

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 2015 г. Прогноз до 2020 г.

Расширенная версия

Демо-версия

- Состояние нефтегазовой отрасли России: запасы, добыча, потребление, цены, инвестиционная активность
- Сравнительный анализ инвестиционной активности крупнейших компаний нефтегазовой отрасли
- Анализ государственного регулирования нефтяной и газовой отраслей России: добыча, транспорт, переработка, сбыт
- Прогноз развития нефтегазовой отрасли России на 2015-2020 гг.: добывающая промышленность, перерабатывающая и нефтегазохимическая промышленность, транспортировка нефти, газа и нефтепродуктов
- Рейтинги по ТОП-25 проектным, ТОП-30 строительным компаниям, ТОП-10 иностранным инженеринговым компаниям на рынке инженеринговых услуг в нефтегазовой промышленности России.
- Анализ рынков проектных и строительных услуг в нефтегазовой промышленности России
- Описание около 260 крупных инвестиционных проектов отрасли и прогноз объема инвестиций по сегментам нефтегазовой отрасли до 2020 г.

Содержание

Об Исследовании.....	4
Раздел I. Инвестиционная активность в нефтегазовой промышленности России.....	9
1.1. Текущее состояние нефтяной и газовой промышленности России	
1.1.1. Состояние нефтяной и нефтеперерабатывающей отрасли	
1.1.2. Анализ государственного регулирования нефтяной отрасли	
1.1.3. Состояние газовой и газоперерабатывающей отрасли	
1.1.4. Анализ государственного регулирования газовой отрасли	
1.2. Прогноз инвестиционной деятельности в нефтегазовой и промышленности России в 2015-2020 гг.	
1.2.1. Общая характеристика инвестиционной деятельности в нефтегазовой промышленности	
1.2.2. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной отрасли по сегментам	
1.2.3. Показатели инвестиционной деятельности компаний нефтяной отрасли	
1.2.4. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли по сегментам	
1.2.5. Показатели инвестиционной активности компаний газовой отрасли	
Раздел II. Рынок проектных услуг в нефтегазовой промышленности	110
2.1. Текущее состояние рынка проектных услуг в нефтегазовой промышленности	
2.2. Тенденции и перспективы развития рынка проектных услуг в нефтегазовой промышленности	
Раздел III. Рынок строительных услуг в нефтегазовой промышленности	140
3.1. Текущее состояние рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности	
3.2. Тенденции и перспективы развития рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности	
Раздел IV. Рейтинги компаний на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности	160
4.1. Рейтинг проектных компаний в нефтегазовой промышленности	
4.2. Рейтинг строительных компаний в нефтегазовой промышленности	
4.3. Рейтинг иностранных инжиниринговых компаний на рынке проектирования в сегменте нефтегазовой промышленности России	
Раздел V. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной и газовой промышленности.....	187
5.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной отрасли	
5.1.1. Технологические объекты первичной подготовки и добычи нефти	
5.1.2. Технологические объекты нефтепереработки	
5.1.3. Технологические объекты нефтехимии	
5.1.4. Технологические объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов	
5.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли	
5.2.1. Технологические объекты первичной подготовки газа	
5.2.2. Технологические объекты транспортировки газа	
5.2.3. Технологические объекты переработки газа	
5.2.4. Технологические объекты сжижения природного газа	
5.2.5. Технологические объекты газохимии	
Приложения.....	643

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 инжиниринговые компании России и мира (ООО "ГСК "ВИС", ООО "ИМС Индастриз", ОАО "Промстрой", 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

Цель исследования: анализ состояния и прогноз развития рынка инжиниринга в нефтегазовой отрасли России, прогноз инвестиционной деятельности, мониторинг и структурированное описание 260 инвестиционных проектов строительства объектов добычи, транспортировки и переработки нефти и газа, анализ состояния и прогноз развития нефтяной и газовой отраслей (добыча, транспортировка, переработка нефти), описание особенностей взаимодействия основных групп компаний на рынке (инвесторов, проектных институтов и строительных организаций), сравнительный анализ и ранжирование проектных и строительных компаний в нефтегазовой отрасли, анализ и прогноз факторов, определяющих динамику развития рынка инжиниринга в нефтегазовой отрасли на период до 2020 г.

Ключевые параметры рынка: Объем рынка строительных услуг для нефтегазового сектора составляет около 1,2 трлн. руб., или около 20% рынка строительства в России. Суммарная выручка TOP-30 строительных компаний, представленных в рейтинге в исследовании, составляет более 70% рынка строительных услуг для нефтегазового сектора. Объем рынка проектных услуг для нефтегазового сектора составляет около 160 млрд. руб., при этом TOP-30 проектных организаций занимают около 80% этого рынка.

Актуальность исследования:

В 2015 г. конъюнктура как российского, так и мирового рынков нефти и газа сдерживает инвестиционную деятельность и строительство в нефтегазовой промышленности России. Основными ограничителями на мировом рынке выступают избыточное предложение, низкие цены на сырье, стагнация в экономике ЕС и политика диверсификации структуры импорта энергоносителей, реализуемая рядом стран ЕС, затягивание сроков реализации контрактов на экспорт газа из ЕСГ в Китай, а также сохранение неопределенности с реализацией проектов экспортных коридоров в обход Украины. Снижение цен на энергоресурсы формирует перед компаниями и государствами масштабные вызовы, которые для России осложняются влиянием секторальных санкций, остановкой совместных с иностранными партнерами российских добычных проектов (в первую очередь на шельфе) и необходимостью в кратчайшие сроки обеспечить импортозамещение оборудования и технологий, которые запрещены к поставке в Россию или на которые наложены ограничения, значительно осложняющие их закупку.

В 2014 г. темп роста инвестиций в основной капитал предприятий добычи нефти и природного газа вырос на 12% в сопоставимых ценах, объем инвестиций составил 1,9 трлн. руб. Темп роста инвестиций в производство нефтепродуктов сократился с 31,8% в 2013 г. до 2,5% в 2014 г. из-за секторальных санкций и налогового маневра. В 2015 г. общий объем инвестиций в основной капитал предприятий ТЭК сохранится на уровне 2014 г. и составит около 3 трлн. руб., при этом около 1 трлн. руб. – в сегменте нефтедобычи. Сохранение объема финансирования связано с девальвацией рубля. Сокращение производства в обрабатывающих секторах, наблюдаемое с начала 2015 г., привело к изменению структуры промышленности: в валовом выпуске растет доля нефтегазодобывающего сектора и сокращается доля обрабатывающих секторов, особенно машиностроения, наиболее чувствительного к колебаниям инвестиционного климата. В связи с удорожанием импортного оборудования в секторе капитального строительства (услуги инвестиционного назначения) в январе-августе 2015 г. прирост цен составил 7,4%, а в сравнении с аналогичным периодом 2014 года – 10,9%.

Системный подход к описанию ситуации в нефтегазовой отрасли и на рынке инжиниринговых услуг позволяет сформировать наиболее вероятные прогнозы развития событий. В Исследовании учтено воздействие тенденций в промышленном производстве России, в правовой, политической и финансовой сферах, а также последних корректировок планов инвестиций крупнейших нефтегазовых компаний до 2020 года по реализуемым инвестиционным проектам. Исследование INFOLine сочетает в себе описание инвестиционной деятельности (в нефтяной и газовой отрасли в целом, по нефтегазовым компаниям и отдельным проектам) и комплексного анализа конкурентной среды на рынке проектного и строительного инжиниринга.

Направления использования результатов исследования: бенчмаркинг, анализ конкурентов, маркетинговое и стратегическое планирование, поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам с потенциальными заказчиками.

Временные рамки исследования: динамика с 2006 года, итоги 2014 года, тенденции 2015 года и прогноз до 2020 года.

Преимущества исследования: структурированное подробное описание 260 крупнейших инвестиционных проектов нефтяной и газовой отраслей, в которых задействовано более 300 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтяной и газовой отраслях на 2015-2020 годы, основой которого является регулярно обновляемая база данных 400 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данных мониторинга более 5000 СМИ; прогноз инвестиций, структурированный как по сегментам отраслей, так и по крупнейшим компаниям-инвесторам; комплексное описание структуры и тенденций развития рынка проектных и строительных услуг в нефтегазовой отрасли России; рейтинги 25 крупнейших проектных организаций и 30 крупнейших строительных компаний.

Методы исследования и источники информации:

- экспертные опросы, анкетирование и интервью с представителями более 300 инжиниринговых компаний в сегменте строительства объектов энергетики. Чтобы принять участие в опросе для формирования рейтинга инжиниринговых компаний в ТЭК, нажмите [ЗДЕСЬ](#);
- материалы Международного энергетического агентства (IEA), статистических обзоров мировой энергетики British Petroleum, Института энергетической стратегии, Института современного развития, Института

энергетики и финансов, Союза нефтегазопромышленников России, Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков и других;

- материалы Правительства РФ, представленные в стратегических документах развития нефтегазовой отрасли и топливно-энергетического комплекса России в целом, промышленного строительства и инвестиционной деятельности в ТЭК;
- данные Министерства энергетики, Центрального диспетчерского управления ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Центрального банка РФ;
- данные производственных компаний нефтяной отрасли (годовые и квартальные отчеты, финансовые отчеты, доклады и интервью, корпоративные презентации и другие);
- материалы Петербургского международного энергетического форума и Петербургского Международного Газового Форума (доклады, дискуссии), Международной конференции "Строительство в нефтегазовом комплексе" и других отраслевых конгрессов и конференций. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить отчет об участии INFOline в дискуссии Круглого стола "**Современные тренды развития инжиниринга в российском нефтегазовом секторе**" Петербургского Международного Газового Форума 2015 года, нажмите **ЗДЕСЬ**;
- мониторинг реализации инвестиционных проектов в нефтегазовом комплексе, в промышленном и гражданском строительстве, анализ показателей производства, потребления и стоимости энергоносителей, топлив и электроэнергии, макроэкономических показателей с использованием данных Росстата, Министерства энергетики, Министерства строительства и ЖКХ, Минэкономразвития, Центробанка. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример мониторинга инвестиционных проектов в промышленном или гражданском строительстве, нажмите **ЗДЕСЬ**;
- мониторинг более 5000 СМИ и выявление ключевых событий в нефтегазовой отрасли и на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности, которые ИА "INFOline" осуществляет с 2002 года в рамках услуг **Тематические новости: "Нефтяная промышленность РФ"**, **Тематические новости: "Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ"**, **Тематические новости: "Газовая промышленность РФ"**, **Тематические новости: "Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ"** и **"Тематические новости: "Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ"**. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример новостного мониторинга, нажмите **ЗДЕСЬ**.

Исследование "**Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России. Тенденции 2015. Прогноз до 2020**" включает следующие разделы:

Раздел I. Инвестиционная активность в нефтегазовой промышленности. Описание текущего состояния и тенденций развития состояния нефтяной и газовой промышленности России, ключевых направлений, рисков и стимулов развития, анализ динамики инвестиций и прогноз инвестиционной активности в отрасли до 2020 года. Инвестиционная деятельность проанализирована и представлена по двум профилям. Первый (макроэкономический) рассматривает отрасль в масштабе России, второй (микроэкономический) – в разрезе инвестиционных программ нефтяных и газовых компаний. Кроме того, рассмотрены аспекты инвестиционной деятельности по всем сегментам нефтяной и газовой отраслей: "добыча", "переработка", "транспортировка", "нефте- и газохимия", "сжижение газа".

Раздел II. Рынок проектных услуг в нефтегазовой промышленности России. Описание текущего состояния и тенденции развития рынка проектно-изыскательских и научно-исследовательских услуг для нефтегазовой промышленности России.

Раздел III. Рынок строительных услуг в нефтегазовой промышленности России. Описание специфики и динамика формирования рынка строительных услуг в нефтегазовой отрасли России, а также стратегий и рисков развития его ключевых игроков, тенденций и перспектив развития рынка строительства объектов нефтегазовой промышленности.

Раздел IV. Рейтинги компаний на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности России. Рейтинги российских и иностранных проектных организаций, российских строительных компаний, специализирующихся на выполнении работ в сфере инжиниринга в нефтегазовой промышленности России.

Раздел V. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной и газовой промышленности. Структурированное описание около 260 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной и газовой отраслей России в период до 2020 года. В описание включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проектов (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), указан планируемый объем инвестиций, регион реализации, технические характеристики строящихся производственных мощностей, состояние на момент актуализации, сроки завершения проекта и отдельных его стадий (этапов), выхода объекта на плановую мощность.

При приобретении расширенной версии исследования INFOline предлагает на специальных условиях получение нового информационного продукта "**Реестр инжиниринговых компаний в нефтегазовой отрасли**". Реестр содержит перечень 200 крупнейших инжиниринговых компаний в нефтегазовой отрасли, специализирующихся на выполнении проектных и строительных работ на следующих объектах отрасли: объекты обустройства месторождений, объекты транспорта нефти, газа и нефтепродуктов, электропередач и подстанций. Компании, включенные в реестр, ведут активную инжиниринговую деятельность на протяжении последних 3 лет, имеют обширные референс-листы и пополняют портфели заказов. По каждой компании, включенной в реестр, приведены

актуальные контактные данные, сведения о менеджменте и о финансовых результатах компаний в 2014 г., что позволяет оценивать масштабы деятельности компаний, снижая риски при выборе контрагентов.



Раздел I. Инвестиционная активность в нефтегазовой промышленности

1.1. Текущее состояние нефтяной и газовой отраслей России

1.1.1. Состояние нефтяной и нефтеперерабатывающей отрасли России

Основные мировые запасы нефти (более ...%, или ... млрд. барр.) сконцентрированы на Ближнем Востоке. Прирост доказанных мировых запасов нефти в 2004-2014 гг. был преимущественно обусловлен ростом показателей Южной и Центральной Америки (в ... раза), в то время как запасы в Африке выросли на ...%, в Европе и Евразии - на ...%, Северной Америке – ...%, Ближнем Востоке – на ...%, регионе АТР – на ...%. <...>

По данным Statistical Review of World Energy, Россия входит в первую десятку стран с крупнейшими запасами нефти, уступая только странам Ближнего Востока, Венесуэле и Канаде. Самыми богатыми запасами нефти располагают Венесуэла, Саудовская Аравия, Канада, Иран, Ирак, Кувейт, Объединенные Арабские Эмираты (все страны – члены ОПЕК, за исключением Канады): совокупный объем их запасов составляет ...% мирового объема. Россия по данному показателю занимает ... место в мире (...% мировых запасов). <...>

Рисунок 1. Динамика и структура объема доказанных запасов нефти по регионам мира в 2000-2014 гг., млрд. барр.

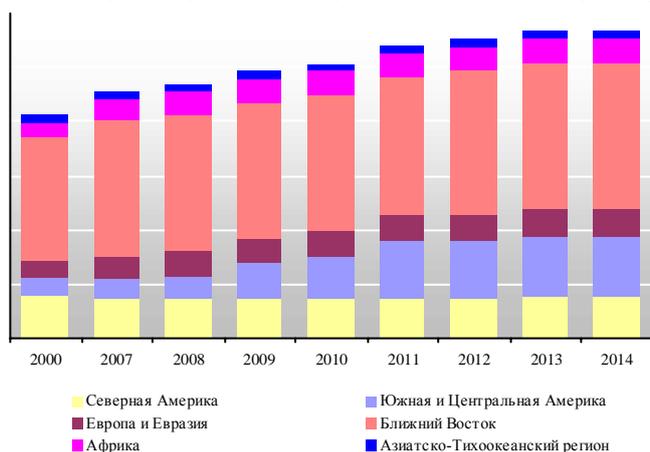
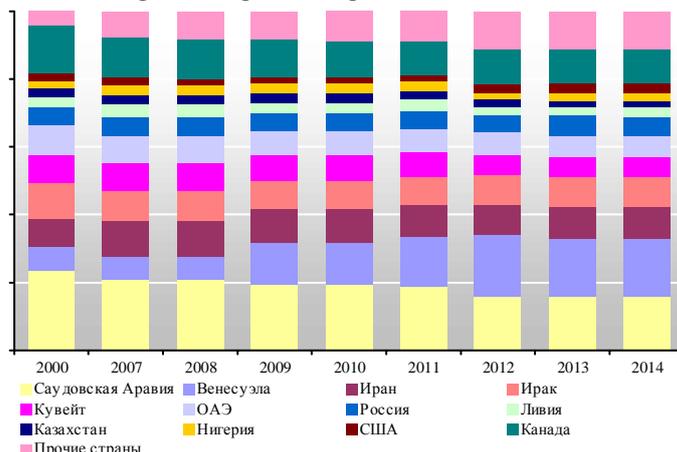


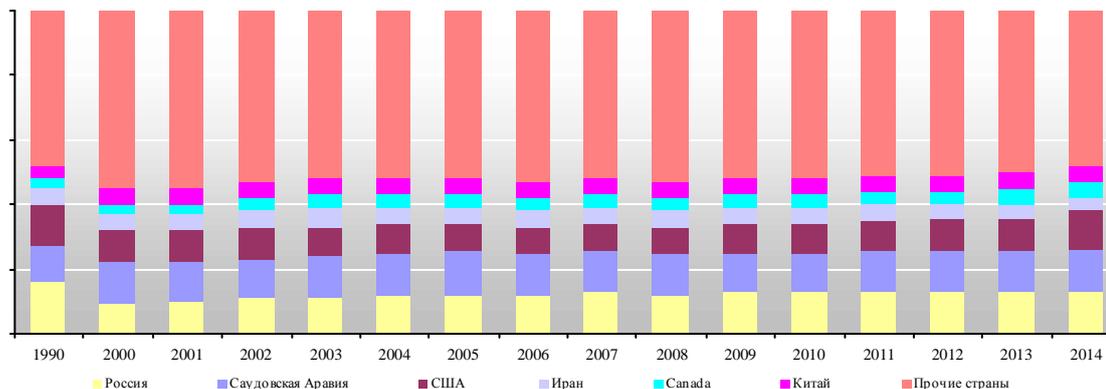
Рисунок 2. Динамика и структура доказанных запасов нефти по странам мира в 2000-2014 гг., %



*** ДЕМО-ВЕРСИЯ ***

По объему добычи нефти Россия в 2015 г. находится на ... месте в мире, уступая первенство Саудовской Аравии, с показателем ...% общемировой добычи. В 2012-2014 гг. в США продолжился рост объема добычи нефти, что позволило увеличить долю страны в общемировой добыче с ...% до ...%. <...>

Рисунок 3. Динамика и структура добычи нефти по странам мира в 1990-2014 гг., %



В 2014 г. объем экспорта нефти в натуральном выражении сократился на ...% по сравнению с 2013 г. и составил ... млн. тонн. В стоимостном выражении экспорт нефти сократился на ...% и составил ... млрд. долл., в том числе в дальнее

зарубежье – ... млрд. долл., в СНГ – ... млрд. долл. В I полугодии 2015 г. объем экспорта в натуральном выражении увеличился по сравнению с I полугодием 2014 г. на ...% и составил ... млн. тонн. <...>

Рисунок 4. Динамика объема экспорта нефти из России в 2000-2014 гг., млн. тонн

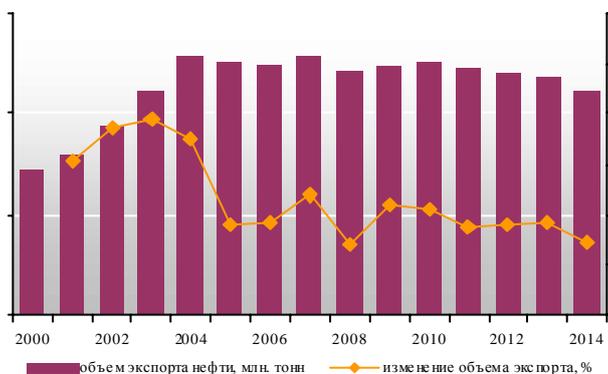
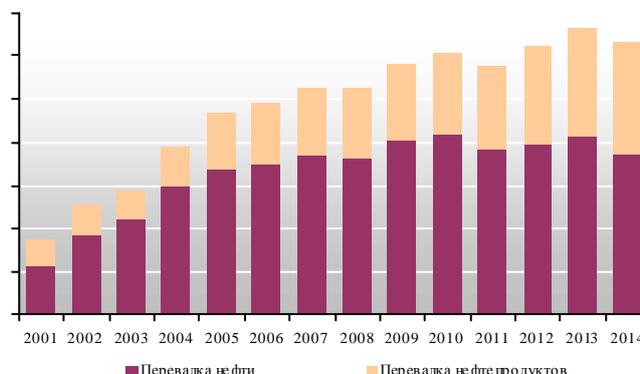


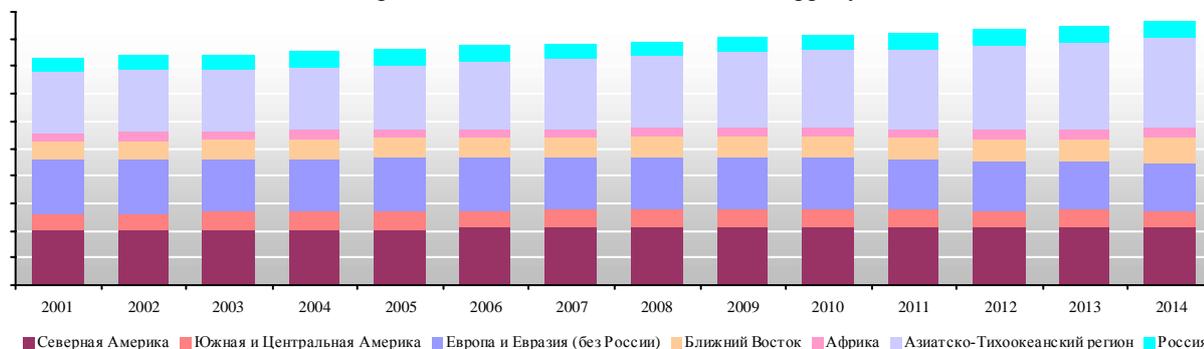
Рисунок 5. Динамика объема перевалки нефти и нефтепродуктов в морских портах России в 2001-2014 гг., млн. тонн



Источник: данные ФСГС, ФТС

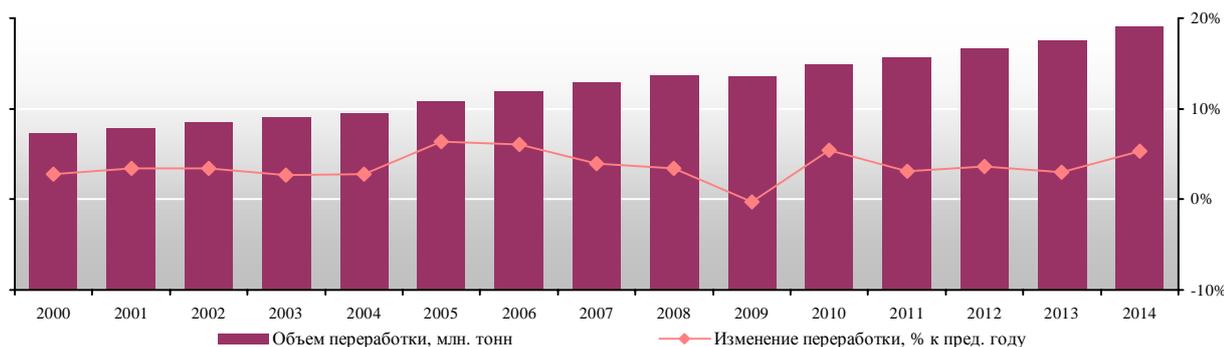
В 2014 г. мировые мощности предприятий по переработке нефти составили ... млн. барр./сутки, увеличившись на ...% (на ... млн. барр./сут.) по сравнению с 2013 г. Увеличение общемирового объема нефтепереработки обеспечено за счет прироста производственных мощностей нефтепереработки на Ближнем Востоке на ...% (Саудовской Аравии – на ...%, ОАЭ – на ...%, Ираке – на ...%), в странах Азии (Китае – на ...%, Сингапуре – на ...%) и России – на ...%. Наибольшее снижение нефтеперерабатывающих мощностей зафиксировано в Австралии – ...%, Японии – на ...%, Великобритании – на ...%. <...>

Рисунок 6. Динамика и структура производственных мощностей первичной переработки нефти по регионам мира и в России в 2000-2014 гг., млн. барр./сут.



В 2014 г. в России объем первичной переработки нефти увеличился на ...% и в натуральном выражении составил ... млн. тонн. В структуре переработки нефти основной прирост сформирован благодаря выпуску темных нефтепродуктов и дизельного топлива. В I полугодии 2015 г. объем первичной переработки нефти увеличился на ...% и составил ... млн. тонн. <...>

Рисунок 7. Динамика объема первичной переработки нефти в России в 2000-2014 гг.



1.1.2. Анализ государственного регулирования развития нефтяной отрасли России

*** ДЕМО-ВЕРСИЯ ***

Раздел содержит характеристику мероприятий по стимулированию развития нефтяной отрасли, принятых Правительством по следующим направлениям: регулирование добычи нефти в регионах падающей добычи, в новых регионах Сибири и Дальнего Востока, на шельфе; регулирование сферы транспортировки, сбыта и экспорта нефти и нефтепродуктов и тарифообразование; регулирование переработки нефти (налоговой нагрузки, сбыта и ценообразования, процессов эксплуатации предприятий – лицензирования, технической безопасности, модернизации, программ развития переработки), стимулирование инвестиций, программы импортозамещения.

1.1.3. Состояние газовой и газоперерабатывающей отрасли России

В 2014 г. мировые доказанные запасы газа увеличились на ...% по сравнению с 2013 г. и составили ... трлн. куб. м. (прирост на ... трлн. куб. м). В структуре доказанных запасов основная часть приходится на страны Ближнего Востока (...%), Европы и Евразии (...%). На Ближнем Востоке крупнейшими запасами газа обладают Иран и Катар (суммарно ...% мировых запасов), а на территории Евразии – Россия и Туркменистан (...%). <...>

Рисунок 8. Динамика и структура объема доказанных запасов газа по регионам мира в 2000-2014 гг., трлн. куб. м

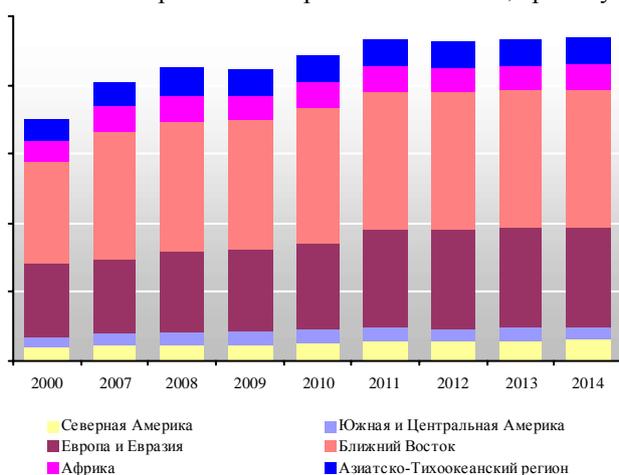
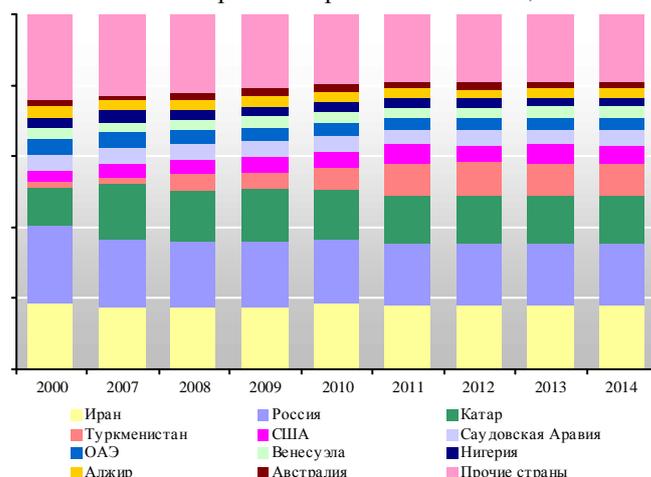


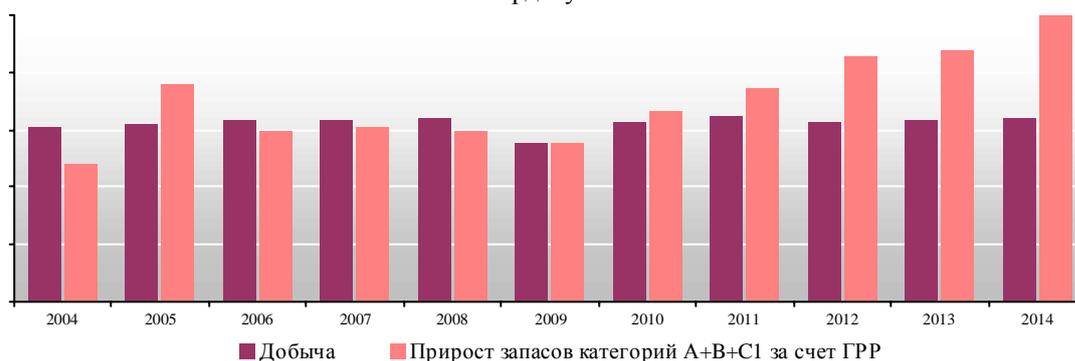
Рисунок 9. Динамика и структура доказанных запасов газа по странам мира в 2000-2014 гг., %



В период развития газовой отрасли России в 1970-2014 гг. объемы добычи газа возросли в ... раз, с ... млрд. куб. м до ... млрд. куб. м. В 2014 г. добыча природного газа сократилась на ...% относительно 2013 г. и составила ... млрд. куб. м. <...>

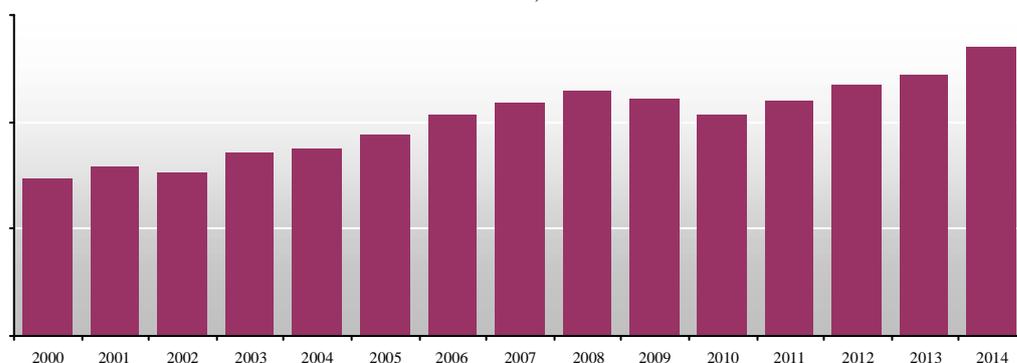
В I полугодии 2015 г. добыча газа снизилась на ...% по сравнению с I полугодием 2014 г. и составила ... млрд. куб. м. Снижение добычи произошло за счет сокращения добычи предприятий Группы "Газпром" на ...% до ... млрд. куб. м (по данным Министерства энергетики). В общем объеме добычи доля "Газпром" продолжает уменьшаться (с ...% в январе 2015 г. до ...% в июне 2015 г.). Независимые производители и нефтяные компании сохраняют тенденцию наращивания добычи газа.. <...>

Рисунок 10. Динамика добычи и прироста запасов (ABC1) свободного газа в России в 2004-2014 гг., млрд. куб. м



Динамика валового производства сжиженных углеводородных газов (СУГ) в России носит устойчивый восходящий характер. <...>

Рисунок 11. Динамика объема производства сжиженных углеводородных газов в России в 2000-2014 гг., млн. тонн



***** ДЕМО-ВЕРСИЯ *****

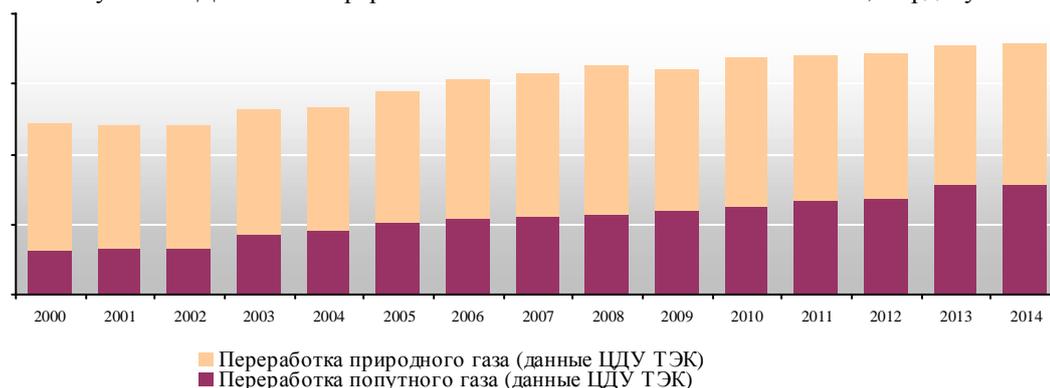
Раздел включает анализ ситуации в нефтегазовой промышленности. За основу были взяты ключевые факторы, определяющие инвестиционную активность. В частности, рассматриваются меры Правительства, направленные на стимулирование развития различных сегментов нефтегазовой отрасли.

В июне 2013 г. Министерство энергетики сообщило, что ставит задачу увеличить объемы поставок сжиженного природного газа из России на мировой рынок до ... млн. тонн к 2020 г., чтобы занять около 10% мирового рынка сжиженного природного газа. <...>

В декабре 2013 г. Президент РФ Владимир Путин подписал закон о либерализации экспорта СПГ. Документ вносит изменения в ст.3 федерального закона "Об экспорте газа" и ст.13 и 24 федерального закона "Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности". Согласно изменениям, право на экспорт природного газа в сжиженном состоянии будет предоставлено, помимо ПАО "Газпром" и его дочерних обществ: <...>



Рисунок 12. Динамика переработки газа на ГПЗ России в 2000-2014 гг., млрд. куб. м



Динамика переработки газа российскими компаниями на протяжении последних лет носит устойчивый характер. В 2008-2014 гг. существенных изменений объема переработки природного газа не наблюдается, при этом объем переработки ПНГ в этот период увеличился на ...%. <...>

В 2014 г. потребление газа на внутреннем рынке России снизилось на ...% по сравнению с уровнем 2013 г. до ... млрд. куб. м, что связано с сокращением поставок газа на электростанции и котельные ЕЭС России в условиях теплых погодных условий. <...>

Рисунок 13. Динамика потребления газа в России в 2006-I полугодии 2015 гг., млрд. куб. м



В 2014 г. экспорт российского газа снизился до ... млрд. куб. м, при этом экспорт газа в страны дальнего зарубежья сократился до ... млрд. куб. м (-...% к уровню 2013 г.). Сокращение поставок связано с падением потребления газа в Европейском союзе, стремлением снизить зависимость от российского газа, замещением газа другими видами топлива, в том числе углем и возобновляемыми источниками энергии, а также погодными условиями. Объем экспорта газа независимыми производителями в 2014 г. увеличился относительно уровня 2013 г. на ...%. Объем поставок газа на экспорт предприятиями Группы "Газпром" сократился относительно уровня 2013 г. на ...%. <...>

1.1.4. Анализ государственного регулирования газовой отрасли России

***** ДЕМО-ВЕРСИЯ *****

Раздел содержит характеристику принятых Правительством мер по стимулированию развития отрасли в следующих направлениях: регулирование добычи газа, регулирование транспортировки газа, регулирование переработки газа, регулирование экспорта газа.

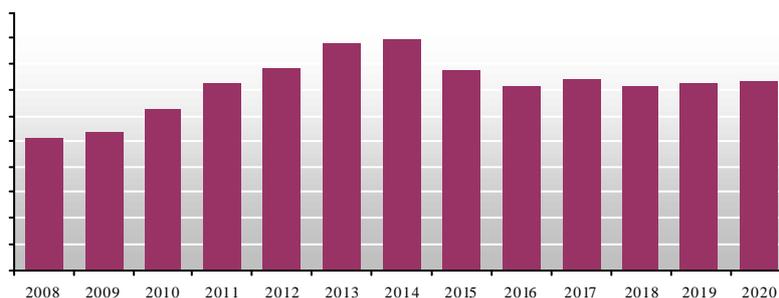
1.2. Прогноз инвестиционной деятельности в нефтегазовой и промышленности России в 2014-2020 гг.

1.2.1. Общая характеристика инвестиционной деятельности в нефтегазовой промышленности России

Суммарный объем инвестиций в период 2014-2020 гг. в проекты в нефтяной отрасли специалисты INFOLine оценивают в размере ... млрд. руб., в том числе:

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

Рисунок 14. Динамика инвестиций в проекты развития нефтяной отрасли в 2008-2014 гг. и прогноз до 2020 г., трлн. руб.



*** ДЕМО-ВЕРСИЯ ***

1.2.2. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли

Рисунок 15. Динамика инвестиций в развитие объектов добычи нефти в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

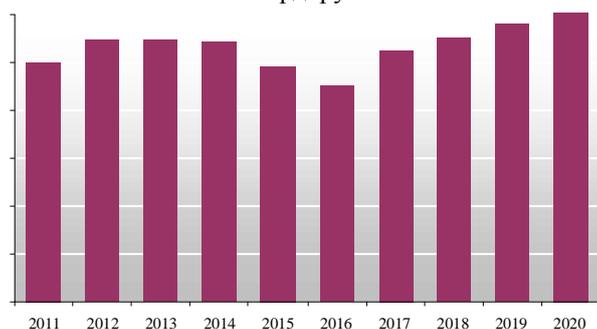


Рисунок 16. Динамика инвестиций в развитие объектов нефтепереработки в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

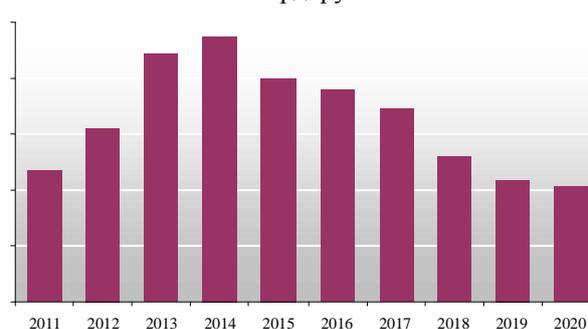


Рисунок 17. Динамика инвестиций в развитие объектов транспортировки нефти и нефтепродуктов в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

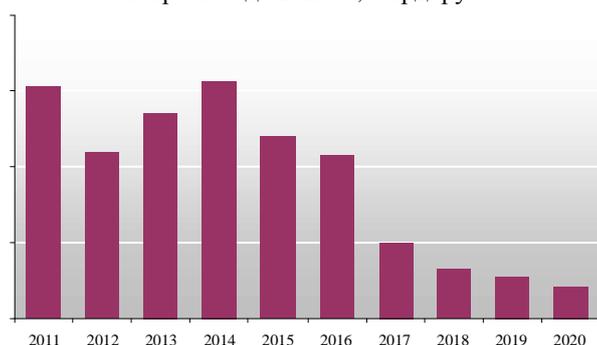
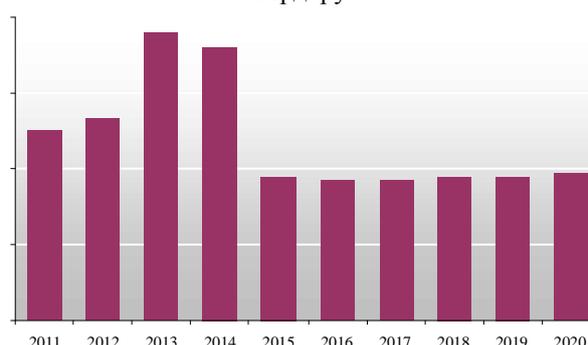


Рисунок 18. Динамика инвестиций в развитие объектов нефтехимии в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.



1.2.3. Показатели инвестиционной деятельности компаний нефтяной отрасли

*** ДЕМО-ВЕРСИЯ ***

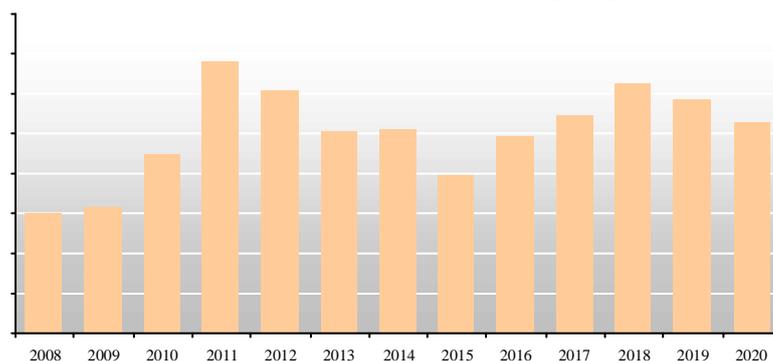
Полный текст раздела содержит агрегированные результаты расчетов INFOline. Расчеты основаны на сведениях о фактических и плановых инвестициях компаний нефтегазовой отрасли России. Учитываются текущий статус реализуемых проектов строительства и реконструкции промышленных объектов, а также инвестиционная привлекательность и стоимость проектов. Раздел содержит перечень ключевых инвестиционных проектов в нефтяной отрасли, а также анализ влияния их реализации на развитие отрасли в целом.

1.2.4. Прогноз объемов инвестиций в газовой отрасли по сегментам

Суммарный объем инвестиций в период 2014-2020 гг. в проекты в газовой отрасли специалисты INFOline оценивают в размере ... млрд. руб., в том числе:

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

Рисунок 19. Динамика инвестиций в проекты развития газовой отрасли в 2008-2014 гг. и прогноз до 2020 г., трлн. руб.



1.2.4. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты

Рисунок 20. Динамика инвестиций в развитие объектов добычи газа в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

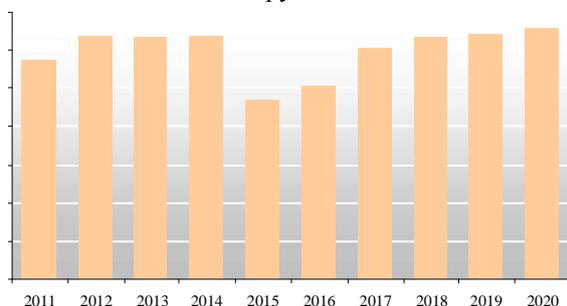


Рисунок 21. Динамика инвестиций в проекты транспортировки газа в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

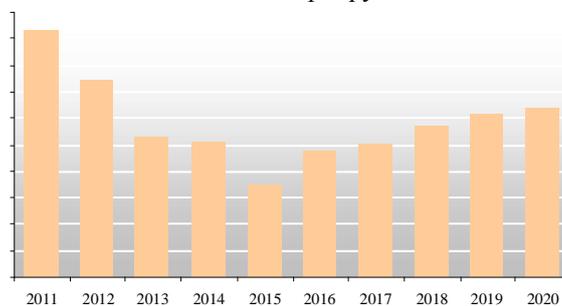


Рисунок 22. Динамика инвестиций в проекты переработки газа в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

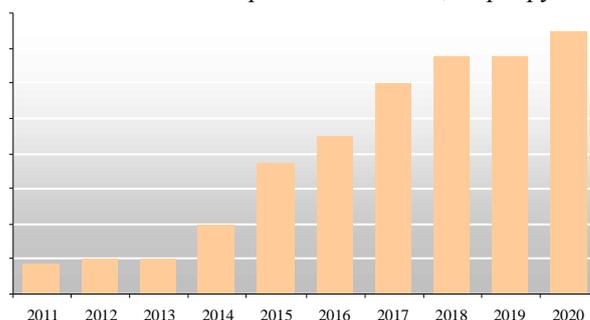


Рисунок 23. Динамика инвестиций в проекты газохимии в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

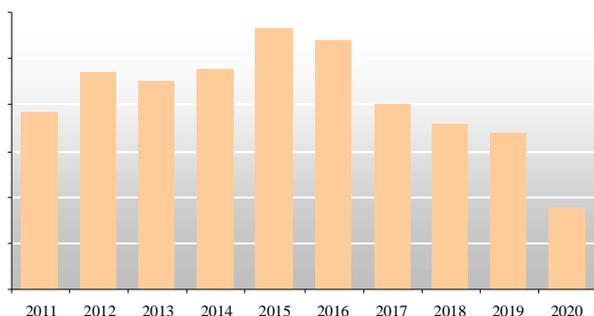
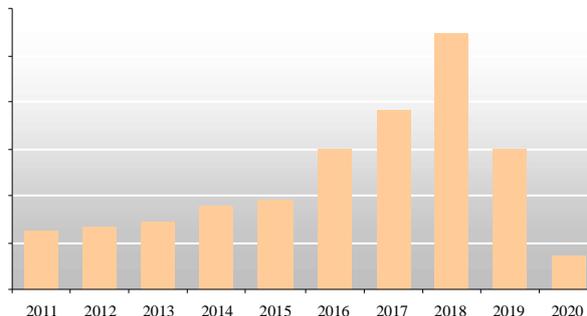


Рисунок 24. Динамика инвестиций в проекты сжижения газа в 2011-2014 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.



1.2.5. Показатели инвестиционной активности компаний газовой отрасли

***** ДЕМО-ВЕРСИЯ *****

Полный текст раздела содержит агрегированные результаты расчетов INFOLine. Расчеты основаны на сведениях о фактических и плановых инвестициях компаний нефтегазовой отрасли России. Учитываются текущий статус реализуемых проектов строительства и реконструкции промышленных объектов, а также инвестиционная привлекательность и стоимость проектов. Раздел содержит перечень ключевых инвестиционных проектов в газовой отрасли, а также анализ влияния их реализации на развитие отрасли в целом.



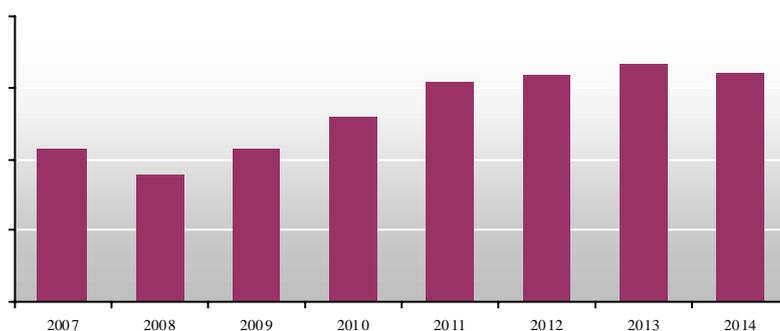
Раздел II. Рынок проектных услуг в нефтегазовой промышленности России

2.1. Текущее состояние российского рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности

Характеристика рынка инжиниринговых услуг для нефтегазового комплекса России

В 2012-2013 гг. объем российского рынка проектирования в нефтегазовой отрасли стабильно составлял от ...% до ...% объема инвестиций в нефтегазовой отрасли России в целом. В 2014 г. объем российского рынка инжиниринговых услуг для нефтегазового комплекса составил около ... млрд. руб. <...>

Рисунок 25. Динамика объема рынка проектных инжиниринговых услуг для нефтегазового комплекса России в 2007-2014 гг., млрд. руб.



***** ДЕМО-ВЕРСИЯ *****

2.2. Тенденции развития рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности России

В России структура рынка проектирования для нефтегазового комплекса представлена следующими группами компаний: ...% рынка занимают российские инжиниринговые организации, ...% приходится на иностранные компании. При этом ТОП 50 российских компаний-проектировщиков обслуживают порядка ...% объема рынка. <...>

Суммарный объем инвестиций в развитие газовой отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку, сжижение газа и развитие газохимических производств) в период до 2020 года составят около ... млрд. руб. Суммарный объем инвестиций в развитие нефтяной отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку нефти и развитие нефтехимических производств) достигнут около ... млрд. руб. <...>

Раздел III. Рынок строительных услуг в нефтегазовой промышленности России

3.1. Текущее состояние рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности России

В России капитальные затраты при реализации инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли на 25-60% выше, нежели в случае возведения аналогичных производственных объектов в Европе. Специфика рынка в сложившихся экономических условиях повышает вероятность приостановки (либо отказа от реализации) наиболее капиталоемких инвестиционных проектов нефтегазовой отрасли. <...>

В условиях секторальных санкций для подавляющего большинства российских нефтегазовых компаний зарубежные рынки капитала закрыты в соответствии с санкциями США и Европейского союза, при этом крупнейшие российские банки испытывают дефицит ликвидности для масштабного финансирования проектов. <...>

3.2. Тенденции и перспективы развития рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности России

В современном состоянии нефтяной и газовой отраслей кроются дополнительные угрозы развития компаний смежных секторов: проектных, строительных, транспортных, сервисных, а также финансовых институтов и прочих контрагентов. Рынок строительных инжиниринговых услуг нефтегазовой отрасли России в 2015 году испытывает негативное влияние международных санкций. В апреле Отдел по контролю за иностранными активами (OFAC) Министерства финансов США внес в санкционный список президента "Роснефти" Игоря Сечина, генерального директора госкорпорации "Ростех" Сергея Чемезова, а также компании, подконтрольные бизнесмену Геннадию Тимченко (в т.ч. 5 компаний группы "Стройтрансгаз" и холдинг Volga Group), компании, подконтрольные братьям Ротенбергам ("Стройгазмонтаж", СМП банк и Инвесткапиталбанк). <...>

*** ДЕМО-ВЕРСИЯ ***

В августе 2015 г. "Альфа-банк" сообщил о планах обратиться в арбитражный суд с заявлением о признании банкротом ООО "Стройгазконсалтинг", к заемщику предъявлены иски со стороны кредиторов примерно на 30 млрд руб., серьезные финансовые трудности компании связаны с отсутствием заказов от "Газпром". "Стройгазконсалтинг", "Стройтрансгаз" и "Стройгазмонтаж" входят в рейтинг TOP-5 инжиниринговых компаний России, задействованных в реализации крупных инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли. С одной стороны, санкции США создают для них препятствия в операционной и финансовой деятельности; с другой стороны, управление займами компаний осуществляют оффшорные структуры, зарегистрированные на Кипре: материнскими компаниями выступают для "Стройтрансгаз" – STG Holdings Limited и для "Стройгазмонтаж" – Milasi Engineering Limited. Создание таких структур имело своей целью налоговую оптимизацию бизнеса, но в данной ситуации выполняет дополнительную, защитную функцию: непрозрачность финансовых потоков внутри групп компаний осложняет задачу политических групп по блокировке их активов. Для остальных инжиниринговых компаний в ТЭК России действие санкций создает разнонаправленные факторы рынка: например, часть иностранных компаний, осуществляющих деятельность в России, может сократить объем операций в России, частично освободив рыночную нишу, тогда как другие иностранные игроки получают дополнительные причины создать в России совместные предприятия, чтобы головная компания не несла самостоятельно риски работы с партнерами в России. <...>

Раздел IV. Рейтинги компаний на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности России

4.1. Рейтинг проектных компаний в нефтегазовой промышленности России

В 2014 г. на рынке инжиниринговых услуг по проектированию объектов нефтегазового комплекса снова сменился лидер – им стало ООО "Сахалинские нефтегазовые технологии" – СП ООО "РН-СахалинНИПИморнефть" и корпорации FLUOR. В 2014 г. компания увеличила выручку в ... раза, до ... млрд. руб. и установила абсолютный рекорд по данному показателю среди компаний-проектировщиков нефтегазового сектора. До 2017 г. компания будет продолжать вести работы по действующим контрактам на проекте "Сахалин-1", а в дальнейшем, при условии участия в разработке месторождения Аркутун-Даги (входит в проект "Сахалин-1), сможет поддерживать достигнутую планку по выручке. <...>

Таблица 1. Рейтинг крупнейших проектных организаций России по показателю выручки в 2012-2014 гг., млн. руб.

Логотип компании	Наименование компании	2012	2013	2014	Ранг 2012	Ранг 2013	Ранг 2014	Δ ранга в 2012	Δ ранга в 2013	Δ ранга в 2014
	ООО "Сахалинские нефтегазовые технологии"	1	↑1	↓4	↑4
	ОАО "Гипротрубопровод"	2	↑2	→0	→0
...
...
	ООО "ЛЕНГИПРОНЕФТЕХИМ"	25	↓2	↓1	→0

Источник: данные компаний, расчеты и оценки INFOline

*** ДЕМО-ВЕРСИЯ ***

Раздел содержит рейтинги компаний, предоставляющих инжиниринговые услуги в нефтегазовой отрасли (комплексно все виды услуг или отдельные услуги): предпроектные работы и проектирование, поставка и комплектация, строительные-монтажные работы, пуско-наладочные работы, ввод опасных промышленных объектов в эксплуатацию и смежные услуги. Ранжирование компаний произведено по показателю годовой выручки в 2012-2014 гг. При этом для компаний, не раскрывающих показатели финансовой отчетности, приведены данные анкетирования INFOline и ведущих международных рейтинговых агентств.

4.2. Рейтинг строительных компаний в нефтегазовой промышленности России

В следующей таблице представлен рейтинг 20 компаний комплексного инжиниринга в нефтегазовом строительстве и специализированных строительных компаний. Выручка приведена в миллиардах рублей по данным финансовой отчетности компаний по РСБУ, если не указано иное. С учетом масштабов реализации проектов в нефтяной и газовой отраслях, значительная часть компаний выступают участниками ряда инвестиционных проектов совместно, наиболее крупные игроки рынка – в качестве генеральных подрядчиков, или EPC-контракторов, тогда как компании второго эшелона – преимущественно субподрядчиками в крупных проектах и генеральными подрядчиками – в малых проектах. Таким образом, суммарный оборот компаний превышает совокупную стоимость контрактов участников рейтинга.

Таблица 2. Рейтинг строительных компаний в нефтегазовой промышленности России по выручке в 2012-2014 гг., млрд. руб.

Логотип компании	Бенефициар	Наименование компании	2012	2013	2014	Ранг 2012	Ранг 2013	Ранг 2014	Δ ранга в 2012	Δ ранга в 2013	Δ ранга в 2014
	Аркадий Романович Ротенберг	Стройгазмонтаж, ООО	1	→0	→0	↑1
	АО "Газпромбанк" и United Capital Partners (UCP)	Стройгазконсалтинг, ООО	2	→0	→0	↓1
...
...
	Менеджмент	Бикор БМП, ООО	30	↓3	→0	↓2

Источник: данные компаний, расчеты и оценки INFOline

*** ДЕМО-ВЕРСИЯ ***

Раздел содержит рейтинги компаний, предоставляющих инжиниринговые услуги в нефтегазовой отрасли (комплексно все виды услуг или отдельные услуги): предпроектные работы и проектирование, поставка и комплектация, строительные-монтажные работы, пуско-наладочные работы, ввод опасных промышленных объектов в эксплуатацию и смежные услуги. Ранжирование компаний произведено по показателю годовой выручки в 2012-2014 гг. При этом для компаний, не раскрывающих показатели финансовой отчетности, приведены данные анкетирования INFOline и ведущих международных рейтинговых агентств.

4.3. Рейтинг иностранных инжиниринговых компаний на рынке проектирования в сегменте нефтегазовой промышленности России

Иностранные инжиниринговые компании, участвующие в инвестиционных проектах в нефтегазовой промышленности России, преимущественно выступают в данных проектах в качестве лицензиара технологических установок, проектировщика в объеме базового проекта (FEED) и поставщика оборудования. В связи с этим максимально широко представлены на рынке именно базовые проектные услуги иностранных инжиниринговых компаний (ИИК). В следующей таблице приведен рейтинг ИИК по величине генерируемой в России выручки от проектирования. Подготовку рабочей документации проекта, а также строительство проектируемых объектов и авторский надзор за строительством осуществляют российские компании, обладающие большим опытом работы на российском рынке.<...>

Таблица 3. Рейтинг иностранных инжиниринговых компаний на рынке проектирования объектов нефтегазовой промышленности России в 2011-2014 гг. по выручке, млн. долл.

Логотип компании	Наименование компании	Выручка, млн. долл.				Ранг				Изменение ранга			
		2011	2012	2013	2014	2011	2012	2013	2014	2011	2012	2013	2014
	Chiyoda Corporation	1	1	↑1	→0	↑2	↑4
...
	Axens (IFP Energies Nouvelles)	11	11	↑4	↓2	↓5	→0

Источник: данные компаний, расчеты и оценки INFOLine

*** ДЕМО-ВЕРСИЯ ***

Раздел содержит рейтинги компаний, предоставляющих инжиниринговые услуги в нефтегазовой отрасли (комплексно все виды услуг или отдельные услуги): предпроектные работы и проектирование, поставка и комплектация, строительно-монтажные работы, пуско-наладочные работы, ввод опасных промышленных объектов в эксплуатацию и смежные услуги. Ранжирование компаний произведено по показателю годовой выручки в 2011-2014 гг. При этом для компаний, не раскрывающих показатели финансовой отчетности, приведены данные анкетирования INFOLine и ведущих международных рейтинговых агентств.

Раздел V. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной и газовой промышленности

5.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной отрасли

5.1.1. Технологические объекты первичной подготовки и добычи нефти

Приведено структурированное описание около 60 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2015-2020 гг.

5.1.2. Технологические объекты нефтепереработки

Приведено структурированное описание более 90 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2015-2020 гг.

5.1.3. Технологические объекты нефтехимии

Приведено структурированное описание около 10 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития нефтехимических мощностей нефтяной отрасли России в 2015-2020 гг.

5.1.4. Технологические объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов

Приведено структурированное описание более 20 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки нефти и нефтепродуктов в 2015-2020 гг.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

"АК Транснефть", ОАО: строительство магистрального нефтепровода "Куюмба-Тайшет"

Состояние на момент актуализации:

Строительно-монтажные работы

Срок:

IV квартал 2016 г. – I пусковой комплекс (8 млн. тонн)

2020-2023 гг. – II пусковой комплекс (7 млн. тонн)

Объем инвестиций:

124,2 млрд. руб.

Проектная мощность:

45 млн. тонн.

Местоположение:

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

Описание проекта:

Строительство нефтепровода "Куюмба - Тайшет" планируется для транспортировки нефти от новых месторождений Красноярского края (Юрубчено-Тохомского и Куюмбинского месторождений) до трубопроводной системы "Восточная Сибирь - Тихий океан" для дальнейшей поставки на НПЗ России и на экспорт.

Проект предусматривает строительство:

- линейной части МН "Куюмба-Тайшет";
- 4 нефтеперекачивающих станций;
- резервуарного парка объемом около 120 тыс. куб. м.;
- объектов инфраструктуры, в том числе электроснабжения.

Магистральный нефтепровод "Куюмба-Тайшет" пройдет по территории Красноярского края и Иркутской области, его общая протяженность составит 705 км, из них 515 – по Красноярскому краю, 190 – по Иркутской области. Максимальная пропускная способность составит 15 млн. тонн нефти. В целях обеспечения технологического процесса перекачки нефти предусмотрена установка магистральных насосных агрегатов. Всего по проекту предусмотрено



Исследование "Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России. Тенденции 2015 г. Прогноз до 2020 г. (Расширенная версия)

возведение 95 зданий и сооружений. Протяженность нефтепровода составляет 705 км, диаметр - 530 мм и 720 мм, рабочее давление - 7,5 МПа, пропускная способность нефтепровода - до 15 млн. тонн нефти в год. На трассе нефтепровода предусмотрено строительство головной нефтеперекачивающей станции № 1 (ГНПС-1), нефтеперекачивающей станции № 2 (НПС-2), нефтеперекачивающей станции № 3 (НПС-3) и нефтеперекачивающей станции № 4 (НПС-4).

Проект предусматривает реализацию в два этапа:

- Первый пусковой комплекс запланирован к запуску в 2016 г., он включает в себя строительство линейной части трубопровода по территории Красноярского края и Иркутской области, 2 первоочередных нефтеперекачивающих станций в Эвенкийском МО, центрально-ремонтной службы и базы производственного обеспечения в Богучанском районе, строительство объектов энергоснабжения для обеспечения нефтепровода электроэнергией. При этом стоимость строительства вдольтрассовой ЛЭП составляет по данным ОАО "АК "Транснефть" 15 млрд. руб., в будущем она обеспечит энергией не только объекты "Куюмба-Тайшет", но и другие объекты, которые появятся в процессе развития осваиваемой строительством территории. Пропускная способность нефтепровода "Куюмба - Тайшет" в рамках первого пускового комплекса составит до 8,6 млн. тонн.
- Второй пусковой комплекс запланирован к запуску в 2020 г., он включает в себя строительство 2 НПС (НПС №3 и НПС №4). Пропускная способность нефтепровода "Куюмба - Тайшет" в рамках второго пускового комплекса составит до 15 млн. тонн.

Во время строительства линейной части трубопровода предстоит пересечь один из самых сложных участков – через реку Ангара в районе села Богучаны. Общая протяжённость подводного перехода магистрального нефтепровода (ППМН) через крупнейшую водную преграду составит 1,8 км, строительство ППМН на этом участке выполнит подрядная организация ЗАО "Возрождение". Всего трасса нефтепровода пересечет 111 водных преград, наиболее крупными из которых являются реки Чуна, Ангара и Бирюса. Для соблюдения природоохранного законодательства и промышленной безопасности планируется протянуть резервные нитки подводных переходов.

Схема расположения магистрального нефтепровода Куюмба-Тайшет



Источник: данные ОАО АК "Транснефть"

История проекта:

В марте 2012 г. подготовлен проект Распоряжения Правительства РФ о строительстве. 17 апреля 2012 г. принято Распоряжение Правительства РФ № 532-р "О проектировании и строительстве магистрального нефтепровода от Куюмбинского и Юрубчено-Тохомского месторождений по маршруту пос. Куюмба – ГНПС "Тайшет".

В апреле 2013 г. 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.

В декабре 2013 г. получено положительное заключение ФАУ "Главгосэкспертиза России" и разрешение на строительство. В районе села Богучаны Красноярского края состоялось торжественное мероприятие по сварке первого стыка магистрального нефтепровода "Куюмба – Тайшет".

В декабре 2013 г. железной дорогой отгружено более 100 км труб, обеспечивающих выполнение проектных нормативов для данного рельефа и местности. Трубы одного из самых высоких классов прочности "К56" поставляют с трех заводов – Челябинского, Волжского и Выксунского.

В декабре 2013 г. победителем конкурса по строительству участка "Магистральный нефтепровод "Куюмба - Тайшет". Участок км 8- км 96,6. Линейная часть трубопроводов (на условиях "под ключ")" стало ООО "Велесстрой".

В декабре 2013 г. победителем конкурса по строительству участков "км 96,6 – км 217,3" и "км 645,9 – км 713,25" стало ЗАО "Стройтрансгаз".

В июле 2014 г. ОАО "АК "Транснефть" подвело итоги запроса предложений № 10-ВСТО/ВСТ/ИП/2.9-11.2014 на выполнение работ по лоту: "Магистральный нефтепровод "Куюмба - Тайшет". Резервные нитки ППМН через р. Ангара, р. Чуна, р. Бирюса (км 589), р. Бирюса (км 691). ППМН р. Ангара (на условиях "под ключ")". Лучшей заявкой признано предложение ЗАО "Возрождение". Цена договора с учетом НДС составила 1,2 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В I полугодии 2014 г. выполнен весь комплекс инженерных изысканий, включая геодезические, геологические, археологические, гидрометеорологические и прочие виды изысканий по объектам электроснабжения (запланировано строительство трех распределительных подстанций 110/10 кВ суммарной установленной мощностью 25,6 МВт, а также двухцепной магистральной ЛЭП 110 кВ протяженностью 326 км.).

В марте 2014 г. АО "Транснефть - Сибирь" подвело итоги запроса предложений № 74-СНП/ИП/3-П/03.2014/И на выполнение работ: "Система электроснабжения НПС № 2, ГНПС № 1. Строительство (на условиях "под ключ")" Лучшей заявкой признано предложение ООО "Велесстрой". Цена договора с учетом НДС составила 8,3 млрд. руб. Срок выполнения работ: сентябрь 2015 г.

В апреле 2014 г. ОАО "АК "Транснефть" подвело итоги запроса предложений № 26-ВСТО/ВСТ/ИП/1-05.2014/И по лоту: "Магистральный нефтепровод "Куюмба – Тайшет". Участок км 372,2 - км 438 (на условиях "под ключ")" Лучшей заявкой признано предложение ЗАО "Возрождение". Цена договора с учетом НДС составила 1,34 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В апреле 2014 г. ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис" подвело итоги запроса предложений №03-ТЭС/05-ИП-102-00017-02.2014/И на выполнение работ по лоту: "Магистральный нефтепровод "Куюмба – Тайшет". Внешнее электроснабжение ГНПС № 1, НПС № 2, НПС № 3 (на условиях "под ключ")". Лучшей заявкой признано предложение ООО "Велесстрой". Цена договора с учетом НДС составила 10,3 млрд. руб. Срок выполнения работ: август 2016 г.

В апреле 2014 г. ОАО "АК "Транснефть" подвело итоги запроса предложений №25-ВСТО/ВСТ/ИП/1-05.2014 на выполнение работ: "Магистральный нефтепровод "Куюмба - Тайшет". Участок км 217,3 - км 368 (на условиях "под ключ")". Лучшей заявкой признано предложение ООО "Велесстрой". Цена договора с учетом НДС составила 3,7 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В мае 2014 г. ОАО "АК "Транснефть" подвело итоги запроса предложений № 02-ВСТО/ВСТ/ИП/1.5-04.2014 на выполнение работ: "Магистральный нефтепровод "Куюмба - Тайшет". Участок км 438-645,9. Линейная часть трубопроводов (на условиях "под ключ")". Лучшей заявкой признано предложение ЗАО "СтройРесурс". Цена договора с учетом НДС составила 3,66 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В июле 2014 г. ОАО "АК "Транснефть" подвело итоги запроса предложений № 19-ВСТО/ВСТ/ИП/3.1-08.2014 на выполнение работ по лоту: "Магистральный нефтепровод "Куюмба - Тайшет". ГНПС-1 (на условиях "под ключ")". Лучшей заявкой признано предложение ООО "Велесстрой". Цена договора с учетом НДС составила 7,6 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В ноябре 2014 г. ООО "Транснефть - Восток" подвело итоги запроса № 20-ВСТО/ВСТ/ИП/3.2-12.2014 /И на выполнение работ по лоту: "Магистральный нефтепровод "Куюмба - Тайшет". НПС-2 (на условиях "под ключ")". Лучшей заявкой признано предложение ООО "Велесстрой". Цена договора с учетом НДС составила 9,46 млрд. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В декабре 2014 г. ОАО "АК "Транснефть" подвело итоги запроса предложений №11-ВСТО/ВСТ/ИП/3.5-01.2015/И на выполнение работ: "Магистральный нефтепровод "Куюмба-Тайшет". Расширение ГНПС "Тайшет" (на условиях "под ключ")". Лучшей заявкой признано предложение ООО "Югспец-монтаж". Цена договора с учетом НДС составила 365,8 млн. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

В декабре 2014 г. проведена экспертиза проектной документации в ФАУ "Главгосэкспертиза России" (Красноярск) и подготовительные работы по внешнему электроснабжению ГНПС №1, НПС №2, НПС №3. Сварено "в нитку" более 500 км линейной части трубопровода, более 430 км уложено и засыпано. Завершены основные строительномонтажные работы на самом южном отрезке, проходящем по территории Тайшетского района Иркутской области. На остальных линейных участках велись работы по сварке, укладке и обратной засыпке трубопровода. В Эвенкийском районе велись работы по возведению головной нефтеперекачивающей станции ГНПС №1 и нефтеперекачивающей станции НПС №2 с суммарным объемом резервуарных емкостей 160 тыс. куб. м. Кроме этого, запланировано создание центральной ремонтной службы и базы производственного обеспечения на территории Богучанского района.

В марте 2015 г. ООО "ЦУП ВСТО", завершило работы по укладке 1860 м (самый протяженный на всей трассе нефтепровода) дюкера резервной нитки подводного перехода магистрального нефтепровода "Куюмба – Тайшет" через р. Ангару в Богучанском районе Красноярского края. Укладка трубопровода осуществлялась методом протаскивания с использованием спусковой дорожки и тяговой лебедки, расположенных на противоположных берегах. Восемь плетей последовательно, не более двух, укладывались на спусковую дорожку, сваривались, и усилием тяговой

лебедки выполнялось протаскивание. Сварные швы прошли визуально-измерительный, ультразвуковой и рентгенографический контроль, а также дублирующий радиографический контроль. Укладка дюкера в подводную траншею выполнена с опережением на 30 дней контрактного срока. Для проведения работы привлечено 65 единиц техники и 190 работников. Укладка дюкера в подводную траншею выполнена на всех 7 подводных переходах магистрального нефтепровода "Куюмба-Тайшет", включая резервные нитки. Завершение строительных работ по всем подводным переходам магистрального нефтепровода планируется до 2016 г.

В мае 2015 г. утверждена новая редакция Схемы территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), включающая проект "Нефтепровод "Куюмба - Тайшет" (НП II)".

В августе 2015 г. ОАО "АК "Транснефть" подвело итоги запроса предложений №19-ВСТО/ВСТ/ИП/1.2 - 09.2015 на выполнение работ: "Магистральный нефтепровод "Куюмба - Тайшет". Участок км 96,6 - км 217,3. Вдольтрассовая линия электропередач напряжением 10кВ (на условиях под "ключ"). Лучшей заявкой признано предложение ООО "Велесстрой". Цена договора с учетом НДС составила 780 млн. руб. Срок выполнения работ: октябрь 2016 г.

Текущий статус работ:

1 сентября 2015 г. Министерство энергетики России предложило скорректировать срок завершения строительства нефтепровода "Куюмба – Тайшет" из-за недостаточной ресурсной базы для его заполнения. Министерство энергетики России подготовило и направило на согласование проект распоряжения правительства о строительстве нефтепровода в два этапа. Министерство энергетики на первом этапе предлагает проектирование и строительство нефтепровода пропускной способностью до 8,6 млн. т нефти в год с завершением в IV квартале 2016 г., на втором этапе – строительство нефтепровода мощностью до 15 млн. т в год с завершением в конце 2023 г.¹

Планы проекта:

По плану проекта на этапе строительства и эксплуатации появятся новые рабочие места для жителей Красноярского края и Иркутской области. На двух первоочередных НПС при их запуске будет создано 650 рабочих мест. В Приангарье в период строительства объекта "Транснефть" задействует 1,5 тыс. чел., во время эксплуатации – 300-400 человек. Из общего количества занятых на проекте, по словам вице-президента компании Алексея Сапса, около 30% придётся на население региона и местные подрядные организации.

Ввод в эксплуатацию I пускового комплекса магистрального нефтепровода "Куюмба-Тайшет" запланирован на 2016 г., II пускового комплекса на 2020-2023 г.

Инвестор: *"АК Транснефть", ОАО* Адрес: 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57 Телефон: (495)9508178 Факс: (495)9508900, (495)9508168 E-mail: transneft@ak.transneft.ru Web: www.transneft.ru Руководитель: *Токарев Николай Петрович, председатель правления, президент ОАО "АК "Транснефть"*

Заказчик: *Центр управления проектом Восточная Сибирь-Тихий океан, ООО (ЦУП ВСТО)* Адрес: 665830, Россия, Ангарск, ул. Горького, 2 Б Телефоны: +7(3955)691854, +7(3955)691893 Факс: +7(3955)691892 E-mail: vsto@vsto.transneft.ru Web: www.cupvsto.transneft.ru Руководитель: *Орлов Максим Петрович, генеральный директор*

Генеральный проектировщик: *"Гипротрубопровод", АО* Адрес: 19334, Москва, ул. Вавилова, 24, корп. 1 Телефон: (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. Телефон: +7(499)7998677, +7(499)7998667, +7(499)7998670 Факс: (499)7998687 E-mail: confidence@tns.transneft.ru, info@tns.transneft.ru Web: www.transneftstroy.ru Руководитель: *Юрченко Павел Александрович, генеральный директор*

Подрядчик: *Велесстрой, ООО* Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факсы: +7(495)9566214 Web: www.velesstroy.com Руководитель: *Пенич Златко, генеральный директор*

Подрядчик: *Возрождение, АО* Адрес: 443028, Россия, Самарская область, Волжский район, пос. Козелки, автобаза 2 Телефоны: +7(846)2056931 Факсы: +7(846)2056931 E-mail: zaovoz@zaovoz.ru Руководитель: *Шахов Александр Степанович, директор*

Подрядчик: *СтройРесурс, ЗАО* Адрес: 644035, Россия, Омск, тракт Красноярский, д.113 Телефоны: +7(3812)668505 Факс: +7(3812)668505 E-mail: stroyresurs@stroyresurs.net Руководитель: *Слесарюк Андрей Корнеевич, генеральный директор*

Подрядчик: *"Стройтрансгаз", ЗАО (ранее – "Аргус пайплайн сервис", ЗАО)* Адрес: 125167, Москва, Ленинградский пр., д. 39, стр. 80 Телефон: (495)7414817 Факс: (495)7414818 Web: www.stg.ru E-mail: info@stg.ru Руководитель: *Карташян Владимир Эдуардович, генеральный директор*

¹ По данным газеты "Ведомости" от 1.09.2015 г.

5.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли

5.2.1 Технологические объекты первичной подготовки газа

Приведено структурированное описание более 20 крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2015-2020 гг.

5.2.2. Технологические объекты транспортировки газа

Приведено структурированное описание более 20 крупнейших инвестиционных проектов транспортировки и хранения газа, определяющих направления развития магистральной системы транспорта газа в России в 2015-2020 гг.

5.2.3 Технологические объекты переработки газа

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов переработки газа, определяющих направления развития газопереработки в России в 2015-2020 гг.

5.2.4. Технологические объекты сжижения природного газа

Приведено структурированное описание более 10 крупнейших инвестиционных проектов сжижения газа, определяющих направления развития производств по сжижению газа в России в 2015-2020 гг.

5.2.5. Технологические объекты газохимии

Приведено структурированное описание 10 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития газохимии в России в 2015-2020 гг.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

"ОАО "Газпром": Строительство систем хранения газа Беднодемьяновского ПХГ: Пензенская область

Состояние на момент актуализации:
Строительно-монтажные работы, проектирование

Срок:
III-IV квартал 2015-2016 г. начало закачки газа (активный объем 2 млрд. куб. м газа),
2020 г. полное развитие проекта (активный объем 5 млрд. куб. м газа)

Объем инвестиций:
2 млрд. долл.

Проектная мощность:
5 млрд. куб. м по объёму активного газа

Местоположение:
Россия, Пензенская область, Спасский район

Описание проекта:
Проект предусматривает строительство систем хранения газа в водоносных структурах на границе Пензенской области и Республики Мордовия. В рамках строительства предусмотрено сооружение компрессорной станции (КС) мощностью 30 МВт, установки подготовки газа и газосборных пунктов, бурение и подключение 127 эксплуатационных скважин.
Реализация проекта идет в 2 этапа:
1) к III-IV кварталу 2015-2016 гг. планируется ввести активную емкость на 2 млрд. куб. м газа, компрессорную станцию и 41 эксплуатационную скважину.
2) к 2019-2020 г. предусмотрен вывод хранилища на проектные показатели: активная емкость - 5 млрд. куб. м газа, максимальная суточная производительность на начало сезона отбора - 70 млн. куб. м, среднесуточная производительность в декабре-феврале - 43 млн. куб. м.

История проекта:
В 2011 г. начаты строительно-монтажные работы.



В апреле 2011 г. между ООО "ТехстройСоюз" (генеральный подрядчик) и ОАО "Волгограднефтегазстрой" (субподрядчик) заключен договор субподряда № 2СП-11/246-026-11 от 13 апреля 2011 г. на поэтапное строительство объектов, входящих в состав стройки: "Беднодемьяновское ПХГ".

В декабре 2011 г. ОАО "Волгограднефтегазстрой" сдало работы на общую сумму 353,29 млн. руб. по актам формы КС-2 от 25.12.2011 г. и Справке формы КС-3 № 4 от 31.12.2011 г., работы приняты ООО "ТехстройСоюз".

В 2012 г. по контракту на выполнение рабочей документации по объекту "Беднодемьяновское ПХГ" ООО "ВНИПИГаздобыча" выполнило работы на сумму 19 млн. долл.

В мае 2013 г. ООО "ТехстройСоюз" обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с исковыми требованиями к ОАО "Волгограднефтегазстрой" в связи с нарушением последним обязательств по выполнению работ на сумму 62,48 млн. руб. Установлено, что ОАО "Волгограднефтегазстрой" завышен указанный в акте о приемке выполненных работ и затрат №2 от 25.12.2012 г. объем выполненных работ за декабрь 2011 г., при этом субподрядчик свои обязательства по договору полностью не исполнил, строительные работы не завершил, гарантийные обязательства по завершению работ не исполнил. В июне 2013 г. просрочка выполнения работ по договору составила более 1 года, а также сорваны сроки начала остальных этапов работ по строительству объектов по договору, исполнительная документация не передана. Установлен факт завышения объемов выполненных работ и выполнение работ не в полном объеме, с недостатками, не устраненными ОАО "Волгограднефтегазстрой" в оговоренный в гарантийном письме срок. Суд признал уточненные исковые требования о расторжении договора субподряда N 2СП-11/246-026-11 от 13.04.2011, заключенного между ООО "ТехстройСоюз" и ОАО "Волгограднефтегазстрой", обоснованными и подлежащим удовлетворению. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 28 июня 2013 г. иск удовлетворен, договор субподряда между сторонами расторгнут.

25 июня 2012 г. ЗАО "Газпром инвест юг" подвело итоги запроса предложений № 055/ИЮг/12-1.4-0001/31.05.12 на право заключения договоров генерального подряда на выполнение строительно-монтажных работ по объектам стройки "Бурение эксплуатационное на ПХГ" (Лот №1 - Песчано-Уметское ПХГ: "Эксплуатационные скважины № 192, 208"; Лот №2 - Касимовское ПХГ: "Эксплуатационные скважины № 507,508, 509, 510, 511, 512, 513, 514"; Лот №3 - Беднодемьяновское ПХГ: "Эксплуатационные скважины №61, 65, 69, 70, 71"; Лот №4 - Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ: "Эксплуатационные скважины № 113, 118, 119, 120"). Лучшей заявкой по лоту №3 признано предложение ООО "ТехстройСоюз". Цена договора составила 557,4 млн. руб. с учётом НДС. Работы по лоту №3 выполнены к IV кварталу 2013 г.

5 апреля 2013 г. ООО "Газпром ПХГ" подвело итоги запроса предложений № 95/ГПХГ/12-2-6522/27.02.13/ЗГОС на оказание услуг по строительному контролю (техническому надзору) на объектах стройки "Эксплуатационное бурение на ПХГ": Лот №1: Степновское ПХГ; Лот №2: Песчано-Уметское ПХГ; Лот №3: Касимовское ПХГ; Лот №4: Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ; Лот №5: Беднодемьяновское ПХГ; Лот №6: Невское ПХГ; Лот №7: Строительство эксплуатационных скважин на Пунгинском подземном хранилище газа. Лучшей заявкой по Лот №5 признано предложение ООО "Инновационные нефтегазовые технологии". Цена договора составила 35,6 млн. руб. с учётом НДС. Срок выполнения работ по лоту №5: декабрь 2015 г.

В декабре 2014 г. ОАО "Газпром" подвело итоги запроса предложений № 2230/ИЮг/14-1.4-0104/04.12.14/ЗЭПГОС на выполнение строительно-монтажных работ на объекте "Эксплуатационные скважины №№ 87, 89, 94, 106, 108, 109, 111, 112, 113, 120 Беднодемьяновского ПХГ" в составе стройки "Бурение эксплуатационное на ПХГ". Лучшей заявкой признано предложение ООО "Газпром бурение". Цена договора с учетом НДС составила 1,04 млрд. руб. Срок выполнения работ: декабрь 2015 г.

В феврале 2015 г. ОАО "Газпром" подвело итоги запроса предложений № 2698/ИЮг/14-1.2-0141/20.01.15/ЗЭПГОС на разработку проектной документации по объектам "Бурение эксплуатационное на ПХГ "Эксплуатационные скважины №№ 76, 77, 78, 87, 89, 94, 98, 99, 101, 104, 106, 108, 109, 111, 112, 113, 114, 118, 120, 121, 122, 123, 124 Беднодемьяновского ПХГ" (строительство скважин)". Лучшей заявкой признано предложение: ООО ППП "ГОРНЯК". Цена договора составила 34,9 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: июль 2015 г.

Текущий статус работ:

В январе 2015 г. ООО "Газпром центрремонт" подвело итоги запроса предложений №441/ИЮг/14_1.1_1055/15.12.14/ЗЭ на выполнение работ по оформлению прав инвестора на земельные участки на период строительства объекта "Бурение эксплуатационное на ПХГ. Эксплуатационные скважины Беднодемьяновского ПХГ: №№ 87, 89, 94, 106, 108, 109, 111, 112, 113, 120". Лучшей заявкой признано предложение: ООО "Топограф". Цена договора с учетом НДС составила 1,8 млн. руб. Срок выполнения работ: ноябрь 2015 г.

В феврале 2015 г. ОАО "Газпром" подвело итоги запроса предложений №2699/ИЮг/14-1.2-0142/20.01.15/ЗЭПГОС на разработку проектной документации по объектам "Бурение эксплуатационное на ПХГ "Эксплуатационные скважины №№ 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154 Беднодемьяновского ПХГ" (строительство скважин)". Лучшей заявкой признано предложение: ООО ППП "ГОРНЯК". Цена договора с учетом НДС составила 42,9 млн. руб. Срок выполнения работ: декабрь 2015 г.

В апреле 2015 г. ПАО "ВНИПИГаздобыча" подписало договор №3645-0820-13-9 с ПАО "Газпром" на внесение корректировок в технологический проект создания Беднодемьяновского ПХГ. Цена договора с учетом НДС составила 25,9 млн. руб. Срок выполнения работ – не менее 12 мес.

По состоянию на сентябрь 2015 г. подрядные организации на объекте выполняют строительно-монтажные работы по эксплуатационным скважинам. ПАО "ВНИПИГаздобыча" ведет корректировку проектной документации.

Планы проекта:

Беднодемьяновское ПХГ войдет в число крупнейших объектов хранения газа в России и станет одним из базовых хранилищ для покрытия сезонной неравномерности потребления газа (в том числе, в периоды аномальных похолоданий) в центральной части страны. Кроме того, ПХГ будет задействовано в обеспечении экспортных поставок газа, в частности по газопроводу "Северный поток". Вывод хранилища на проектные показатели запланирован на III-IV квартал 2016 гг. (активный объем 2 млрд. куб. м газа), полное развитие проекта (активный объем 5 млрд. куб. м газа) – к 2020 г.

Инвестор: "Газпром", ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16. Телефон: (495)7193001. Факс: (495)7198333. E-mail: gazprom@gazprom.ru Web: www.gazprom.ru Руководитель: Миллер Алексей Борисович, Председатель Правления ОАО "Газпром".

Инвестор: "Газпром инвест Юг", ЗАО Адрес: 117246, Россия, Москва, Научный проезд, 8, стр. 1. Телефон: (495)4115083, (495)4115967 Факс: (495)4115728 E-mail: yug-invest@gazprom.ru Web: www.gazprominvestyug.ru Руководитель: Левченков Михаил Иванович, генеральный директор управляющей компании ООО "Газпром инвест".

Генеральный проектировщик: "ВНИПИгаздобыча", ПАО Адрес: 410012, Россия, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 4. Телефон: (8452)743323. Факс: (8452)743017. Web: www.vnipigaz.ru. E-mail: box@vnipigaz.gazprom.ru Руководитель: Андреев Олег Петрович, генеральный директор.

Генеральный подрядчик: "ТехстройСоюз", ООО Адрес: 105187, Россия, Москва, ул. Мироновская, 18, пом. IV, комн. 1 Телефон: (495)8946394 Руководитель: Миронов Максим Иванович, генеральный директор.

Подрядчик: "Газпром бурение", ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А Телефоны: (499)5803635, (499)5803580 Факсы: (499)5803601 E-mail: mail@burgaz.ru Web: www.burgaz.ru Руководитель: Бурбасов Андрей Николаевич, генеральный директор.

Проектировщик: "Проектно-производственное предприятие Горняк", ООО (ППП Горняк, ООО) Адрес: 410012, Россия, г. Саратов, ул. им. Пугачёва Е. И., 98/100, оф. 17 Телефоны: (8452)472160 Факсы: (8452)472160 E-mail: ppp-gornyak@rambler.ru Web: www.gornyaksar.ru Руководитель: Мадьянов Максим Михайлович, директор.

Информационные продукты "INFOLine" для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! "Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности РФ. Тенденции 2015. Прогноз до 2020".

В исследовании описано:

- **Состояние и основные тенденции на рынке** инжиниринга в нефтегазовой промышленности России,
- **Проблемы и перспективы развития рынка** инжиниринга в строительстве и проектировании объектов ТЭК.
- **Перспективы реализации инвестиционных проектов в ТЭК**, описаны особенности взаимодействия основных групп компаний на рынке – российских и иностранных инжиниринговых компаний, заказчиков и инвесторов, а также представлены рейтинги и конкурентные карты инжиниринговых компаний.
- Проведен **системный анализ состояния и динамики развития нефтяной и газовой отраслей**, направлений государственного регулирования, динамики инвестиционной активности крупнейших компаний, объема инвестиций в целом в нефтегазовую промышленность и по ее сегментам, а также планы инвестиций компаний до 2020 г. с учетом реализуемых ими инвестиционных проектов.



Дата выхода:	Сентябрь 2015
Количество страниц:	168 / 859
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	35 000 / 70 000 руб.

«Нефтяная и нефтеперерабатывающая промышленность России. Тенденции 2015. Прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний»

Исследование содержит структурированное описание 170 крупнейших инвестиционных проектов добычи, транспортировки и переработки нефти в России в 2015-2020 гг., общей суммой инвестиций более 360 млрд. долл. представлен:

- **Сравнительный анализ деятельности и рейтинг компаний нефтяной отрасли** (сравнительный анализ производственных, финансовых и показателей инвестиционной деятельности),
- **Анализ технической базы** (состояние производственной инфраструктуры нефтедобывающей отрасли, транспорта нефти и нефтепродуктов, нефтеперерабатывающей отрасли),
- Подробное описание 170 крупнейших инвестиционных проектов нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности России (инвестор, генеральный подрядчик, поставщики), региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, планируемому объему инвестиций, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных этапов и проекта в целом.



Дата выхода:	Июнь 2015
Количество страниц:	390
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Стоимость:	50 000 руб.
Язык отчета:	Русский Английский

«Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Тенденции 2015 г. Прогноз до 2020 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний»

Исследование содержит структурированное описание 70 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и переработки сырья, реализуемых в России в 2015-2020 гг., общей суммой инвестиций более 260 млрд. долл. представлен:

- **Анализ технической базы газовой отрасли** России (характеристика состояния производственной инфраструктуры газодобывающей отрасли, трубопроводного транспорта газоперерабатывающей отрасли),
- Структурирован прогноз инвестиционной деятельности и инвестиционные проекты по основным сегментам (добыча, транспортировка и хранение, переработке, сжижения природного газа, газохимии).

Описание инвестиционных проектов содержит информацию об участниках проекта (инвестор, генеральный подрядчик, поставщики), региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, объему инвестиций, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.



Дата выхода:	Август 2015
Количество страниц:	318
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Стоимость:	50 000 руб.

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ:

Инжиниринг в электроэнергетике РФ. Тенденции 2014 г. Прогноз до 2020 г. Крупнейшие подрядчики рынка электроэнергетического строительства.

- *Текущее состояние и основные тенденции на рынке инжиниринга,*
- *Проблемы и перспективы развития рынка энергоинжиниринга России, Представлено 45 бизнес-справок по крупнейшим инжиниринговым компаниям в энергетике, проектного инжиниринга в энергетике, инжиниринговым компаниям полного цикла, а также рейтинги и конкурентные карты в сегментах генерации и распределения электроэнергии.*

Расширенная версия исследования включает в себя Реестр 350 ведущих инжиниринговых компаний, работающих на территории РФ со следующими полями: наименование компании, адрес, телефон, факс, e-mail, Web, руководитель, выручка.



Дата выхода:	Сентябрь 2014
Количество страниц:	288
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	40 000 - 60 000 руб.

Распределенная энергетика РФ и рынок энергетических установок. Итоги 2014 года. Тенденции 2015 года. Прогноз до 2017 года.

В исследовании описано:

- *Текущее состояние, проблемы и перспективы* развития малой генерации,
- *Технологии распределенной генерации* на основе органического топлива,
- *Динамика производства и импорта газопоршневого и газотурбинного оборудования* в России,
- *Доли крупнейших производителей* на рынке,

Приведено структурированное **описание более 40 крупнейших** реализуемых инвестиционных проектов распределенной генерации, суммарная стоимость которых составляет более 50 млрд. руб.

Расширенная версия исследования содержит бизнес-справки 14 ведущих производителях ГТУ России и Украины (ОАО "Пермский моторный завод", НПО "Искра", ЗАО "Невский завод", ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют", "ОДК-Газовые турбины", ПАО "НПО им. Фрунзе" и другие).



Дата выхода:	Апрель 2015
Количество страниц:	140-170
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Цена, без учета НДС	30 000 – 45 000 руб.

Теплоэнергетика РФ. Итоги 2014 г. Тенденции 2015 г. Прогноз до 2016 г.

В исследовании описано:

- *Текущее состояние и основные тенденции* в электроэнергетике России,
- *Проблемы и перспективы* развития большой энергетики,
- *Структура электроэнергетической отрасли* по типам генерирующего оборудования.

Расширенная версия исследования содержит 22 бизнес-справки по оптовым, территориальным и региональным генерирующим компаниям, а также структурированное описание более 80 реализуемых и завершенных инвестиционных проектов по строительству и реконструкции тепловых электростанций. Описание инвестиционного проекта включает сведения о регионе строительства, технических параметрах объекта строительства и оборудования, плановых сроках и инвестициях, текущем статусе реализации проекта и его участниках (проектировщиках, подрядчиках, поставщиках оборудования и других).



Дата выхода:	Октябрь 2014
Количество страниц:	550
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	35 000 руб.

**ОТРАСЛЕВЫЕ ОБЗОРЫ "ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ РФ"
Базы строящихся объектов**

Название продукта	Описание продукта	Дата выхода	Цена, руб. в месяц
<u>«Инвестиционные проекты в Гражданском строительстве»</u>	Содержит: информацию о инвестиционно-строительных проектах торгово-административного, офисного, социального и спортивного направления, жилые комплексы с площадью более 50000 кв. м.	Ежемесячно	10 000
<u>«Инвестиционные проекты в Промышленном строительстве»</u>	Содержит: информацию о строительстве и реконструкции обрабатывающих предприятий промышленности: металлургия, агропромышленный комплекс, машиностроение и другие отрасли.	Ежемесячно	10 000
<u>«Инвестиционные проекты в Транспортной инфраструктуре»</u>	Содержит: информацию о текущих инвестиционных проектах в строительстве дорог, мостов, эстакад, тоннелей, каналов, портов, аэродромов, складов, объектов железнодорожного транспорта, трубопроводов.	Ежемесячно	10 000
<u>«Инвестиционные проекты в Инженерной инфраструктуре»</u>	Содержит: информацию о текущих инвестиционных проектах в строительстве водопроводных и канализационных сооружений (в том числе трубопроводов, насосных станций, очистных сооружений, коллекторов, объектов теплоснабжения).	Ежемесячно	10 000

ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ

Услуга "Тематические новости" - это оперативная и периодическая информация об интересующей отрасли экономики РФ (всего более 80 тематик), подготовленная путем мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных министерств и местных органов власти. Информация представлена в структурированном отчете, в форме, удобной для извлечения и обработки информации. *Минимальный срок подписки – 3 мес.* Периодичность получения "Ежедневно" обозначает получение информации 1 раз в день по рабочим дням.

Наименование отрасли	№	Название тематики	Периодичность получения	Стоимость в месяц
Энергетика	1.	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	4.	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	6.	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	1.	Инвестиционные проекты в нефтяной промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	4.	Топливный рынок и АЗС	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Инвестиции в газо-нефтехимии России	2 раза в неделю	15 000 руб.
Химическая промышленность	1.	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
Металлургия	1.	Чёрная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	2.	Инвестиционные проекты в чёрной металлургии РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	3.	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	4.	Инвестиционные проекты в цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	5.	Горнодобывающая промышленность РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	6.	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.

Наименование отрасли	№	Название тематики	Периодичность получения	Стоимость в месяц
Строительство России	1.	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	2.	Торговое и административное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	3.	Жилищное строительство РФ	1 раз в неделю	6 000 руб.
	4.	Дорожное строительство РФ	ежедневно	6 000 руб.
NEW!		<i>Индивидуальный мониторинг СМИ</i>	<i>Согласовывается</i>	<i>От 10 000 руб.</i>

Внимание! Вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. Для Вашей компании специалисты агентства "iNFOLine" готовы предоставить комплекс информационных услуг, в виде заказных маркетинговых исследований, баз инвестиционных проектов и регулярного мониторинга отрасли индивидуально - на специальных условиях сотрудничества!

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам: (812) 322-6848, (495) 772-7640 доб.142
или по электронной почте str@allinvest.ru

С уважением, Евгений Шаламов,
Менеджер по работе с клиентами



Информационное агентство iNFOLine создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1150 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

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

