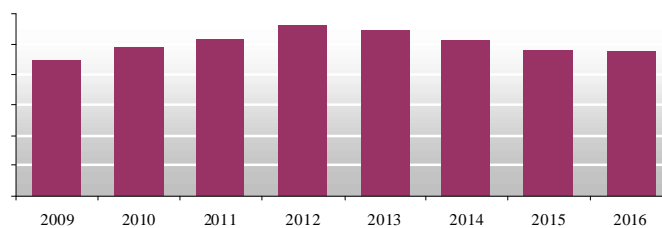
Суммарный объем инвестиций в период 2012-2016 гг. в проекты в нефтяной отрасли специалисты INFOline оценивают в размере ... млрд. руб. (... млрд. долл.), в том числе:

- в объекты добычи нефти – ... млрд. руб. (... млрд. долл.),
- в объекты переработки нефти – ... млрд. руб. (... млрд. долл.),
- в объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов – млрд. руб. (... млрд. долл.),
- в объекты нефтехимии – ... млрд. руб. (... млрд. долл.). <...>

Инвестиции в объекты добычи нефти

Целевой стратегией Правительства в отрасли является удержание достигнутых показателей объема добычи нефти, что в долгосрочной перспективе требует дополнительных инвестиций компаний и формирования государством экономических стимулов нефтедобычи по всем направлениям работ. <...>

Динамика инвестиций в развитие объектов добычи нефти в 2009-2012 гг. и прогноз до 2016 г., млрд. руб.



Демо-версия

Полный текст раздела содержит агрегированные результаты расчетов INFOline на основе заявленных компаниями плановых объемов инвестиций в нефтяной отрасли, мониторинга текущего статуса реализуемых проектов строительства и реконструкции промышленных объектов, инвестиционной привлекательности и стоимости проектов. Аналогичные диаграммы о динамике и прогнозе инвестиций приведены в каждом подразделе и характеризуют ситуацию в каждом подсегменте нефтяной отрасли России.



Инвестиции в объекты переработки нефти

В России существует значительный потенциал развития нефтеперерабатывающей отрасли путем сокращения доли экспорта сырой нефти и увеличения доли ее переработки, с параллельным внедрением процессов углубления переработки. <...>

Инвестиции в объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов

Ориентиры развития нефтетранспортной системы России определены в первую очередь Программой стратегического развития ОАО "АК "Транснефть" на период до 2020 года², разработанной на основе:

- Генеральной схемы развития нефтяной отрасли до 2020 года;
- Программы технического перевооружения, капитального ремонта и развития объектов магистральных нефтепроводов ОАО "АК "Транснефть";³
- Программа инновационного развития ОАО "АК "Транснефть" на период до 2017 года;⁴
- Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "АК "Транснефть" на период до 2015 года.⁵

<...>

Инвестиции в объекты нефтехимии

В рамках Плана развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) определено 6 ключевых кластеров: Западно-Сибирский, Поволжский, Каспийский, Северо-Западный, Восточно-Сибирский, Дальневосточный. <...>

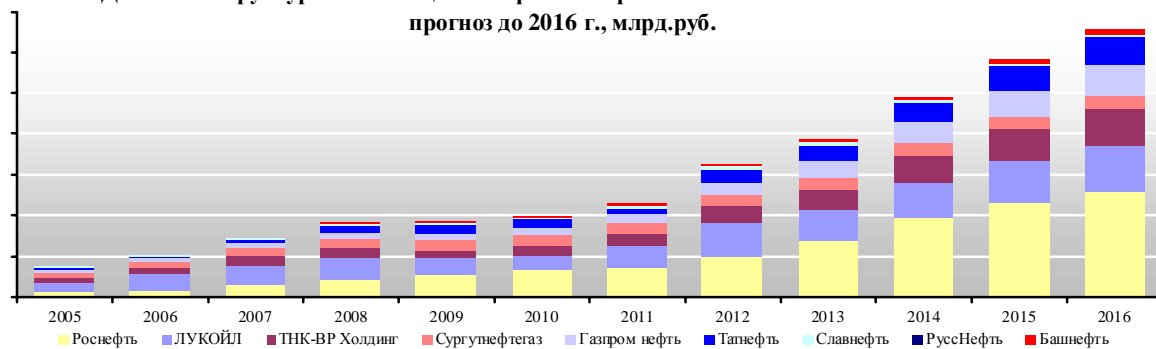
Демо-версия

Полный текст раздела содержит агрегированные результаты расчетов INFOLine на основе заявленных компаниями нефтяной отрасли объемов инвестиций, мониторинга текущего статуса реализуемых проектов строительства и реконструкции промышленных объектов, инвестиционной привлекательности и стоимости проектов.

1.2.3. Показатели инвестиционной деятельности компаний нефтяной отрасли

Лидерами по общему объему инвестиций в развитие нефтедобывающих мощностей среди нефтяных компаний являются компании ОАО "НК "Роснефть", ОАО "Лукойл" и ОАО "Сургутнефтегаз", которые в совокупности обеспечивают до 80% инвестиций в нефтедобычу России <...>

Динамика структуры инвестиций в нефтяной отрасли по компаниям в 2005-2012 гг. и прогноз до 2016 г., млрд.руб.



² Утверждена решением Совета директоров ОАО "АК "Транснефть" (протокол №2 от 31.01.2012)

³ Утверждена правлением ОАО "АК "Транснефть".

⁴ Утверждена решением Совета директоров ОАО "АК "Транснефть", одобрена Минэнерго России, Минобрнауки России, Минэкономразвития России, рабочей группой по развитию частно-государственного партнерства в инновационной сфере при Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям (протокол №15-АК от 13.04.2011).

⁵ Утверждена решением Совета директоров ОАО "АК "Транснефть", согласована в Департаменте государственной энергетической политики и энергоэффективности Минэнерго России.

1.2.4. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в газовой и газохимической отрасли

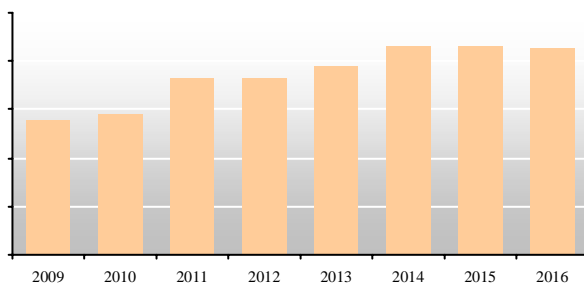
Прогноз объемов инвестиций в газовой отрасли по сегментам

Суммарный объем инвестиций в период 2012-2016 гг. в проекты в газовой отрасли специалисты INFOline оценивают в размере ... млрд. руб. (... млрд. долл.), в т.ч.:

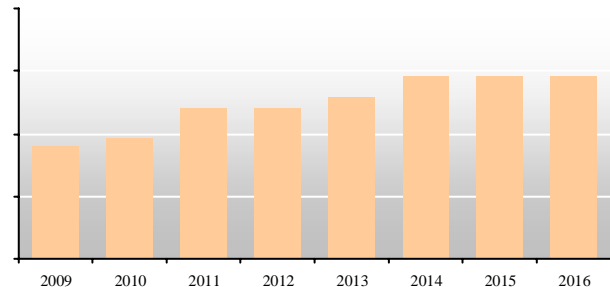
- в объекты добычи газа – ... млрд. руб. (... млрд. долл.),
- в объекты переработки газа – ... млрд. руб. (... млрд. долл.),
- в объекты транспортировки газа – млрд. руб. (... млрд. долл.),
- в объекты газохимии – ... млрд. руб. (... млрд. долл.),
- в объекты сжижения газа – ... млрд. руб. (... млрд. долл.) <...>

Прогноз инвестиций в проекты газовой отрасли, выраженный в российских рублях и долларах США (при расчетном валютном курсе 1 долл. США=30 руб.), представлен на следующих диаграммах. <...>

Динамика инвестиций в проекты развития газовой отрасли в 2009-2012 гг. и прогноз до 2016 г., трлн. руб.



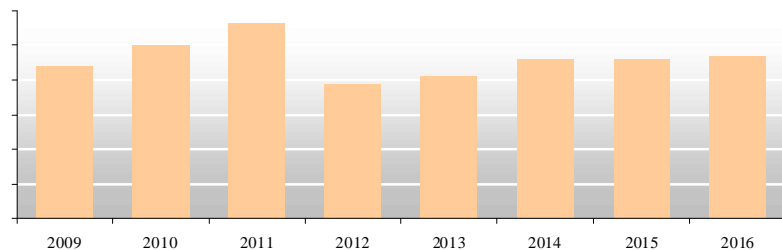
Динамика инвестиций в проекты развития газовой отрасли в 2009-2012 гг. и прогноз до 2016 г., млрд. долл.



Инвестиции в объекты добычи газа

Объем инвестиций в создание и развитие объектов добычи газа в 2012-2016 гг. составит около ... млрд. руб. (... млрд. долл.). В долгосрочной перспективе основным регионом добычи газа в России останется Надым-Пур-Тазовский регион Западной Сибири, где сосредоточены основные разрабатываемые и вводимые в ближайшей перспективе месторождения. Дальнейшее развитие добычи газа в данном регионе связано с разработкой глубокозалегающих нефте- и конденсатосодержащих залежей, характеризующихся сложными горно-геологическими условиями и многокомпонентными составами пластовой смеси. <...>

Динамика инвестиций в развитие объектов добычи газа в 2009-2012 гг. и прогноз до 2016 г., млрд. руб.



Демо-версия

Полный текст раздела содержит агрегированные результаты расчетов INFOline на основе заявленных компаниями плановых объемов инвестиций в газовой отрасли, мониторинга текущего статуса реализуемых проектов строительства и реконструкции промышленных объектов, инвестиционной привлекательности и стоимости проектов. Аналогичные диаграммы о динамике и прогнозе инвестиций приведены в каждом подразделе и характеризуют ситуацию в каждом подсегменте газовой отрасли России.



Инвестиции в объекты переработки газа

Объем инвестиций в создание и развитие объектов переработки газа в 2012-2016 гг. составит около ... млрд. руб. (... млрд. долл.). Прогноз инвестиций представлен на следующей диаграмме. <...>

Инвестиции в объекты газохимии

Объем инвестиций в создание и развитие объектов газохимии в 2012-2016 гг. составит около ... млрд. руб. (... млрд. долл.). Развитие мирового рынка газа свидетельствует: чтобы природный газ стал глобальным энергоресурсом, необходима экономически выгодная конверсия его в жидкое моторное топливо или углеводородное сырье для нефтехимической промышленности. В связи с влиянием данного тренда газохимия в последние десятилетия выделилась в самостоятельную отрасль промышленности, и в некоторых странах – более приоритетную, нежели нефтехимия. <...>

Инвестиции в объекты сжижения газа

Объем инвестиций в создание и развитие объектов сжижения газа в 2012-2016 гг. составит около ... млрд. руб. (... млрд. долл.). При существующих технологиях транспортировки газа его сложно рассматривать как глобальный энергоресурс: если глобальный рынок нефти обеспечивается мощным танкерным флотом, то рынок природного газа привязан к существующим трубопроводам, а транспортировка сжиженного природного газа требует инвестиций, которые пока делают этот энергоресурс доступным лишь наиболее богатым странам. <...>

Инвестиции в объекты транспортировки газа

Объем инвестиций в создание и развитие объектов транспортировки газа в 2012-2016 гг. составит около ... млрд. руб. (... млрд. долл.). Ежегодный объем инвестиций ОАО "Газпром" в транспортировку газа в долгосрочной перспективе планируется в размере ... млрд. руб. в год (из которых около ...млрд. руб. в год потребуется на реализацию программы реконструкции и технического перевооружения, около ... млрд. руб. в год потребуется на расширение существующих мощностей и строительство новых газотранспортных систем). <...>

Демо-версия

Полный текст раздела содержит агрегированные результаты расчетов INFOLine на основе заявленных компаниями нефтегазовой отрасли объемов инвестиций, мониторинга текущего статуса реализуемых проектов строительства и реконструкции промышленных объектов, инвестиционной привлекательности и стоимости проектов. Раздел включает анализ влияния на ситуацию в сегментах нефтегазовой промышленности ключевых факторов, определяющих инвестиционную активность в отрасли, в том числе принятых Правительством решений о стимулировании развития различных сегментов отрасли.

Раздел II. Рынок проектных услуг для нефтегазовой промышленности России

2.1. Текущее состояние российского рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности

Международный рынок инжиниринговых услуг для нефтегазовой промышленности

Специалистами INFOLine на основе данных McGraw-Hill Construction составлен рейтинг крупнейших проектных организаций на международном рынке проектирования объектов нефтегазовой промышленности. Полученные компаниями ранги учитывают масштаб бизнеса компаний за пределами страны происхождения, отражая их вклад в реализацию международных проектов, а также долю проектов в нефтегазовом секторе в структуре выручки на международном рынке. В 2011 году выручка TOP 20 компаний в сегменте нефтегазовой промышленности составила ... млрд. долл., при этом на TOP 10 приходится ...% суммарной выручки компаний-лидеров. <...>

Таблица 1. Рейтинг TOP-20 международных компаний на мировом рынке проектирования в нефтегазовом сегменте

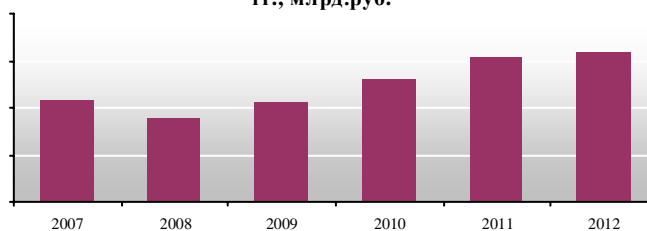
Наименование компании	Страна происхождения	Тип компании	Выручка от проектирования, млн. долл.			Ранг 2012 в сегменте
			всего (за пределами страны происхождения)	международная	международная в нефтегазовой промышленности	
Fluor Corp.	США	ЕС	3463	2978	2918	1
WorleyParsons Ltd.	Австралия	ЕС	3414	2629	1971	2
KBR	США	ЕС	1885	1621	1378	3
...
...

Источник: данные McGraw-Hill Construction, расчеты INFOLine

Рынок инжиниринговых услуг для нефтегазовой промышленности России

В 2012 году объем российского рынка инжиниринговых услуг для нефтегазового комплекса составил около ... млрд. руб. <...>

Динамика объема рынка инжиниринговых услуг для нефтегазового комплекса России в 2007-2012 гг., млрд.руб.



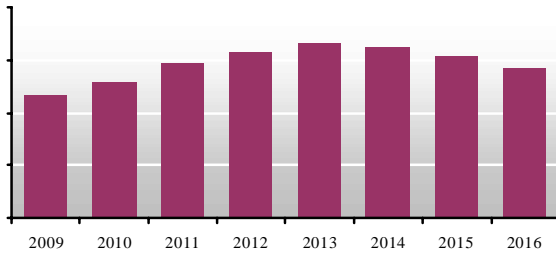
Источник: данные INFOLine

Основной массив заказов на оказание инжиниринговых услуг формируют группы компаний "Роснефть", "Газпром", "Сургутнефтегаз" и "Лукойл", совместно обеспечивая в 2010-2011 годах ...% рынка. <...>

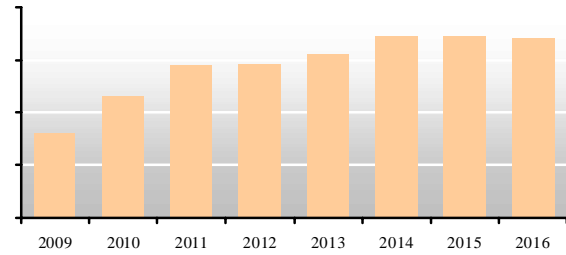
Суммарные инвестиции в развитие газовой отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку, сжижение газа и развитие газохимических производств) в период до 2016 года составят около ... млрд. руб., суммарные инвестиции в развитие нефтяной отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку нефти и развитие нефтехимических производств) – около ... млрд. руб. <...>



**Динамика инвестиций в проекты развития
нефтяной отрасли в 2009-2012 гг. и прогноз до
2016 г., трлн. руб. (в ценах 2011 г.)**



**Динамика инвестиций в проекты развития
газовой отрасли в 2009-2012 гг. и прогноз до
2016 г., трлн. руб. (в ценах 2011 г.)**



Источник: данные и расчеты INFOLine

Подробная структура инвестиций в проекты нефтегазового сектора охарактеризована в таблице:

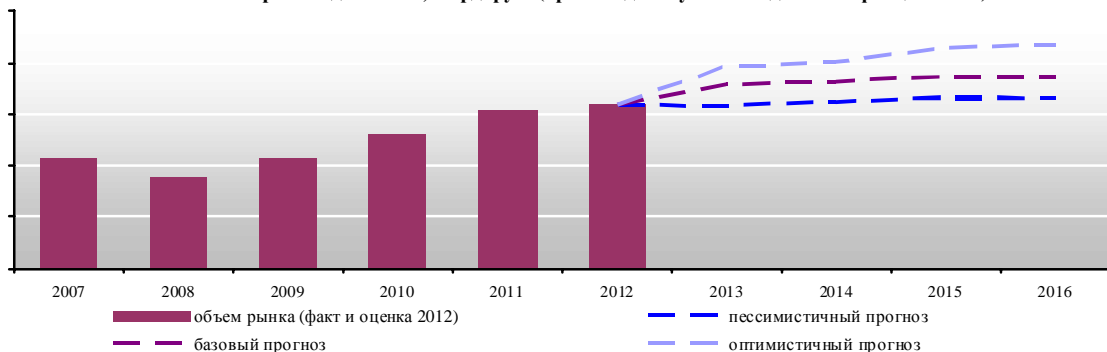
Таблица 2. Прогноз объема инвестиций в нефтегазовой отрасли России по основным сегментам на период до 2016 года, млрд. руб. (в ценах 2011 года)

Отрасль	Сегмент отрасли	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Нефтяная отрасль	Добыча нефти
	Нефтепереработка
	Нефтехимия
	Транспортировка нефти и нефтепродуктов ⁶
	Суммарный объем инвестиций
Газовая отрасль	Первичная подготовка газа
	Переработка газа
	Сжижение природного газа
	Газохимия
	Транспортировка газа ⁷
Суммарный объем инвестиций	
Итого	Объем инвестиций

Источник: данные Правительства РФ, Минэнерго, компаний, расчеты ИА INFOLine

В 2010-2011 гг. объем российского рынка проектирования в нефтегазовой отрасли стабильно составлял около ...% объема инвестиций в нефтегазовой отрасли России в целом. При условии, что данная пропорция целом сохранится до 2016 года (плюс-минус 0,2%), рост инвестиционной активности в нефтегазовой отрасли России повлечет соответствующее увеличение объема рынка инжиниринговых услуг. В то же время для рынка инжиниринговых услуг характерна некоторая рассинхронизация роста по сравнению с ростом инвестиционных вложений: максимальные инвестиции характерны для проектов в активной фазе реализации и фазе завершения, тогда как проектные работы выполняются на стартовом этапе проекта. <...>

Динамика объема рынка инжиниринговых услуг для нефтегазового комплекса России в 2007-2012 гг. и прогноз до 2016 г., млрд. руб. (прогноз дан с учетом годовой инфляции 10%)



Источник: данные INFOLine, Strategy Partners, RPI Research, расчеты INFOLine

⁶ Сегмент включает такие объекты как магистральные и межпромысловые нефтепроводы, магистральные нефтепродуктопроводы, перекачивающие станции, объекты хранения, а также объекты железнодорожной и водной транспортной инфраструктуры.

⁷ Сегмент включает такие объекты как магистральные газопроводы, компрессорные станции, магистральные продуктопроводы и конденсатопроводы, объекты хранения и отгрузки СУГ.

2.2. Тенденции развития рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности России

В перспективе на ближайшее десятилетие Россия наряду с другими странами СНГ и Северной Америкой будет являться крупнейшим рынком нефтегазового строительства. Планы по увеличению производственных мощностей в газо- и нефтехимии являются фактором роста спроса на услуги проектных организаций. Ключевые факторы развития нефтегазовой отрасли:

- высокий уровень цен на нефть;
- истощение разрабатываемых месторождений России;
- освоение новых регионов добычи;
- ...; <...>

Ключевые проекты и факторы развития рынка инжиниринговых услуг в нефтегазовой отрасли в России:

- ...; <...>

Специфика и проблемы рынка инжиниринговых услуг России

Развитие мирового рынка инжиниринговых услуг в нефтегазовой отрасли характеризуется формированием сначала инжиниринговых структурных подразделений внутри крупнейших производственных компаний нефтегазовой отрасли. Развитие компетенций и масштабов деятельности таких подразделений привело к их выделению из структуры производственных холдингов в качестве самостоятельных игроков рынка инжиниринговых услуг. Вновь созданные инжиниринговые компании агрессивно участвовали в сделках слияний и поглощений компаний-конкурентов и организаций, работающих на смежных рынках. Ускоренное развитие мирового рынка инжиниринговых услуг проходило в условиях высокой степени интеграции в сфере стандартизации, унификации, наращивания системности предоставления услуг на данном рынке, совместного развития НИОКР и укрупнения инжиниринговых компаний в ходе консолидации рынка. <...>

В России развитие рынка инжиниринговых услуг проходило в условиях высокой степени автономности по отношению к мировым процессам в отношении организации бизнес-процессов и научной деятельности. <...>

Раздел III. Рынок строительных услуг в нефтегазовой промышленности России

3.1. Текущее состояние и перспективы развития рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности России

В 2012 году рост объема инвестиций в строительство промышленных объектов нефтегазовой отрасли продолжился, что в сочетании с сохранением тенденции увеличения стоимости строительных материалов и строительномонтажных работ обусловило увеличение емкости рынка не менее чем на ...%. <...>

3.2. Рекомендации по перспективным направлениям развития инжиниринговых компаний России

Демо-версия

Полный текст раздела содержит рейтинги компаний, осуществляющих строительство объектов нефтегазовой промышленности: изыскательские работы и проектирование, поставка и комплектация, строительные работы (в том числе общестроительные работы, строительство трубопроводов, УПН, УПГ, НПЗ, ГПЗ и т.д.), монтажные работы, пуско-наладочные работы, ввод объекта в эксплуатацию и смежные услуги. Ранжирование компаний осуществлено по показателю выручки в 2012 г., при этом для компаний, не раскрывающих показатели финансовой отчетности, приведены оценки iNFOLine, ведущих рейтинговых агентств России и мира.

Раздел IV. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности России

4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной отрасли

4.1.1. Технологические объекты первичной подготовки и добычи нефти

Полный текст раздела содержит структурированное описание 26 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента добычи нефти.

Общая стоимость инвестиционных проектов, приведенных в разделе, составляет более 320 млрд. долл.
В 2012-2016 гг. суммарный объем инвестиций в проекты добычи нефти в России составит около 170 млрд. долл.

4.1.2. Технологические объекты нефтепереработки и нефтехимии

Полный текст раздела содержит структурированное описание 61 крупнейшего инвестиционного проекта, определяющих направления развития сегмента переработки нефти и базовой нефтехимии.

Общая стоимость инвестиционных проектов, приведенных в разделе, составляет более 80 млрд. долл.
В 2012-2016 гг. суммарный объем инвестиций в проекты переработки нефти и базовой нефтехимии в России составит около 80 млрд. долл.

ПРИМЕР описания инвестиционного проекта:

"Ангарская нефтехимическая компания", ОАО: комплекс гидроочистки и изодепарафинизации масел (строительство)

Состояние на момент актуализации:
Строительные работы, тендерные процедуры.

Срок окончания строительства:
2016 г.

Объем инвестиций:
27 млн. долл.

Местоположение:
Россия, Иркутская область

Описание проекта:

Обеспечение перспективного ассортимента масел. Стартовый период проекта предполагает в 2011 году подготовку территории строительства комплекса, которая включает: снос (демонтаж) ж/б и металлических конструкций и сооружений установки 39/8М; снос (демонтаж) несущих и ограждающих конструкций кирпичных зданий операторной об. 210 и обслуживающего помещения ОП-29а; подготовительные работы по реконструкции здания лаборатории об. 81/3.

По состоянию 2011 г. производство масел на ОАО "АНХК" базировалось на двух технологиях, по которым могут быть получены базовые масла только I группы по классификации API, что затрудняет их применение в моторных и промышленных маслах, удовлетворяющих современным требованиям мировых производителей техники (традиционная технология, с получением базовых масел методом сольвентной очистки; гидрокаталитическая технология, с получением основы трансформаторного масла).

История проекта:

В 2007-2008 гг. корпоративной инжиниринговой организацией ОАО "Ангарскнефтехимпроект" выполнены технико-экономические расчеты перспективного развития ОАО "АНХК" в 11 вариантах.

По материалам ТЭР подготовлен и направлен на рассмотрение в профильные департаменты доклад к Инвестиционному комитету ОАО "НК "Роснефть". В доклад включена принятая специалистами ОАО "АНХК" концепция развития ОАО "АНХК", включающая 4 варианта перспективного развития производств ОАО "АНХК" и ОАО "АЗП" в условиях совместной кооперации.

Базовый вариант предусматривает ряд мероприятий для повышения качества выпускаемой товарной продукции до требований класса 5 и углубление переработки нефти, прочие варианты расширяют перечень данных мероприятий. В Базовый сценарий входят мероприятия по развитию производства масел, переход от базовых



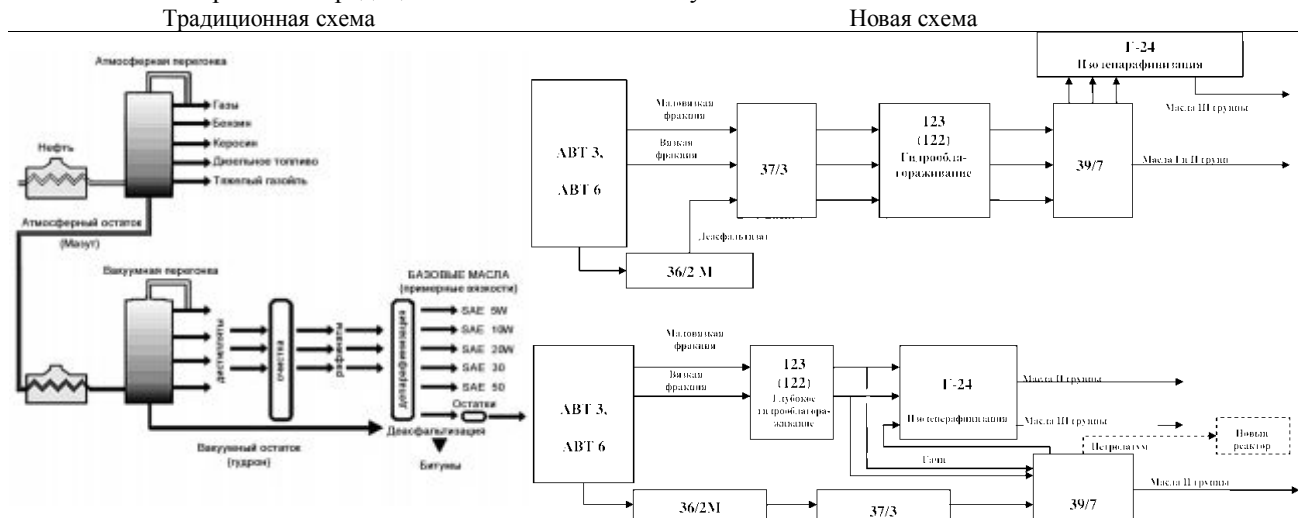
масел группы I (по классификации американского института нефти API) к базовым маслам групп II и III, которые обладают лучшими эксплуатационными и экологическими характеристиками. Планируется внедрение гидрокаталитических процессов. Они обеспечивают соответствия высоким требованиям к базовым маслам по содержанию серы, насыщенных углеводородов, индексу вязкости.

В 2008 году спроектирована новая установка гидрокаталитических процессов по лицензии одной из ведущих мировых компаний в области производства масел. Проект входит в комплекс мероприятий, направленных на техническое перевооружение и обеспечение безаварийной работы предприятия, объем финансирования которых в 2010 году составил 514 млн. руб.

В мае-декабре 2011 г. проведены работы по подготовке территории строительства: снос (демонтаж) ж/б и металлических конструкций и сооружений установки 39/8М; снос (демонтаж) несущих и ограждающих конструкций кирпичных зданий операторной об. 210 и обслуживающего помещения ОП-29а; подготовительные работы по реконструкции здания лаборатории об. 81/3.

В 2012 г. ООО "Объединенный центр исследований и разработок" (учрежден ООО "Центр исследований и разработок", входящим в ОАО "НК "Роснефть") по контракту с ОАО "АНХК" провел цикл изыскательских работ и лабораторных испытаний в сфере разработки технологий и катализаторов процессов изодепарафинизации в производстве низkozастывающих масел. В результате существующая традиционная схема получения базовых масел ОАО "АНХК" была преобразована, разработаны новые виды катализаторов.

Сравнение традиционной и новой схем получения базовых масел ОАО "АНХК"



В сентябре 2012 г. объявлены ключевые технологические и технические характеристики реакторного оборудования будущего комплекса гидроочистки и изодепарафинизации масел, которые представлены ниже в таблице.

Технологические и технические параметры реакторного оборудования

Габариты	Ед.изм.	Реактор гидроочистки P-1	Реактор изодепарафинизации P-2	Реактор гидрофинишнга P-3
Давление избыточное рабоч./расчетн.	МПа.	16,44 / 20,78	14,09 / 18,01	13,25 / 16,98
Температура рабоч. / расчетн.	°С	420 / 448	380 / 408	280 / 380
Массовый расход среды	кг/ч	смесь сырья 30080,65; ЦВСГ 967,28	смесь сырья 32931,17; ЦВСГ 55,76	32281
Внутренний диаметр	мм	2000	2000	2000
Высота цилиндрической части	мм	29725	29690	19740
Вес (масса) изделия, не более	кг	226000	198000	104500
Срок поставки	месяц, год	февраль 2014	февраль 2014	февраль 2014
Срок эксплуатации, не менее	лет	20	20	15

Источник: данные ОАО "НК "Роснефть"

Текущий статус работ:

Строительные работы по подготовке площадки строительства, заказ оборудования длительного изготовления – в частности, реакторного оборудования комплекса. В августе 2012 г. проведен тендер на поставку в декабре 2012 г. 2 ед. трехступенчатых компрессоров поршневого типа ГК-1,2А/Б для комплектации "Установки гидроочистки и изодепарафинизации масел". Компрессоры должны обеспечить компримирование подпиточного (свежего) водорода и рециркуляцию водородсодержащего газа (ВСГ).

В сентябре 2012 г. проведен тендер на проектирование, изготовление, доставку до ОАО "АНХК" реакторного оборудования для комплектации установки гидроочистки и изодепарафинизации масел:



- реактора гидроочистки Р-1, предназначенного для гидроподготовки рафинатов, полученных из средневязких и вязких дистиллятов, перед стадией изодепарафинизации;
- реактора изодепарафинизации Р-2, предназначенного для предварительной депарафинизации и каталитической изодепарафинизации рафинатов и получения базовых масел групп II и III по API;
- реактора гидрофинишинга Р-3, предназначенного для предварительной депарафинизации и каталитической изодепарафинизации рафинатов и получения базовых масел групп II и III по API;

В ноябре 2012 г. ЗАО "ГК "Русгазинжиниринг" сообщило, что в октябре-ноябре 2012 г. осуществило поставку реактора Р-2с внутренней футеровкой для Установки Г-24 Завода масел ОАО "Ангарская нефтехимическая компания". Реактор произведен ООО "Пензнефтемаш", футеровка произведена в ЗАО "Востокпромпесть". Реактор Р2с должен заменить оборудование 1964 г.в. Демонтаж старого и монтаж нового реактора на установке Г-24 цеха 101 завода масел занимает 32 дня; задействован 300 тонный кран; монтажные работы ведут специалисты ООО "СтройХимМонтаж". Цех 101 стоит на технологической остановке, поскольку главный поставщик сырья - установка ЭЛОУ+АВТ-6 остановлена на ремонт.

По состоянию на 31.12.2012 г. в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности за 2012 г. ОАО "Ангарская нефтехимическая компания" сообщает, что объект "Производство базовых масел II, III и III+ групп по API" числится на балансе как объект незавершенного строительства стоимостью 281,8 тыс. руб.

Планы проекта:

Базовый проект включает следующие мероприятия:

- внедрение гидрокаталитических процессов производства масел II, III группы по API;
- модернизация блендинга масел;
- развитие производства трансформаторного и гидравлического масел.

Технология гидрокаталитических процессов позволит вырабатывать товарные масла, соответствующие современным мировым требованиям стандартов Евро-3, 4, 5, DIN, ISO.

Инвестор: "НК "Роснефть", ОАО Адрес: 115035, Россия, Москва, Софийская наб., д. 26/1 Телефон: (495)7774422 Факс: (495)7774444 E-mail: postman@rosneft.ru Web: www.rosneft.ru Руководитель: Сечин Игорь Иванович, Президент, Председатель правления

Проектировщик: "Ангарский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности", ОАО ("Ангарскнефтехимпроект", ОАО) Адрес: 665819, Российская Федерация, Иркутская обл., Ангарск, ул. Чайковского, 58 Телефоны: (395)5676730, 65047 Факс: (395)5562853 E-mail: himpco@irtmail.ru Руководитель: Ольшевская Людмила Григорьевна, Генеральный директор

Подрядчик по изысканиям: "Объединенный центр исследований и разработок", ООО (входит в ОАО "НК "Роснефть") Адрес: 119333, Россия, г. Москва, просп. Ленинский, д. 55, корп. 1, строение 2 Телефон: 8(495)7306101, 8(915)1426527 Факс: 8(495)7306102 Web: www.yrd.mpi.ru E-mail: Research-centre@yrd.ru Руководитель: Алхимов Сергей Анатольевич, генеральный директор

Подрядчик: "Сибмонтажавтоматика", ООО Адрес: 625023, Россия, Тюмень, ул. Харьковская, д. 77 оф. 604 Телефон: 8(3452)321702 Руководитель: Кругликов Анатолий Васильевич, генеральный директор

Подрядчик: ООО "СтройХимМонтаж".

Объект: "Ангарская нефтехимическая компания", ОАО Адрес: 665830, Россия, Иркутская область, г. Ангарск Телефон: (3955)574700 Факс: (3955)577002 E-mail: info@anhk.rosneft.ru Руководитель: Кукс Игорь Витальевич, и.о. генерального директора

4.1.3. Технологические объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов

Полный текст раздела содержит структурированное описание 23 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки нефти и нефтепродуктов.

Общая стоимость инвестиционных проектов, приведенных в разделе, составляет более 40 млрд. долл. В 2012-2016 гг. суммарный объем инвестиций в проекты транспортировки нефти и нефтепродуктов в России составит около 9 млрд. долл.

**ПРИМЕР описания инвестиционного проекта:
"Транснефть", ОАО: Строительство магистрального нефтепровода "Куюмба-Тайшет"**

Состояние на момент актуализации:

Подготовительные работы

**Срок:**

IV квартал 2016 года

Объем инвестиций:

3210 млн. долл.

Проектная мощность:

45 млн. тонн.

Местоположение:

Россия, Эвенкийский, Богучанский и Нижнеингашский районы Красноярского края, Тайшетский район Иркутской области.

Описание проекта:

Проект предусматривает строительство:

- 1) линейной части МН "Куюмба-Тайшет"
- 2) 4 нефтеперекачивающих станций
- 3) резервуарного парка объемом около 120 тыс. м. куб.
- 4) объектов инфраструктуры

Стоимость нового восточносибирского нефтепровода определена в 96 млрд. руб., из которых 80 млрд. руб. потребует строительство линейной части трубопровода, станций перекачки и резервуарного парка, 16 млрд. руб. будет направлено на строительство линий электропередач.

История проекта:

В марте 2012 подготовлен проект Распоряжения Правительства РФ о строительстве.

17 апреля 2012 года принято Распоряжение Правительства РФ № 532-р "О проектировании и строительстве магистрального нефтепровода от Куюмбинского и Юрубчено-Тохомского месторождений по маршруту пос. Куюмба – ГНПС "Тайшет".

Текущий статус работ:

По состоянию на май 2013 года по объекту инвестиционного проекта "Магистральный нефтепровод "Куюмба – Тайшет":

- завершены инженерно-изыскательские работы на линейной части МН "Куюмба – Тайшет" под строительство трубопровода, в т.ч. геодезические, геологические и геофизические изыскания;
- завершены инженерно-изыскательские работы на пересечениях магистрального нефтепровода с водными преградами для строительства резервных ниток на реках Ангара, Чуна (Уда), Бирюса (2 перехода);
- завершены работы по поиску воды на ГНПС № 1, НПС № 2, НПС № 4, продолжаются работы по поиску воды на НПС № 3, ЦРС и БПО в п. Ангарский;
- завершены инженерно-изыскательские работы по служебному жилому фонду в посёлках Ангарский и Октябрьский;
- выполнена экспертиза ООО "ЦУП ВСТО", ООО "Востокнефтепровод" проектной документации, в настоящее время ОАО "Гипротрубопровод" выполняются работы по устранению замечаний и подготовке проектной документации к рассмотрению на техническом совете ОАО "АК "Транснефть" и прохождению внешней экспертизы в ФАУ "Главгосэкспертиза России".

С 20 мая 2013 года ООО "ЦУП ВСТО" приступило к инженерно-изыскательским работам по вдольтрассовой ВЛ-10 кВ (в габаритах ВЛ-35 кВ). В работе задействовано более 15 буровых установок, 8 геодезических бригад, работы выполняются на протяженности более 400 км. Выполняются натурные обследования проектных мест установки узлов запорной арматуры, дорог общего пользования, подъездных путей к местам планируемого производства работ и строительства площадочных объектов.

Планы проекта:

В июне 2013 г. ОАО "АК "Транснефть" планирует направить проектную документацию по объекту инвестиционного проекта "Магистральный нефтепровод "Куюмба-Тайшет" нахождение экспертизы в



Исследование "Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России". Демо-версия

Главгосэкспертизу России. К концу июня 2013 г. планируется выход изыскательских бригад ЦУП "ВСТО" на северные труднопроходимые участки трассы проектируемого нефтепровода.

Инвестор: *"АК Транснефть", ОАО* Адрес: 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57 Телефоны: (495)9508178 Факсы: (495)9508900, (495)9508168 E-mail: transneft@transneft.ru Web: www.transneft.ru Руководитель: *Маттиас Варниг, председатель совета директоров; Токарев Николай Петрович, председатель правления, президент ОАО "АК "Транснефть"*

Генеральный проектировщик: *"Гипротрубопровод", ОАО* Адрес: 19334, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1 Телефоны: (495)9508650, (495)9508679 Факс: (495)9508756 E-mail: gtp@gtp.transneft.ru Web: www.gtp.transneft.ru Руководитель: *Наумов Андрей Олегович, генеральный директор.*

Генеральный подрядчик: *"Транснефтьстрой", ООО* Адрес: 127254, Москва, ул. Добролюбова, д. 16, корп. 1. Web: www.transneftstroy.ru E-mail: info@tns.transneft.ru Телефон: (499)7998677. Факс: (499)7998687. Руководитель: *Стасев Владимир Васильевич, генеральный директор.*

4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли

4.2.1. Технологические объекты первичной подготовки газа

Полный текст раздела содержит структурированное описание 16 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента добычи газа.

Общая стоимость инвестиционных проектов, приведенных в разделе, составляет более 90 млрд. долл. В 2012-2016 гг. суммарный объем инвестиций в проекты добычи газа составит более 30 млрд. долл.

4.2.2. Технологические объекты переработки газа

4.2.3. Технологические объекты сжижения природного газа

4.2.4. Технологические объекты газохимии

Полный текст разделов 4.2.2, 4.2.3, 4.2.4 содержит структурированное описание 18 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегментов переработки, сжижения газа и базовой газохимии.

Общая стоимость инвестиционных проектов, приведенных в разделах, составляет более 70 млрд. долл. В 2012-2016 гг. суммарный объем инвестиций в проекты переработки, сжижения газа и базовой газохимии составит более 20 млрд. долл.

4.2.5. Технологические объекты транспортировки газа

Полный текст раздела содержит структурированное описание 11 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки газа.

Общая стоимость инвестиционных проектов, приведенных в разделе, составляет более 110 млрд. долл. В 2012-2016 гг. суммарный объем инвестиций в проекты транспортировки газа составит около 70 млрд. долл.

Демо-версия

Полный текст Раздела IV содержит детализированное описание более 150 перспективных инвестиционных проектов в нефтяной и газовой отраслях. В 2012-2016 гг. суммарный объем инвестиций в проекты в нефтегазовой промышленности России составит более 390 млрд. долл.



Раздел V. Бизнес-справки по проектным компаниям в нефтегазовой промышленности

Рейтинг проектных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России

В России на рынке промышленного строительства в нефтегазовой отрасли лидируют компании, являющиеся основными подрядчиками ОАО "Газпром" по проектам обустройства газовых месторождений и развития газотранспортных систем. <...>

Таблица 3. Рейтинг крупнейших проектных организаций России по показателю выручки в 2010-2012 гг., млн. долл. США (по условному курсу 30 руб./долл.)




Логотип компании	Наименование компании	2010	2011	2012	Ранг в 2012	Динамика в 2011 г.	Динамика в 2012 г.
	ОАО "Гипротрубопровод"	*	*	*	1	*	*
	ОАО "Гипроспецгаз"	*	*	*	2	*	*
	ОАО "ВНИПИгаздобыча"	*	*	*	3	*	*
*	*	*	*	*	*	*	*

Источник: данные компаний, расчеты и оценки INFOLine

Раздел VI. Бизнес-справки по строительным компаниям в сегменте нефтегазовой промышленности

Рейтинг строительных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России

Таблица 4. Рейтинг строительных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России по выручке в 2010-2012 гг., млн. долл. без учета НДС (по условному курсу 30 руб./долл. США)

Логотип компании	Бенефициар	Наименование компании	2010	2011	2012	Ранг в 2012	Динамика в 2011 г.	Динамика в 2012 г.
	Зияд Манасир	Стройгазконсалтинг, ООО	*	*	*	1	*	*
	Аркадий Романович Рогенберг	Стройгазмонтаж, ООО	*	*	*	2	*	*
	Менеджмент	Межрегионтрубопроводстрой, ОАО	*	*	*	3	*	*
*	*	*	*	*	*	*	*	*

Источник: данные компаний, расчеты и оценки INFOLine

Демо-версия

Полный текст разделов V и VI содержит рейтинги и структурированные бизнес-справки по 12 крупнейшим российским проектным и 18 строительным организациям, выступающим участниками инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли России. Бизнес-справки содержат: контактные данные, сведения о менеджменте, описание истории и текущего состояния бизнеса, основных направлений деятельности, структуры бизнеса, характеристику принципов организации бизнеса в России, структуры акционерного капитала, основные события в деятельности компании, финансовые показатели и перечень основных перспективных проектов в нефтегазовой промышленности России. Бизнес-справки по российским проектным (Раздел V) и строительным компаниям (Раздел VI) не входят в краткую версию исследования.



ПРИМЕР бизнес-справки по компании (в сокращении)

"Производственная фирма "ВИС", ООО



Контактные данные

Почтовый адрес: 117393, Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 56, Бизнес-центр "Cherry Tower", Телефон: (495)7898555, Факс: (495) 7898556 E-mail: info@pfvis.ru. Web: www.pfvis.ru

Юридический адрес: 188309, Российская Федерация, Ленинградская обл., Гатчинский р-н, г. Гатчина, Промзона-1, Квартал № 1, Тел: (812) 336-69-90, факс: (812) 336-69-91. Генеральный директор: Палкин Сергей Сергеевич.

История и текущее состояние бизнеса

Группа строительных компаний "ВИС" сформировалась на основе Общества с ограниченной ответственностью "Производственная фирма "ВИС", образованного в 2000 г. в Санкт-Петербурге. По состоянию на 2013 г. ООО "ПФ "ВИС" выполняет функции головной компании Группы. В Группу в разные годы вошло несколько предприятий, специализирующихся на строительстве и реконструкции гражданских зданий и промышленных объектов, инжиниринге, поставках строительных материалов и технологического оборудования.

В 2003 г. был реализован первый крупный проект – строительство завода "ЛВЛ-Югра" по производству клееного бруса в Ханты-Мансийском автономном округе. Завод стал первым предприятием в СНГ, выпускавшим клееный ЛВЛ-брус из шпона. Стоимость данного проекта составила 1,26 млрд. руб.

В августе 2004 г. после технологической аварии на Оренбургском гелиевом заводе Обществу с ограниченной ответственностью "Производственная фирма "ВИС" были поручены функции генерального подрядчика реконструкции мощностей завода, уничтоженных и поврежденных в результате аварии. Уже в сентябре 2004 г. были введены в эксплуатацию объекты I очереди и восстановлено энергоснабжение объектов по временной схеме. Завод был полностью восстановлен в рекордные сроки – за 18 месяцев. С этого проекта начинается активное сотрудничество ГСК "ВИС" с предприятиями ОАО "Газпром".

В 2008 году на базе ООО "ПФ "ВИС" формируется Группа строительных компаний "ВИС" (ГСК "ВИС"). В этом же году в ГСК "ВИС" входят предприятия "Оренбурггазстрой", "Стройтехника "Промышленная и инвестиционная компания". Образовываются Кыширское, Ноябрьское и Южное территориальные управления.

В 2009 году образованы Сочинское и Новоуренгойское территориальные управления. В состав ГСК "ВИС" входит строительная компания "Мосстройтрансгаз" (г. Москва). Образовано совместное предприятие ГСК "ВИС" с международным концерном Siemens AG – компания "ВИС Автоматизация", г. Москва.

В 2010 году образованы Ярославское и Новочеркасское территориальные управления. За активное участие и большой вклад в деятельность по подготовке к празднованию 1000-летия основания Ярославля ГСК "ВИС" награждена юбилейным знаком "За подготовку к 1000-летию города "Ярославля". ГСК "ВИС" выиграла первый открытый международный тендер по проекту реконструкции комплектной трансформаторной подстанции в г. Лемешаны (Словакия). Выручка ГСК "ВИС" за 2010 г. увеличилась более чем в 2 раза и относительно показателя 2009 г. и составила 18 млрд. руб.

ГСК "ВИС" накопила большой опыт участия в проектах, имеющих особую экономическую, социальную и общественно-политическую значимость:

- Восстановление мощностей Оренбургского гелиевого завода;
- Модернизация Киришской и Рязанской ГРЭС, строительство 9-го энергоблока Новочеркасской ГРЭС;
- Строительство объектов в рамках подготовки к празднованию 450-летия Астрахани и 1000-летия Ярославля;



Палкин Сергей Сергеевич,
генеральный директор

- Строительство инфраструктурных объектов для Олимпиады в Сочи;
- Участие в реализации Программы социально-экономического развития Ямало-Ненецкого автономного округа;
- Строительство спортивных объектов в рамках Всероссийской программы "Газпром – детям".

С 2000 по 2012 годы реализовано 26 проектов. По состоянию на 2013 г. Группа реализует более 35 проектов. Портфель заказов сформирован до 2015 года, его стоимость превышает 150 млрд. рублей. ГСК "ВИС" осуществляет свою деятельность в 13 регионах Российской Федерации. В число крупнейших клиентов ООО "ПФ "ВИС" входят Предприятия Группы "Газпром", ОАО "ОГК-2", ГКУ "Дирекция капитального строительства и инвестиций ЯНАО".

Основные направления деятельности

Сфера деятельности ГСК "ВИС" – строительство и реконструкция крупных промышленных, нефтегазовых и энергетических предприятий, дорожно-транспортных систем, социально-культурных и коммерческих объектов, жилья. Группа реализует крупные инвестиционные проекты в качестве ЕРС/ЕРСМ-контрактора, выполняя весь комплекс работ:

- Проектно-изыскательские работы;
- ...;
- ...;
- ...;
- ...

Благодаря интеграции в мировую систему инжиниринга Группа строительных компаний "ВИС" имеет успешный опыт совместной реализации проектов с зарубежными компаниями – отраслевыми лидерами: Siemens AG (Германия), General Electric Company (США), Sojitz Corporation (Япония), Cameron International Corporation (США), Schneider Electric (Франция), Tecnimont SpA (Италия).

Качество работ и системы управления производственными процессами подтверждены Сертификатом соответствия Системы менеджмента качества требованиям ГОСТ Р ИСО 9001 – 2008 (ISO 9001:2008).

Виды деятельности:

- Строительство.
- Инжиниринг.
- Поставки и монтаж оборудования.
- Автоматизация производственных процессов.

Сферы деятельности:

- Промышленное строительство;
- Энергетическое строительство;
- Нефтегазовое строительство;
- Гражданское строительство;
- Дорожно-транспортное строительство;
- Жилищное строительство.

Структура бизнеса

Отраслевая компетенция ГСК "ВИС" включает гражданское, нефтегазовое, промышленное, энергетическое и жилищное строительство:

- ...
- ...
- ...
- ...
- ...

Крупнейшие проекты ГСК "ВИС" реализует в сегменте нефтегазового строительства:

- ...
- ...
- ...
- ...
- ...



Организация бизнеса

Компания располагает региональными представительствами:

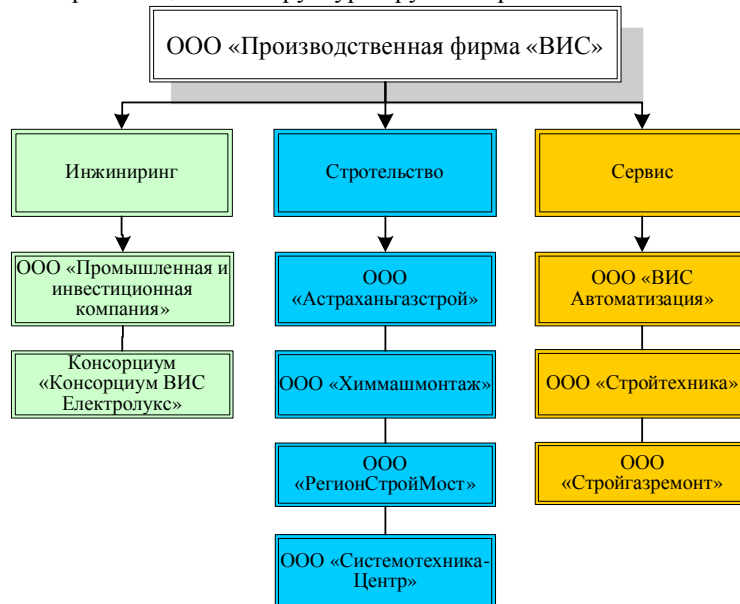
Таблица 5. Территориальные управления ООО "ПФ "ВИС"

Наименование территориального управления	Индекс	Адрес	Начальник территориального управления	Телефон, факс
Астраханское	414014	***	***	***
Новоуренгойское	629300	***	***	***
Новочеркасское	346400	***	***	***
Ноябрьское	629802	***	***	***
Оренбургское	460000	***	***	***
Салехардское	629007	***	***	***
Сочинское	354000	***	***	***
Ярославское	150042	***	***	***

Источник: данные компании

ООО "ПФ "ВИС", выступающее в качестве генерального подрядчика и генерального проектировщика, через дочерние компании, оказывают услуги во всех областях промышленного, гражданского, нефтегазового и жилищного строительства.

Рисунок 1. Организационная структура Группы строительных компаний "ВИС"



Источник: данные компании

ООО "ВИС Автоматизация" - совместное предприятие ООО "ПФ "ВИС" с международным концерном Siemens AG – с 2009 г. осуществляет работы по проектированию, поставке, монтажу, инжинирингу и сервису автоматизированных систем управления технологическими процессами предприятия.

Консорциум "Консорциум ВИС Электролюкс" учрежден в 2009 г, с целью совместного участия ГСК "ВИС" и болгарской "Электролюкс - Табаков и синове" в проектировании и строительстве энергетических объектов, ремонте, модернизации и строительстве тепловых и парогазовых электростанций, а также возведении объектов для существующих и проектируемых магистральных газопроводов и распределительных сетей.

Демо-версия

Структура акционерного капитала

Таблица 6. Структура учредителей ООО "ПФ "ВИС" по состоянию на 01.06.2013 г.

Наименование учредителя	Доля, %
***	***
***	***
***	***
***	***

Данные: Статрегистр

Таблица 7. Структура дочерних компаний ООО "ПФ "ВИС" по состоянию на 01.06.2013 г.

Наименование учредителя	Доля, %
***	***
***	***
***	***
***	***
***	***
***	***
***	***
***	***

Данные: Статрегистр

Основные события

В 2011-2013 гг. Группа строительных компаний "ВИС" выиграла ряд тендеров на строительство объектов социальной инфраструктуры в городах Ямало-Ненецкого автономного округа, подключившись таким образом к реализации Программы социально-экономического развития ЯНАО. В 2012 году начата работа в новом для Группы сегменте - жилищном строительстве. Группа ведёт строительство жилого комплекса "Северное сияние" в Ноябрьске (в марте 2013 г. начата продажа квартир), начата застройка микрорайона Тундровый в Новом Уренгое. В 2013 году планируется сдача инфраструктурных объектов Сочинской Олимпиады (водопроводы и газопроводы), нескольких объектов в Ямало-Ненецком автономном округе (железнодорожный вокзал и ЗАГС в Новом Уренгое, Центр по профилактике и борьбе со СПИД в Ноябрьске и др.). Масштабное строительство ведётся на Новоуренгойском газохимическом комплексе и энергоблоке №9 Новочеркасской ГРЭС.

В 2012 году ООО "ПФ "ВИС" было завершено 2 крупных проекта в нефтегазовой отрасли, в которых выступало генеральным подрядчиком:

- ...
- ...

Финансовые показатели

Таблица 8. Бухгалтерский баланс ООО "ПФ "ВИС" в 2007-2012 гг., млн. руб.

Код строки	Наименование показателя	2007	2008	2009	2010	2011	2012
110	Нематериальные активы	***	***	***	***	***	***
120	Основные средства	***	***	***	***	***	***
130	Незавершенное строительство	***	***	***	***	***	***
135	Доходные вложения в материальные ценности	***	***	***	***	***	***
140	Долгосрочные финансовые вложения	***	***	***	***	***	***
145	Отложенные налоговые активы	***	***	***	***	***	***
150	Прочие внеоборотные активы	***	***	***	***	***	***
190	ИТОГО по разделу I	***	***	***	***	***	***
210	Запасы	***	***	***	***	***	***
220	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	***	***	***	***	***	***
230	Дебиторская задолженность	***	***	***	***	***	***
250	Краткосрочные финансовые вложения	***	***	***	***	***	***
260	Денежные средства	***	***	***	***	***	***
270	Прочие оборотные активы	***	***	***	***	***	***
290	ИТОГО по разделу II	***	***	***	***	***	***
300	БАЛАНС	***	***	***	***	***	***
410	Уставный капитал	***	***	***	***	***	***
411	Собственные акции, выкупленные у акционеров	***	***	***	***	***	***
420	Добавочный капитал	***	***	***	***	***	***
430	Резервный капитал	***	***	***	***	***	***
470	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	***	***	***	***	***	***
490	ИТОГО по разделу III	***	***	***	***	***	***
510	Займы и кредиты	***	***	***	***	***	***
515	Отложенные налоговые обязательства	***	***	***	***	***	***
520	Прочие долгосрочные обязательства	***	***	***	***	***	***
590	ИТОГО по разделу IV	***	***	***	***	***	***



Исследование "Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России". Демо-версия

610	Займы и кредиты	***	***	***	***	***	***
620	Кредиторская задолженность	***	***	***	***	***	***
621	в т. ч.: поставщики и подрядчики	***	***	***	***	***	***
622	Задолженность перед персоналом организации	***	***	***	***	***	***
623	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	***	***	***	***	***	***
624	Задолженность по налогам и сборам	***	***	***	***	***	***
625	Прочие кредиторы	***	***	***	***	***	***
630	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	***	***	***	***	***	***
640	Доходы будущих периодов	***	***	***	***	***	***
650	Резервы предстоящих расходов	***	***	***	***	***	***
660	Прочие краткосрочные обязательства	***	***	***	***	***	***
690	ИТОГО по разделу V	***	***	***	***	***	***
700	БАЛАНС	***	***	***	***	***	***

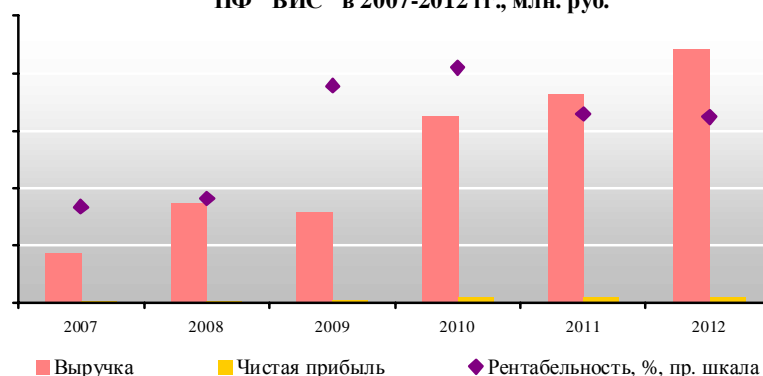
Источник: данные компании по РСБУ

Таблица 9. Отчет о прибыли и убытках ООО "ПФ "ВИС"" в 2007-2012 гг., млн. руб.

Код строки	Показатель	2007	2008	2009	2010	2011	2012
10	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	***	***	***	***	***	***
20	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	***	***	***	***	***	***
29	Валовая прибыль	***	***	***	***	***	***
30	Коммерческие расходы	***	***	***	***	***	***
40	Управленческие расходы	***	***	***	***	***	***
50	Прибыль (убыток) от продаж	***	***	***	***	***	***
60	Проценты к получению	***	***	***	***	***	***
70	Проценты к уплате	***	***	***	***	***	***
80	Доходы от участия в других организациях	***	***	***	***	***	***
90	Прочие операционные доходы	***	***	***	***	***	***
100	Прочие операционные расходы	***	***	***	***	***	***
140	Прибыль (убыток) до налогообложения	***	***	***	***	***	***
141	Отложенные налоговые активы	***	***	***	***	***	***
142	Отложенные налоговые обязательства	***	***	***	***	***	***
150	Текущий налог на прибыль	***	***	***	***	***	***
190	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	***	***	***	***	***	***

Источник: данные компании по РСБУ

**Динамика чистой прибыли, выручки и рентабельности ООО
"ПФ "ВИС" в 2007-2012 гг., млн. руб.**



По данным менеджмента ГСК "ВИС", в период с 2009 по 2011 годы суммарная выручка Группы в среднем составляла около ... млрд. рублей в год, а в 2012 году она превысила ... млрд. рублей.⁸

Группа строительных компаний "ВИС" имеет безупречную кредитную историю и обслуживается в первоклассных российских и зарубежных банках. Положительная динамика основных показателей бизнеса и прочное финансовое положение позволяют использовать собственные денежные ресурсы, а также при необходимости предоставлять банковские гарантии для обеспечения непрерывного строительного процесса.

Основные проекты

Таблица 10. Характеристика инвестиционных проектов в России с участием ООО "ПФ "ВИС"

⁸ Сведения о суммарной величине выручки предоставлены компанией в ходе анкетирования, проведенного ИА INFOLine

Инициатор проекта (холдинг)	Инициатор проекта (дочерняя компания)	Наименование проекта	Место-нахождение	Бюджет проекта, млн. долл. США	Период реализации проекта	Текущий статус	Генеральный проектировщик	Генеральный подрядчик
ОАО "Газпром"	ООО "Новоуренгойский газохимический комплекс"	Строительство Новоуренгойского газохимического комплекса	Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой	***	2009-2015	Строительно-монтажные работы	"Линде", "Текнимонт" и ОАО "ВНИПИнефть" (технологические установки), ОАО "ВНИПИ-газдобыча" (ОЗХ)	ООО "ПФ "ВИС"
***	***	***	***	***	***	***	***	***

Источник: данные компании

Раздел VII. Бизнес-справки по иностранным инжиниринговым компаниям на российском рынке

Таблица 11. Рейтинг иностранных инжиниринговых компаний на рынке проектирования объектов нефтегазовой промышленности России по выручке в 2010-2012 гг., млн. долл. США (по условному курсу 30 руб./долл.)

Логотип компании	Наименование компании	2010	2011	2012	Ранг в 2012	Динамика в 2011 г.	Динамика в 2012 г.
	SNC Lavalin	*	*	*	1	*	*
	LINDE AG	*	*	*	2	*	*
	Chicago Bridge & Iron Company N.V.	*	*	*	3	*	*
*	*	*	*	*	*	*	*

Источник: данные компаний, расчеты и оценки INFO Line

Демо-версия

Полный текст раздела VII содержит рейтинг и структурированные бизнес-справки по 13 международным инжиниринговым компаниям, выступающим участниками инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли России. Бизнес-справки содержат: контактные данные, сведения о менеджменте, описание истории и текущего состояния бизнеса, основных направлений деятельности, структуры бизнеса, характеристику принципов организации бизнеса в России, структуры акционерного капитала, основные события в деятельности компании, финансовые показатели и перечень основных перспективных проектов в нефтегазовой промышленности России.

Бизнес-справки по международным инжиниринговым компаниям (Раздел VII) не входят в краткую версию исследования.

