

**ИССЛЕДОВАНИЕ**

# Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России

Итоги 2015 года. Тенденции 2016 года.  
Прогноз до 2018 года

2016

- Состояние нефтегазовой отрасли России: запасы, добыча, потребление, цены, инвестиционная активность и прогноз развития на 2016-2018 гг.
- Анализ государственного регулирования нефтяной и газовой отраслей России: добыча, транспорт, переработка, сбыт
- Рейтинги крупнейших инжиниринговых компаний
- Описание 280 крупнейших инвестиционных проектов

Агентство INFOLine занимается разработкой и реализацией информационных и аналитических продуктов, консультированием и поддержкой деловых форумов и мероприятий в сфере строительства и инвестиций, ритейла и потребительского рынка, топливно-энергетического комплекса, транспорта, машиностроения и др. На постоянной основе мы оказываем поддержку более 3000 компаний России и мира. В соответствии с правилами ассоциации ESOMAR все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам.

## Содержание

<b>Об Исследовании .....</b>	<b>4</b>
<b>Раздел I. Инвестиционная активность в нефтегазовой промышленности.....</b>	<b>8</b>
1.1. Текущее состояние нефтяной и газовой промышленности России .....	8
1.1.1. Состояние нефтяной и нефтеперерабатывающей отрасли России .....	8
1.1.2. Анализ государственного регулирования развития нефтяной отрасли России.....	30
1.1.3. Состояние газовой и газоперерабатывающей отрасли России .....	63
1.1.4. Анализ государственного регулирования газовой отрасли России.....	80
1.2. Прогноз инвестиционной деятельности в нефтегазовой и промышленности России в 2016-2018 гг.....	95
1.2.1. Общая характеристика инвестиционной деятельности в нефтегазовой промышленности России.....	95
1.2.2. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной отрасли по сегментам.....	96
1.2.3. Показатели инвестиционной деятельности компаний нефтяной отрасли .....	105
1.2.4. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли по сегментам.....	108
1.2.5. Показатели инвестиционной активности компаний газовой отрасли .....	118
<b>Раздел II. Рынок проектных услуг в нефтегазовой промышленности России .....</b>	<b>122</b>
2.1. Текущее состояние рынка проектных услуг в нефтегазовой промышленности России .....	122
2.2. Тенденции и перспективы развития рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности России.....	136
<b>Раздел III. Рынок строительных услуг в нефтегазовой промышленности России .....</b>	<b>147</b>
3.1. Текущее состояние рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности России.....	147
3.2. Тенденции и перспективы развития рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности России .....	161
<b>Раздел IV. Рейтинги компаний на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности России.....</b>	<b>164</b>
4.1. Рейтинг проектных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России .....	164
4.2. Рейтинг строительных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России .....	169
<b>Раздел V. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной и газовой промышленности .....</b>	<b>174</b>
5.1. Крупнейшие инвестиционные проекты нефтяной отрасли.....	174
5.1.1. Технологические объекты первичной подготовки нефти .....	174
5.1.2. Технологические объекты нефтепереработки .....	301
5.2.3. Технологические объекты нефтехимии .....	436
5.2.4. Технологические объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов .....	455
5.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли .....	507
5.2.1. Технологические объекты добычи газа .....	507
5.2.2. Технологические объекты транспортировки и хранения газа .....	581
5.2.3. Технологические объекты переработки газа .....	650
5.2.4. Технологические объекты сжижения газа .....	661
5.2.5. Технологические объекты газохимии .....	682
<b>Приложения 1. Список таблиц в исследовании .....</b>	<b>702</b>
<b>Приложение 2. Список диаграмм и иллюстраций в исследовании .....</b>	<b>704</b>
<b>Информационные продукты «INFOLine» для компаний топливно-энергетического комплекса.....</b>	<b>709</b>

## Об Исследовании

**Цель исследования:** анализ состояния и прогноз развития рынка инжиниринга в нефтегазовой отрасли России, прогноз инвестиционной деятельности, мониторинг и структурированное описание 280 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 2018 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 85% рынка строительных услуг для нефтегазового сектора. Объем рынка проектных услуг для нефтегазового сектора составляет около 180 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, замедление роста экономики Китая и политика диверсификации структуры импорта энергоносителей, реализуемая рядом стран ЕС, затягивание сроков реализации контрактов на экспорт газа из ЕСГ в Китай. В 2016 г. адаптация российских нефтегазовых компаний к новой реальности и новым ценам на углеводороды фактически завершилась, но появились новые вызовы – повышение налоговой нагрузки на отрасль, риски нестабильности и несбалансированности политики регулятора.

В 2015 г. темп роста инвестиций в основной капитал предприятий добычи нефти и природного газа вырос на 13% в сопоставимых ценах, объем инвестиций превысил 2,3 трлн. руб. Инвестиции в производство нефтепродуктов в 2015 г. увеличились по сравнению с показателем за 2014 г. на 4,7%, до 510 млрд. руб. В ближайшие объем капитальных вложений в нефтегазовую отрасль будет находиться на высоком достигнутом уровне, основным приоритетом будут выступать проекты в сегменте добычи углеводородов. В 2015 г. объем инвестиций в основные фонды добывающих, перерабатывающих, транспортных и распределительных предприятий в ТЭК составил около 4,7 трлн. руб., сегмент добычи нефти и газа в структуре инвестиций в ТЭК составляет около 50%. Сохранение объема финансирования обеспечено девальвацией рубля: компании-экспортеры нефти и газа генерируют валютную выручку, при этом операционные расходы преимущественно выражены в рублях; в результате у компаний остается возможность поддерживать достигнутый уровень инвестиций при закупке проектных и строительных услуг.

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 2018 г. по реализуемым инвестиционным проектам. Исследование INFOline сочетает в себе описание ключевых направлений 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 г., итоги 2015 г., тенденции 2016 г. и прогноз до 2018 г.

**Преимущества исследования:** структурированное подробное описание 280 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 2016-2018 гг., 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 нефтегазовой отрасли, оказывающих услуги по проектированию, комплектации и (или) строительства объектов нефтегазовой промышленности, а также организаций, выполняющих строительные-монтажные работы и инжиниринговые компании полного цикла. 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, нефтегазохимической отрасли и топливно-энергетического комплекса России в целом;
  - данные Министерства энергетики, Центрального диспетчерского управления ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Центрального банка РФ;
  - данные производственных компаний нефтегазовой отрасли (годовые и квартальные отчеты, финансовые отчеты, доклады и интервью, корпоративные презентации, сообщения служб МТО и капитального строительства, документы тендерных площадок и другие источники);
  - мониторинг реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, а также в промышленном и гражданском строительстве, показателей производства, потребления и стоимости энергоносителей, макроэкономических показателей с использованием данных Росстата, Министерства энергетики, Министерства строительства и ЖКХ, Минэкономразвития, Центрального банка РФ. 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: «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 по газовой отрасли, нажмите **ЗДЕСЬ**.

Для обеспечения корректности оценки и минимизации двойного счета ёмкость и структура рынка оцениваются одновременно со стороны спроса (закупка инжиниринговых услуг компаниями ТЭК в рамках годовых инвестиционных программ и конкретных инвестиционных проектов, за вычетом расходов на приобретение технологического оборудования и строительных материалов) и предложения (реализация инжиниринговых услуг проектными и строительными компаниями, предоставляющими инжиниринговые услуги в ТЭК). При этом используются следующие источники данных:

- инвестиционные программы крупнейших ВИНК, данные Правительства РФ (Министерства энергетики РФ, Министерства экономического развития и прочих заинтересованных ведомств), данные Федеральной службы государственной статистики;
- база инвестиционных проектов в ТЭК (с учетом стадий и этапов их реализации, а также динамики инвестиций по проектам), мониторинг которых на постоянной основе осуществляет INFOLine в рамках подготовки ежемесячных обзоров проектов развития инженерной инфраструктуры и ежегодных Исследований нефтяной и газовой отрасли, а также рынка инжиниринга в нефтегазовой отрасли;
- финансовая отчетность, материалы конференций и презентации крупнейших инжиниринговых компаний рынка проектных и строительных услуг России, принимающих участие в инвестиционных проектах в ТЭК;
- данные мониторинга СМИ.

Также при анализе рынка с целью минимизации двойного счёта расчёты и оценки выполняются с учетом роли компаний-участниц инвестиционных проектов (являются ли они преимущественно генеральными подрядными организациями или преимущественно субподрядными организациями).

Среди проектных и строительных организаций, специализирующихся на оказании инжиниринговых услуг в нефтегазовой отрасли России, INFOLine выделяет две группы компаний: 1) организации-резиденты РФ, выполняющие преимущественно проектные работы в нефтегазовой отрасли; 2) организации-резиденты РФ, выполняющие преимущественно строительные работы в нефтегазовой отрасли.

**Структура Исследования:** Исследование «Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности России. Итоги 2015 г. Тенденции 2016 г. Прогноз до 2018 г.» 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 2018 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 проектных организаций и 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 280 крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной и газовой отраслей России в период до 2018 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.

## Информация об агентстве «INFOLine»

Информационное агентство «INFOLine» было 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** (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ТАИФ-НК» и др.), **ведущие компании сегмента переработки углеводородов и нефтегазохимии** (ПАО «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 «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» и другие), **ведущие научно-исследовательские организации** нефтегазового сектора – «ВНИПИнефть», «ВНИИГАЗ», ООО «НИИгазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка».

# INFO Line

информационное агентство information agency



Дополнительную информацию Вы можете получить на сайтах [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)



## Раздел I. Инвестиционная активность в нефтегазовой промышленности

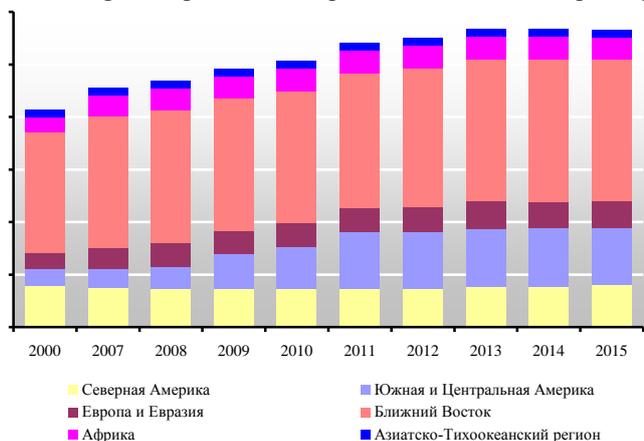
### 1.1. Текущее состояние нефтяной и газовой промышленности России

#### 1.1.1. Состояние нефтяной и нефтеперерабатывающей отрасли России

##### Состояние сырьевой базы нефтяной отрасли мира и России

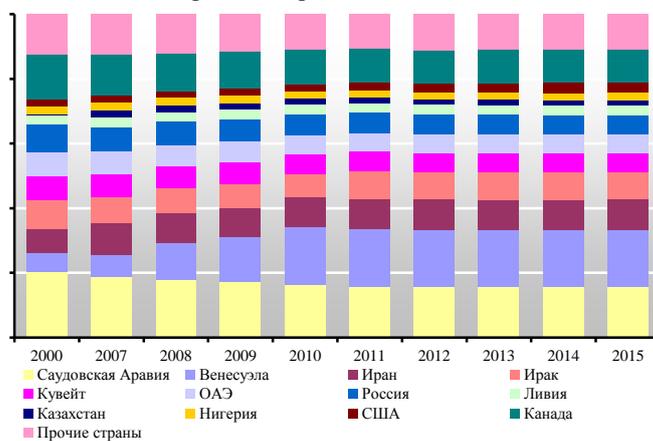
Прирост доказанных мировых запасов нефти в 1990-2015 гг. обусловлен ростом показателей Южной и Центральной Америки (в ... раза) и Африки (в ... раза), в то время как запасы в Европе и Евразии выросли на ...%, Северной Америке – ...%, Ближнем Востоке – на ...%, регионе АТР – на ...%. Россия входит в первую десятку стран с крупнейшими запасами нефти, уступая только странам Ближнего Востока и Венесуэле. Россия занимает 7 место в мире (5,6% мировых запасов). <...>

Рисунок 1. Динамика и структура объема доказанных запасов нефти по регионам мира в 2000-2015 гг., млрд. барр.



Источник: British Petroleum plc, Statistical Review of World Energy 2016

Рисунок 2. Динамика и структура доказанных запасов нефти по странам мира в 2000-2015 гг., %



Источник: British Petroleum plc, Statistical Review of World Energy 2016

Учет запасов нефти в России отличается от международных стандартов: так, стандарты аудита запасов России не учитывают оценки экономической целесообразности разработки месторождений и не соответствуют международным методикам: из 22,0 млрд. тонн запасов нефти ABC<sub>1</sub>, C<sub>2</sub> порядка 4 млрд. тонн в новых месторождениях (90% запасов новых месторождений) и 6,7 млрд. тонн разрабатываемых месторождений (40% их запасов) нерентабельны для разработки при существующей налоговой системе. <...>

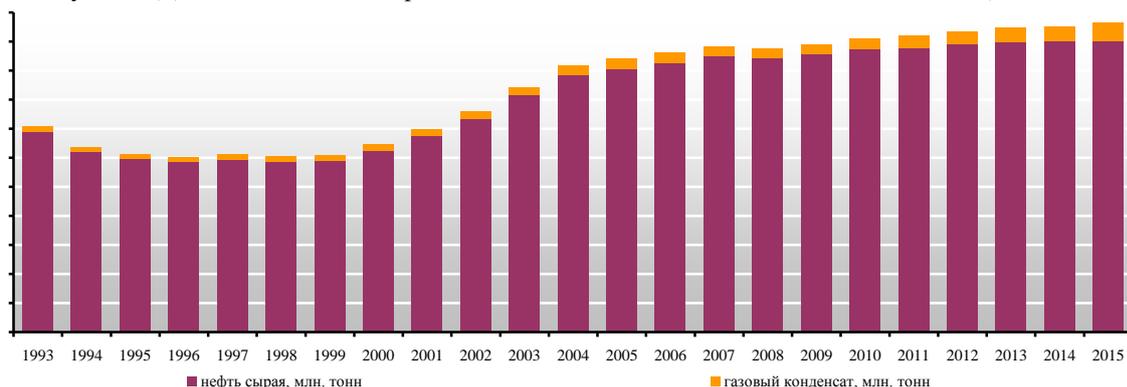
##### Состояние сырьевой базы нефтяной отрасли в России

В целом в Российской Федерации запасы нефти промышленных категорий (ABC<sub>1</sub>+C<sub>2</sub>) в размере ... млрд. тонн могут обеспечить текущий уровень добычи на ближайшие 40 лет. <...>

В 2015 г., по данным ЦДУ ТЭК, в России добыто 533,2 млн. тонн (рост на 1,56% к 2014 г.) нефти с газовым конденсатом. В 2000-2015 гг. объем добычи нефти увеличился в <...>.

В I полугодии 2016 г. объем добытой нефти увеличился на <...> по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. и составил <...>.

Рисунок 3. Динамика добычи нефти и газового конденсата в России в 1993-2015 гг., млн. тонн



Источник: данные ФСГС

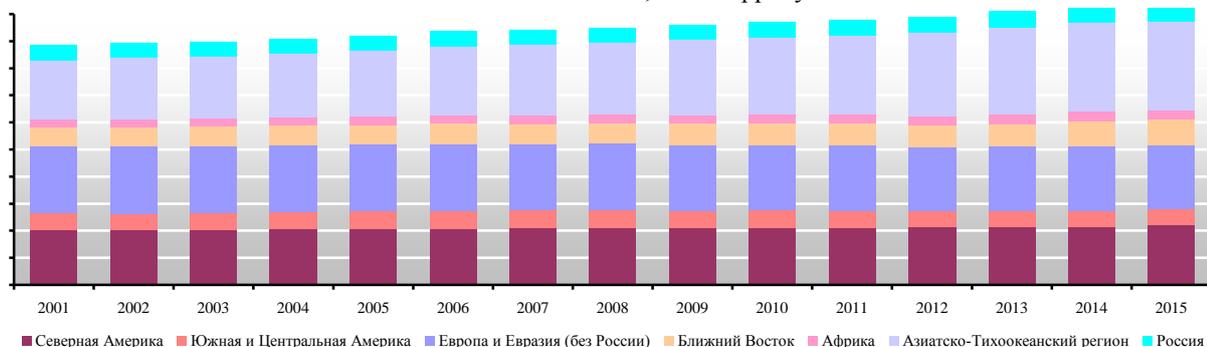
### Нефтеперерабатывающая промышленность в мире

В 2015 г. мировые мощности предприятий по переработке нефти составили <...>, увеличившись на 0,5% (на 0,45 млн. барр./сут.) по сравнению с 2014 г.

Несмотря на общий рост мировых мощностей предприятий по переработке нефти в 2015 г., в странах Азиатско-Тихоокеанского региона зафиксирован спад показателей переработки нефти на <...> барр./сут.

Увеличение общемирового показателя нефтепереработки обеспечено за счет прироста производственных мощностей нефтепереработки в <...>. Наибольшее снижение нефтеперерабатывающих мощностей зафиксировано в на <...>

Рисунок 4. Динамика и структура производственных мощностей первичной переработки нефти по регионам мира и в России в 2001-2015 гг., млн. барр./сут.

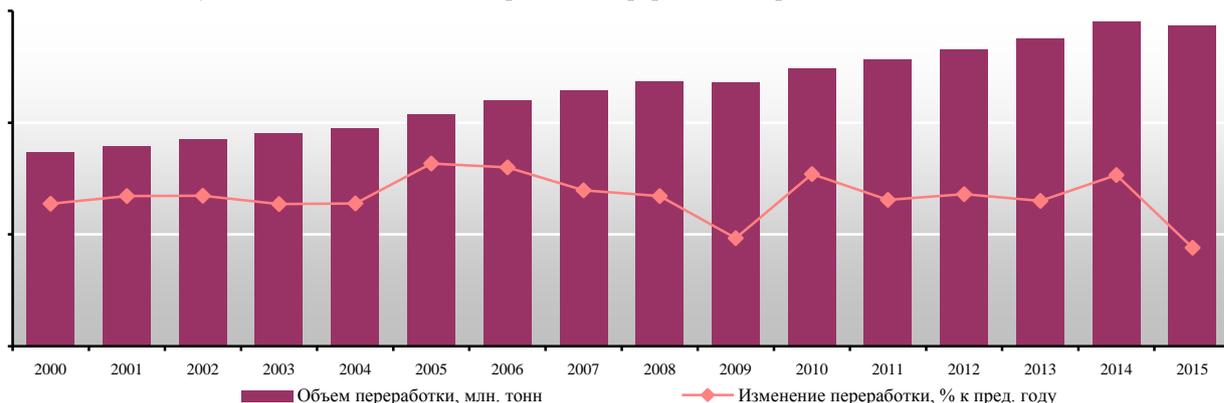


В 2015 г. объем первичной переработки нефти снизился на <...> и в натуральном выражении составил <...> млн. тонн. В структуре переработки нефти прирост показал только выпуск дизельного топлива.

В I полугодии 2016 г. производство нефтепродуктов сократилось на <...> по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. Производство автомобильного бензина <...>, выпуск дизельного топлива сократился на <...>, до <...> млн тонн, производство топочного мазута сократилось <...>

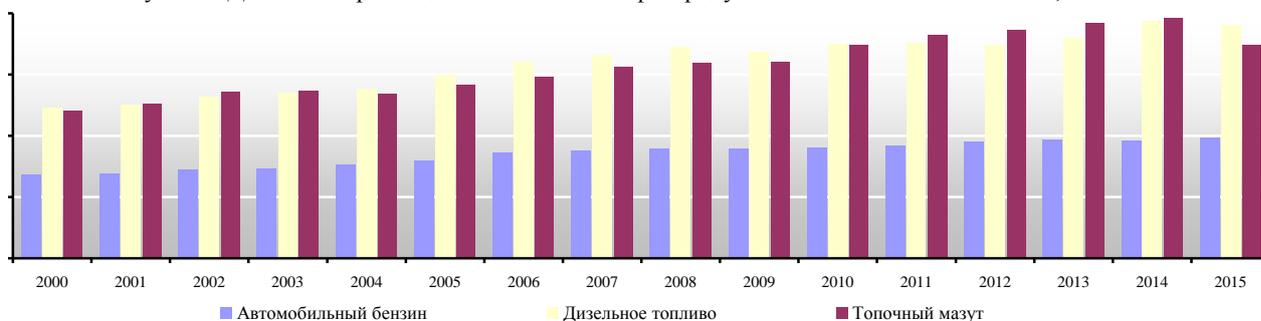
<...>

Рисунок 1. Динамика объема первичной переработки нефти в России в 2000-2015 гг.



В структуре товарной продукции российских НПЗ преобладает дизельное топливо, доля которого составляет около <...> объема перерабатываемого сырья. <...>

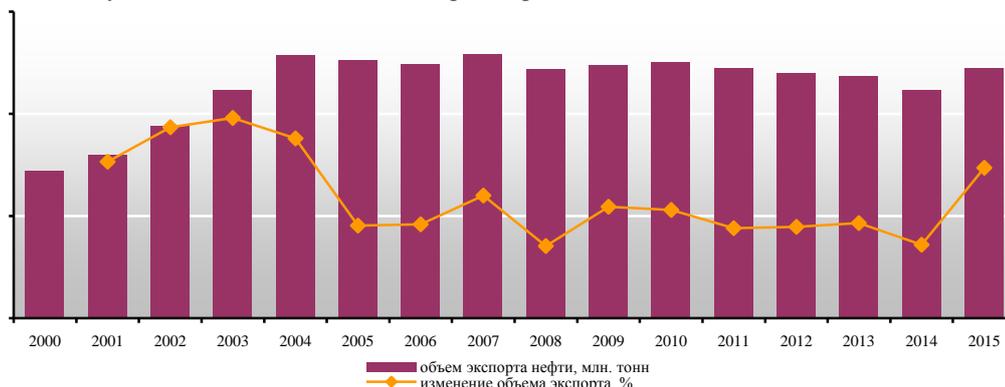
Рисунок 2. Динамика производства основных нефтепродуктов в России в 2000-2015 гг., млн. тонн



В 2015 г. объем экспорта нефти в натуральном выражении вырос на 9,4% по сравнению с 2014 г. и составил <...>. В стоимостном выражении экспорт нефти сократился на <...>, в том числе в дальнее зарубежье – <...>, в СНГ – <...> млрд. долл.

В I полугодии 2016 г. объем экспорта нефти в натуральном выражении <...>

Рисунок 3. Динамика объема экспорта нефти из России в 2000-2015 гг., млн. тонн

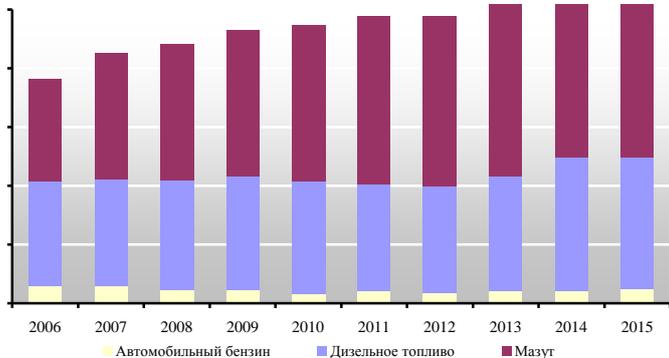


В 2015 г. отгрузка нефтепродуктов на экспорт по типам продукции составила:

- <...> тыс. тонн автомобильного бензина (на <...> тыс. тонн больше соответствующего показателя 2014 г., рост на <...>);
- <...> тыс. тонн дизельного топлива (на <...> тыс. тонн меньше соответствующего показателя 2004 г., снижение на <...>%);

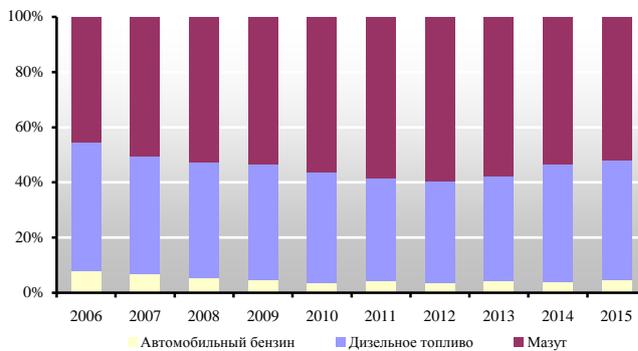
■ <...> тыс. тонн топочного мазута (на <...> тыс. тонн меньше соответствующего показателя 2014 г., сокращение на <...>%).  
В I полугодии 2016 г. <...>

Рисунок 1. Динамика и структура экспорта основных нефтепродуктов в 2006-2015 гг., млн. тонн



Источник: данные ЦДУ ТЭК

Рисунок 2. Динамика и структура экспорта основных нефтепродуктов в 2006-2015 гг.



Источник: данные ЦДУ ТЭК

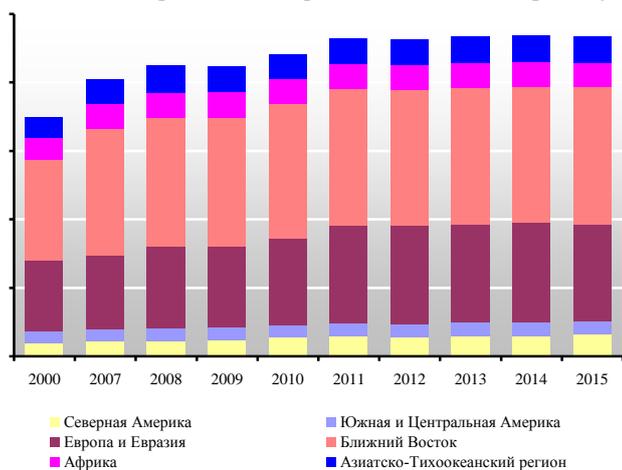
## 1.1.2. Анализ государственного регулирования развития нефтяной отрасли России

### ДЕМО-ВЕРСИЯ

## 1.1.3. Состояние газовой и газоперерабатывающей отрасли России

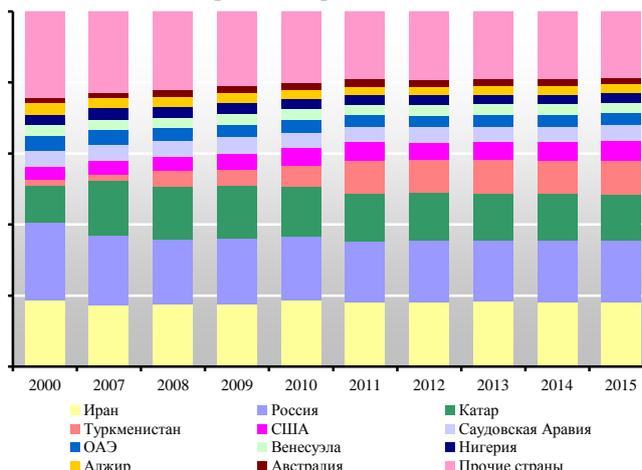
Россия в 2015 г. с запасами газа в 32,3 трлн. куб. м. (17,3% в мировых запасах) занимает второе место среди стран с крупнейшими запасами газа, уступая только Ирану – запасы которого составляют 34 трлн. куб. м. или 18,2% от мировых запасов газа. Совокупный объем запасов газа Ирана и России составляет 35,5% мирового объема. На третьем месте по запасам газа находится Катар – запасы 24,5 трлн. куб. м. или 13,1% от мировых запасов газа. Динамика и структура объема доказанных запасов газа по регионам и странам мира представлена на следующих диаграммах.

Рисунок 5. Динамика и структура объема доказанных запасов газа по регионам мира в 2000-2015 гг., трлн. куб. м



Источник: Statistical Review of World Energy, 2015

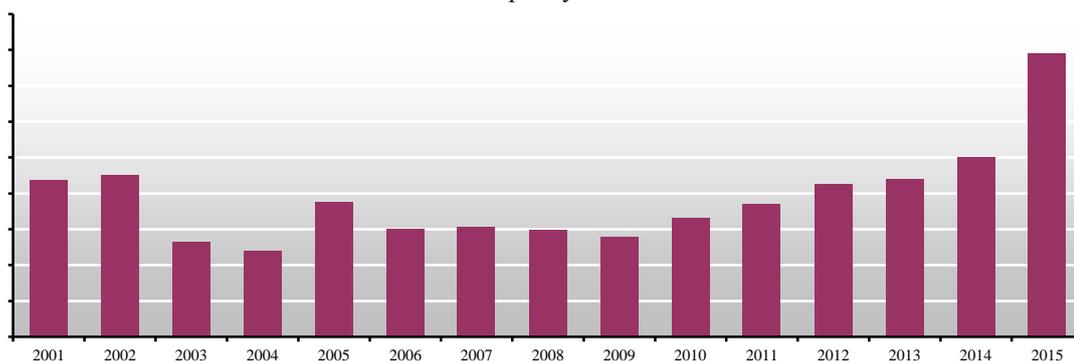
Рисунок 6. Динамика и структура доказанных запасов газа по странам мира в 2000-2015 гг., %



Источник: Statistical Review of World Energy, 2015

В 2015 г. 71,5% разведанных запасов относится к достоверным категориям (A+B+C<sub>1</sub>). Доля распределенного фонда запасов категорий A+B+C<sub>1</sub> составляет 96,3%. Запасы свободного газа категории C<sub>2</sub> в 2015 г. оценивалась Министерством природных ресурсов и экологии РФ в размере 20,1 трлн. куб. м, соответствующая доля распределенного фонда составляла 93,3%.

Рисунок 7. Динамика прироста запасов свободного газа категорий А+В+С1 за счет ГРП в России в 2004-2015 гг., млрд. куб. м

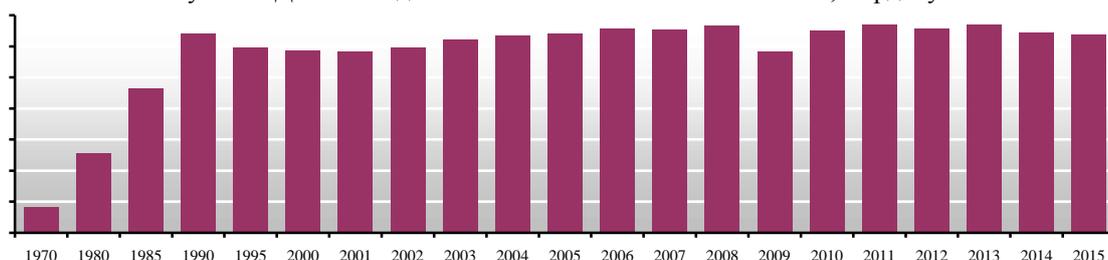


*Источник: Федеральное агентство по недропользованию РФ*

По состоянию на август 2016 г. доля разведанных запасов газа в структуре начальных суммарных запасов России составляет ...%. За время добычи из недр отобрано ...% начальных суммарных ресурсов газа. В России разведано менее ...% ресурсов газа.

В 2000-2015 гг. объемы добычи газа в России увеличились на ...%. В 2015 г. добыча природного газа сократилась на 1% по сравнению с 2014 г. и составила 635,5 млрд. куб. м.

Рисунок 8. Динамика добычи газа в России за 1970-2015 гг., млрд. куб. м

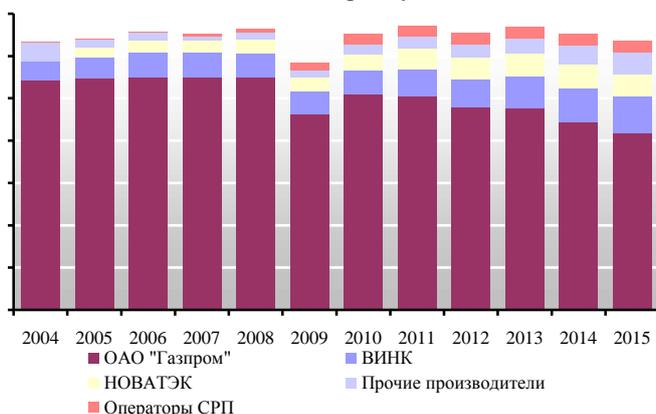


*Источник: Федеральное агентство по недропользованию РФ, ЦДУ ТЭК*

В 2015 г. вертикально интегрированные нефтяные компании обеспечили ...% добычи газа в России, среди лидеров по абсолютным показателям выделяются компании «Лукойл» – ... млрд. куб. м и «Сургутнефтегаз» – ... млрд. куб. м. В 2015 г. «НОВАТЭК» добыло ... млрд. куб. м, сохранив статус крупнейшего независимого игрока газодобывающей отрасли России.

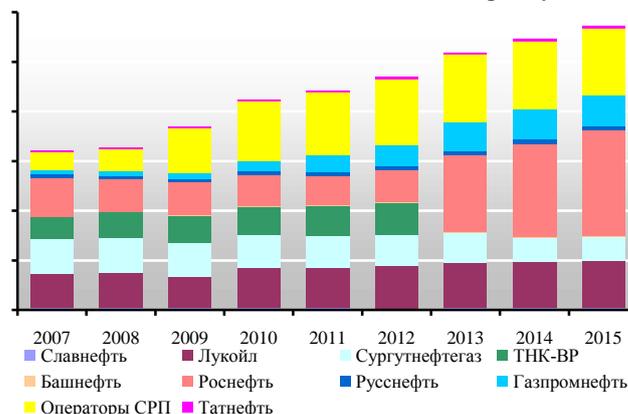
В I полугодии 2016 г. ПАО «НК «Роснефть» увеличило добычу газа на ...% до ... млрд. куб. м, ОАО «НОВАТЭК» – на ...% до ... млрд. куб. м, ПАО «Газпром нефть» – на ...% до ... млрд. куб. м, ПАО «Лукойл» – на ...% до ... млрд. куб. м.

Рисунок 9. Добыча газа российскими компаниями 2004-2015 гг., млрд. куб. м



*Источник: ЦДУ ТЭК*

Рисунок 10. Структура добычи газа нефтяными компаниями России 2007-2015 гг., млрд. куб. м

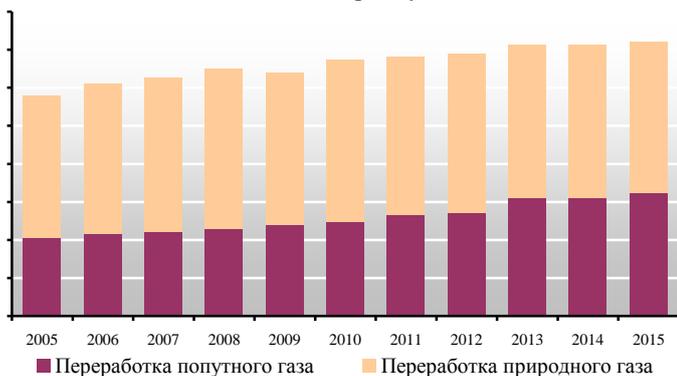


*Источник: Министерство природных ресурсов, ЦДУ ТЭК, ВИНК*

В 2015 г. в рамках Единой системы газоснабжения России по газотранспортной системе ПАО «Газпром» на территории России транспортировано ... млрд. куб. м газа, что на ... % выше чем в 2014 г. <...>

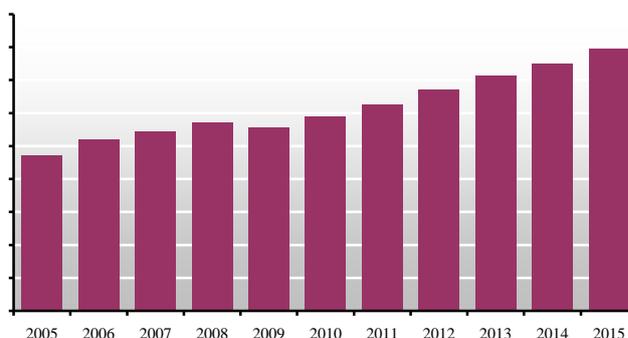
По итогам 2015 г. суммарный объем газа, поставленного на переработку, составил ... млн. куб. м., что ниже аналогичного показателя за 2014 г. на ... %. Доля ПНГ в общем объеме газа, поставленного на переработку в 2015 г. составила ... %, или ... млрд. куб. м. <...>

Рисунок 11. Динамика переработки газа на ГПЗ России в 2005-2015 гг., млрд. куб. м



Источник: ЦДУ ТЭК

Рисунок 12. Динамика объема производства СУГ в России в 2005-2015 гг., млн. тонн



Источник: Министерство энергетики, ЦДУ ТЭК

В 2008-2015 гг. существенных изменений объема переработки природного газа не наблюдается, при этом объем переработки попутного нефтяного газа в этот период увеличился на ...%. Несмотря на увеличение объемов переработки газа, квалифицированно перерабатывается менее ...% добытого ПНГ.

#### 1.1.4. Анализ государственного регулирования газовой отрасли России

### ДЕМО-ВЕРСИЯ



## 1.2. Прогноз инвестиционной деятельности в нефтегазовой и промышленности России в 2016-2018 гг.

### 1.2.1. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной отрасли по сегментам

Основными инвестиционными площадками на период до 2020 г. будут Уральский федеральный округ (...% всех инвестиций), Приволжский федеральный округ (...%) и Сибирский федеральный округ (...%). Наибольшие инвестиционные затраты прогнозируются до 2020 г. при освоении следующих месторождений: Приобское, Ванкорское, Западно-Мессояхское, Новопортовское, Приразломное, Юрубчено-Тохомское, месторождение им. Филановского, Восточно-Мессояхское, Мало-Балыкское, Восточно-Уренгойское, Ново-Уренгойское, Куюмбинское, Верхнечонское. Общий объем капиталовложений на эти 11 месторождений превысит ... трлн. руб. (более ... млрд. долл.). <...>

Рисунок 4. Динамика суммарного объема инвестиций в нефтяной отрасли в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., млрд. руб.

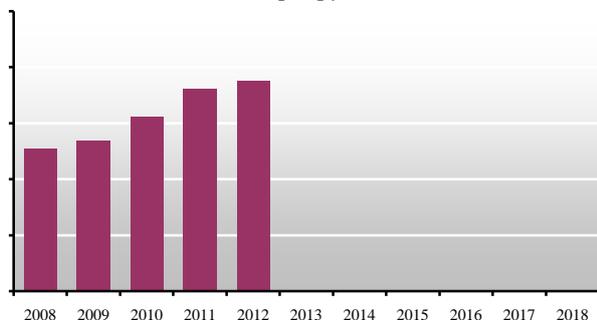
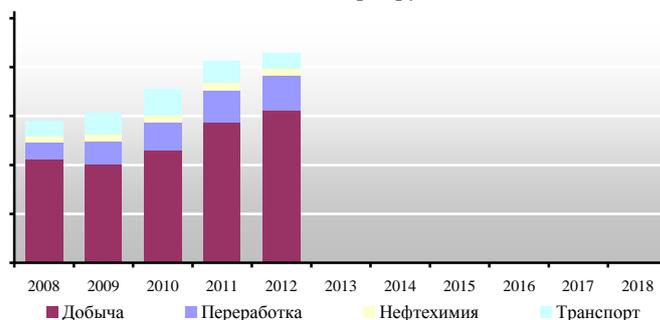


Рисунок 5. Динамика суммарного объема инвестиций в нефтяной отрасли по сегментам в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., млрд. руб.



Подробная структура инвестиций в проекты нефтяной отрасли охарактеризована в таблицах.

Таблица 6. Структура инвестиций в нефтяной отрасли России по основным сегментам в 2008-2015 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб. с НДС

Отрасль	№ п.п.	Сегмент отрасли	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Нефтяная отрасль	1.1	Технологические объекты первичной подготовки и добычи нефти	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
	1.2	Технологические объекты нефтепереработки	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
	1.3	Технологические объекты нефтехимии	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
	1.4	Технологические объекты транспортировки нефти и нефтепродуктов <sup>1</sup>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
	1.5	Суммарный объем инвестиций	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

<...>

<sup>1</sup> Сегмент включает такие объекты как магистральные и межпромысловые нефтепроводы, магистральные нефтепродуктопроводы, перекачивающие станции, объекты хранения, а также объекты железнодорожной и водной транспортной инфраструктуры.

## 1.2.4. Инвестиционная деятельность и крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли по сегментам

В мае 2015 г. распоряжением Правительства РФ от 6.05.2015 г. №816-р утверждена новая редакция Схемы территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта) на период до 2030 г. В новую редакцию схемы, кроме объектов, планируемых к строительству, включены планируемые к реконструкции объекты трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов (около 2 тыс. объектов), а также объекты газопроводов «Турецкий поток», «Сила Сибири», «Алтай» и газопровода «Краснодарский край – Крым». В рамках развития системы магистральных нефтепроводов запланирована реализация следующих крупнейших проектов: III, IV, V и VI нитки газопровода «Бованенково - Ухта», газопроводы для подключения месторождения Каменномыское море, Северо-Каменномыского месторождения, месторождений Парусовой группы и Тазовской губы Карского моря, газопроводная система от месторождений Обской и Тазовской губ Карского моря, а также проекты расширения ЕСГ для обеспечения подачи газа в III и IV нитки газопровода «Северный поток». <...>

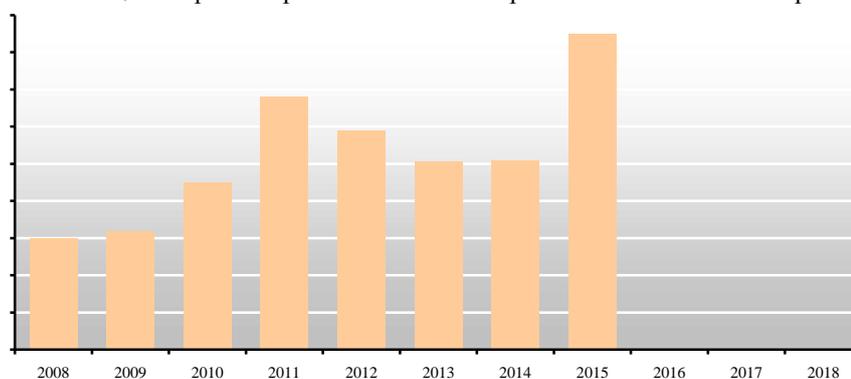
Суммарные инвестиции в развитие газовой отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку, сжижение газа и развитие газохимических производств) в 2016-2028 гг. превысят ... трлн. руб. (около ... млрд. долл.). Прогнозная структура инвестиций в проекты развития газовой отрасли до 2018 г. представлена в следующих таблицах и диаграммах. <...>

Таблица 7. Прогноз объема инвестиций в газовой отрасли России по основным сегментам на период до 2018 г., млрд. руб. с НДС

Сегмент газовой отрасли	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Технологические объекты первичной подготовки газа	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Технологические объекты переработки газа	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Технологические объекты сжижения природного газа	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Технологические объекты газохимии	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
Технологические объекты транспортировки газа <sup>1</sup>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...
<b>Суммарный объем инвестиций</b>	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

Источник: данные компаний, данные Правительства РФ, расчеты и прогноз INFOLine

Рисунок 13. Динамика инвестиций в проекты развития газовой отрасли в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., трлн. руб.



Источник: данные компаний, данные Правительства РФ, расчеты и прогноз INFOLine

### Прогноз объема инвестиций в сегменте добычи газа

Суммарный объем инвестиций в проекты сегмента «Технологические объекты первичной подготовки газа» специалисты INFOLine оценивают в размере ... трлн. руб. (... млрд. долл.) в 2016-2018 гг. <...>

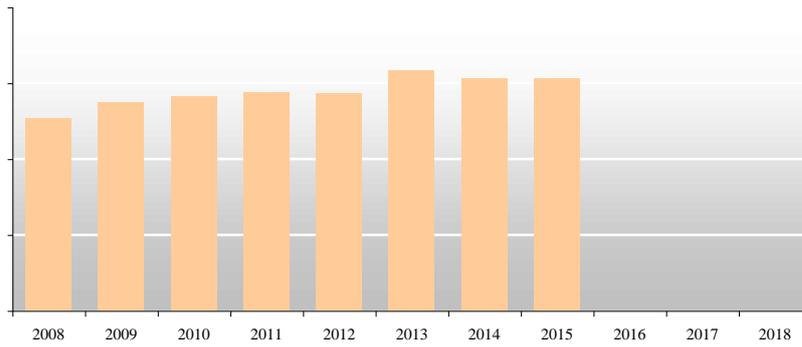
Таблица 8. Прогноз объема инвестиций в газовой отрасли России в сегменте «Технологические объекты первичной подготовки газа» на период до 2018 г., млрд. руб. с НДС

Сегмент	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Технологические объекты первичной подготовки газа	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...

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

<sup>1</sup> Сегмент включает такие объекты как магистральные газопроводы, компрессорные станции, магистральные продуктопроводы и конденсатопроводы, объекты хранения и отгрузки СУГ.

Рисунок 14. Динамика инвестиций в проекты сегмента «Технологические объекты первичной подготовки газа» в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., млрд. руб.



**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

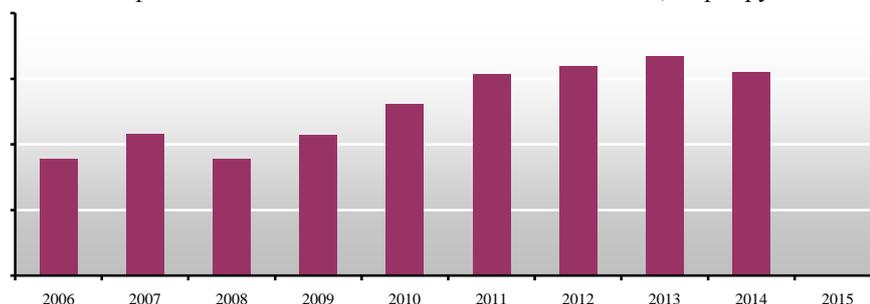
## Раздел II. Рынок проектных услуг в нефтегазовой промышленности России

### 2.1. Текущее состояние рынка проектных услуг в нефтегазовой промышленности России

В 2015 г. объем российского рынка проектных услуг в нефтегазовом комплексе <...> по сравнению с показателем за 2014 г. на <...> и составил <...> млрд. руб. Суммарный объем работ по проектированию наземного обустройства месторождений, магистральных трубопроводов и объектов нефте- и газопереработки вырос в 2 раза с 2006 г.

В 2015 г. высокие риски для проектов в нефтяной и газовой отрасли привели к усилению конкуренции за клиента на рынке проектирования.

Рисунок 15. Динамика объема рынка проектных инжиниринговых услуг для нефтегазового комплекса России в 2006-2015 гг., млрд. руб.



Источник: данные RPI Research, INFOLine

Основной массив заказов на оказание инжиниринговых услуг формируют группы компаний «Роснефть», «Газпром», «Сургутнефтегаз» и «ЛУКОЙЛ», совместно обеспечивая около 80% рынка. <...>

### ДЕМО-ВЕРСИЯ

### 2.2. Тенденции и перспективы развития рынка проектных услуг для нефтегазовой промышленности России

ТОР 30 российских компаний-проектировщиков обслуживают порядка ...% объема рынка, их суммарная выручка составила в 2015 г. <...> млрд. руб., что ... аналогичного показателя за 2014 г.

Суммарный объем инвестиций в развитие газовой отрасли (включая подготовку, транспортировку, переработку, сжижение газа и развитие газохимических производств) в период до 2018 г. 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

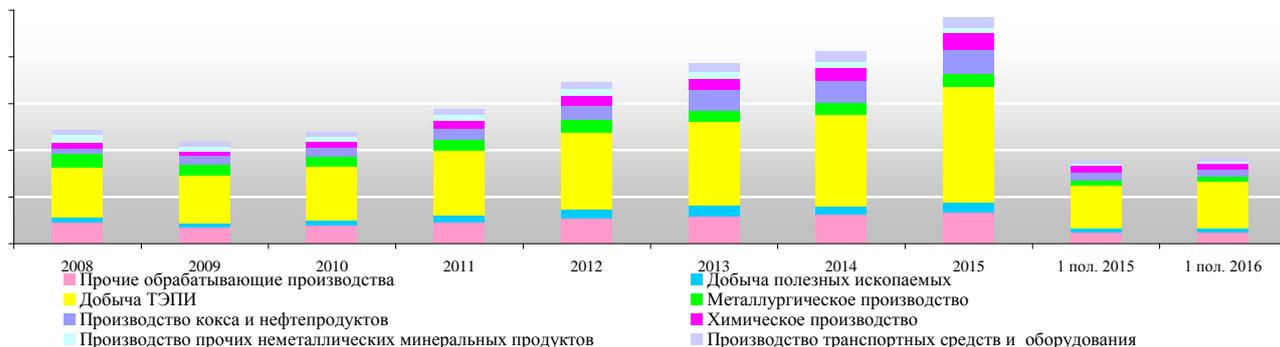
### 3.1. Текущее состояние рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности России

Многие факторы, сдерживающие эволюцию рынка строительных услуг в нефтегазовой промышленности России в течение последних 20 лет, сохраняют свое влияние до настоящего времени. В результате капитальные затраты в России при реализации инвестиционных проектов на 25-60% выше, нежели в случае возведения аналогичных производственных объектов в Европе.

<...>

По итогам 1 полугодия 2016 г. ввод промышленных объектов в России составил порядка ... млн. кв. м (или ... объектов).

Рисунок 16. Динамика инвестиций в промышленность России по отраслям в 2008-1 кв.2016 г., млрд. руб.



Источник: данные ФСГС

<...>

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

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**



## 4.2. Рейтинг строительных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России

В России на рынке генподрядных услуг для компаний нефтегазового комплекса преобладают компании, либо являющиеся дочерними обществами государственных монополий, либо дочерними обществами стратегических подрядчиков госкорпораций.

В 2015 г. лидерство в рейтинге строительных компаний нефтегазового сектора сохраняет ООО «Стройгазмонтаж». Относительно 2014 г. выручка компании выросла на 24,2% и составила 279,5 млрд. руб. Увеличить показатель компании удалось за счет участия в проектах строительства газопровода «Сила Сибири», строительства нефтеконденсатопровода «Уренгой – Пурпе», строительства второй нитки газопроводов «Бованенково – Ухта» и «Ухта – Торжок», обустройства Ковыктинского месторождения. Также ООО «Стройгазмонтаж» в качестве генерального подрядчика осуществляет строительство моста через Керченский пролив.

Таблица 10. Рейтинг строительных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России по выручке в 2012-2015 гг., млрд. руб.

Логотип компании	Бенефициар	Наименование компании	2012	2013	2014	2015	Ранг 2012	Ранг 2013	Ранг 2014	Ранг 2015	Δ	Δ	Δ	Δ	
											в	в	в	в	
												2012	2013	2014	2015
	Аркадий Романович Ротенберг	ООО «Стройгазмонтаж»	324,7	226,6	225,0	279,5	2	2	1	1	→0	→0	↑1	→0	
	Геннадий Николаевич Тимченко	ЗАО «Стройтрансгаз»	23,6	57,8	102,7	188,3	8	3	3	2	↑5	↑5	→0	↑1	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
	АО Менеджмент	«Межрегионтрубопроводстрой»	...	...	...	...	3	17	12	11	→0	↓-14	↑5	↑1	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	...	
	Менеджмент	ООО «Бикор БМП»	...	...	...	...	30	31	30	30	-	↓-1	↑1	→0	

Источник: данные компаний, расчеты и оценки INFOLine

В 2015 г. на ТОП-5 строительных компаний в нефтегазовом секторе приходится ... млрд. руб. – на ... млрд. руб. (+20,7%) больше, чем в 2014 г.

## Раздел V. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтяной и газовой промышленности

### 5.1. Крупнейшие инвестиционные проекты нефтяной отрасли

#### **ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:**

Добыча нефти: Республика Коми: «Башнефть-Полюс», ООО: Месторождения Требса и Титова.

**Состояние на момент актуализации:**  
Промышленная эксплуатация



**Срок окончания:**  
2020 г.

**Объем инвестиций:**  
6 млрд. долл.

**Проектная мощность:**  
4,8 млн. тонн в год

**Местоположение:**  
Россия, Республика Коми

#### **Описание проекта:**

Месторождение Анатолия Титова расположено на 238 км северо-восточнее Нарьян-Мара, месторождение Романа Требса – в 220 км северо-восточнее Нарьян-Мара. По территории участка проходит нефтепровод Южное Хыльчую – Варандей, по которому сырье поступает на ППСН «Варандей» и далее на Варандейский нефтяной отгрузочный терминал.

Лицензия на разработку месторождений выдана на 25 лет, из которых 5 отводятся на геологоразведочные работы. В соответствии с лицензионным соглашением, объем нефти, соответствующий 42% добытого сырья, будет поставляться для переработки на уфимских НПЗ «Башнефть».

#### **История проекта:**

В декабре 2010 г. ОАО «Башнефть» как единственный претендент на месторождения Требса и Титова по решению комиссии получило лицензию. Одним из условий конкурса являлась переработка не менее 42% добытого углеводородного сырья на мощностях участника и реализация не менее 15% углеводородного сырья на товарно-сырьевой бирже в России. Компания «Башнефть» заплатила за лицензию 18,47 млрд. руб., что на 305 млн. руб. (+1,68%) больше, чем установленный минимальный стартовый платеж.

В конце 2011 г. лицензия была передана ООО «Башнефть-Полюс», 25,1% которого приобрело ПАО «Лукойл». Однако в мае 2012 г. передачу лицензии совместному предприятию оспорила в суде миноритарий «Башнефть» Светлана Проскуракова, после чего Роснедра отменили приказ о переоформлении лицензии на ООО «Башнефть-полюс». Проскуракова считала, что передача лицензии в СП влечет уменьшение запасов «Башнефть» и отрицательно влияет на инвестиционную привлекательность компании. Кроме того, ООО «Башнефть-Полюс» не может выполнить требование лицензии о переработке не менее 42% от объема добытой нефти на своих мощностях.

В августе 2012 г. суд оставил иск без удовлетворения, дело было прекращено.

В I квартале 2013 г. в ходе проверки Росприроднадзор выявил, что вместо сейсмики 2D «Башнефть» провела сейсмику 3D, тем самым нарушив условия лицензии. Роснедра направили компании уведомление о возможном досрочном отзыве лицензии.



В 2011-2013 гг. в рамках подготовки к пробной эксплуатации ООО «Башнефть-Полюс» выполнило обустройство и подключение к коммуникациям 12 разведочных скважин на месторождении им. Р. Требса. Построено свыше 40 км нефтесборных трубопроводов, около 80 км линий электропередач, первая очередь центрального пункта сбора нефти (ЦПС) мощностью до 1,5 млн. тонн в год, пункт приема-сдачи нефти (ППСН) с коммерческим узлом учета, напорный нефтепровод ЦПС «Требса» - ППСН «Варандей» протяженностью более 31 км, а также ряд вспомогательных объектов.

В 2013 г. на месторождении Требса и Титова подключены к добыче новые разведочные скважины, пробуренные в 2012-2013 гг. в соответствии с лицензионным соглашением.

В феврале 2014 г. ОАО «Башнефть» сообщило Росприроднадзору, что исправило нарушения по сейсмике 2D и обратилось в Роснедра с просьбой изменить условия лицензии. Министр природных ресурсов РФ Сергей Донской сообщил: «Роснедра рассмотрели предложения «Башнефти» и внесли изменения в лицензию в части возможности переработки нефти не только на мощностях «Башнефти». В марте 2014 г. велась подготовка месторождений - бурение эксплуатационных скважин, строительство дожимных насосных станций и межпромыслового трубопровода.

В апреле 2014 г. ООО «Генерация - НГО» признано победителем в конкурсе на поставку факельной установки. В рамках договора компания проведет работы по проектированию, производству и поставке факельной установки высокого давления СФНР 800/800-88. В мае 2014 г. компания выиграла тендер и приступила к работам по проектированию, производству и поставке котельной блочно-модульного типа УКМ-14,0 ВГЖ

23 мая 2014 г. Роснедра выдало ООО «Башнефть-Полюс» лицензию на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка недр, включающего нефтяные месторождения им. Р.Требса и А.Титова в Ненецком автономном округе. Срок действия лицензии - до февраля 2036 г.

23 мая 2014 г. ОАО «Башнефть» и ПАО «ЛУКОЙЛ» подписали соглашение, в результате которого эффективный контроль над операционной и финансовой отчетностью ООО «Башнефть-полюс» перешел к «Башнефти».

По состоянию на июль 2014 г. ООО «Башнефть-Полюс» за январь-июнь 2014 г. добыло на месторождениях имени Романа Требса и Анатолия Титова в Ненецком автономном округе 361 тыс. тонн нефти. Среднесуточная норма добычи «Башнефть-Полюс» в НАО составляет 2 тыс. тонн в сутки.

3 декабря 2014 г. арбитражный суд Москвы частично удовлетворил иск миноритария ОАО «Башнефть» Райли Иноземцевой к компании и Роснедрам по месторождениям Требса и Титова, признав незаконной передачу лицензии ООО «Башнефть-Полюс». В соответствии с решением суда лицензия должна быть возвращена ОАО «Башнефть».

15 декабря ОАО АНК «Башнефть» и ПАО «ЛУКОЙЛ» подали апелляционные жалобы на решение арбитражного суда Москвы об отзыве у СП «Башнефть-Полюс» лицензии на месторождения имени Требса и имени Титова. Затем апелляционную жалобу подали и Роснедра.

К началу декабря 2014 г. ЗАО «ГК «Электрощит"-ТМ Самара» завершено производство высоковольтного оборудования, выполнены работы по нулевому циклу строительства ПС 220/110/35 кВ.

22 января апелляционная инстанция арбитражного суда Москвы удовлетворила жалобы на решение арбитражного суда.

В 2014 г. ООО «Башнефть-Полюс» и ООО «Газпром бурение» заключили договор на строительство 20 эксплуатационных скважин проектной глубиной до 5000 м на период до конца 2015 г. Бурение ведется на 5 буровых установках эшелонного типа БУ-5000/320ЭК-БМ (Ч) производства «Уралмаш НГО Холдинг». Работы выполняет филиал «Ухта бурение», с 2012 г. выполняющий комплекс работ по бурению для нужд ООО «Башнефть-Полюс».

В 2014 г. объем добычи нефти ООО «Башнефть-Полюс» составил 828 тыс. тонн.

В декабре 2014 г. «Башнефть-Полюс» заключила контракт на продажу нефти Litasco, трейдинговой компании ПАО «Лукойл». Контракт стоимостью 898 млн. долл. заключен сроком на один год до 31 декабря 2015 г.

В феврале 2015 г. 20 февраля ОАО «ВНИИР» отгрузило оборудование на нефтяные месторождения им. Р. Требса и А. Титова: были отправлены 2 системы УБПВД-ВЦ, 2 шкафа вакуумных контакторов (ШВК) и 1 шкаф контроллера (ШК), необходимые для пуска двигателей четырех насосов внешнего транспорта нефти.

В I квартале 2015 г. ООО «БашНИПИнефть» начало работы по подсчету запасов технических подземных вод Оленьего месторождения для нужд поддержания пластового давления нефтяного месторождения им. А. Титова. Срок окончания работ: III квартал 2017 г.

По итогам I квартала 2015 г. ООО «Башнефть-Полюс» нарастило добычу нефти на месторождении на 72% относительно аналогичного периода 2014 г. – с 177 тыс. тонн до 304 тыс. тонн. Среднесуточная добыча нефти также увеличилась на 72% и достигла 3,4 тыс. тонн.

В апреле 2015 г. Арбитражный суд Московского округа зарегистрировал кассационную жалобу на постановление об отмене решения о признании незаконными действий Роснедр по переоформлению лицензии на месторождение Требса и Титова на ООО «Башнефть-Полюс».

В июле 2015 г. миноритарный акционер ПАО АНК «Башнефть» подал в Верховный суд жалобу на решение о передаче совместному предприятию ПАО АНК «Башнефть» и ПАО «ЛУКОЙЛ» – ООО «Башнефть-Полюс» – лицензии на месторождения Требса и Титова.

21 августа 2015 г. объявлен конкурс на выполнение стандартного комплекса геофизических исследований при строительстве эксплуатационных и водозаборных скважин, зарезке боковых стволов на месторождениях им. Р.Требса и им. А.Титова в период с 01.01.2016 по 31.12.2018 гг. Завершение подачи заявок – 3 сентября 2015 г. По состоянию на июнь 2016 г. итоги конкурса не опубликованы.

В октябре 2015 г. ПАО АНК «Башнефть» объявило о проведении запроса цен №31502864287 по четырем лотам на строительство эксплуатационных скважин кустов № 8, № 16, № 14 на месторождении им. Р. Требса и № 8 на месторождении им. А. Титова. В декабре 2015 г. победителем по всем четырем лотам признано ООО «Газпром бурение».

Сроки выполнения работ и стоимость:

- лот №1 – декабрь 2019 г., 3 849,3 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №2 – декабрь 2019 г., 3 248,6 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №3 – декабрь 2017 г., 1 541,5 млн. руб. с учетом НДС;
- лот №4 – декабрь 2017 г., 2 074,3 млн. руб. с учетом НДС.

В марте 2016 г. в связи отказом исполнителя ООО «Газпром бурение» исполнения договора на условиях, согласованных в ходе проведения закупки, принято решение о заключении договора по лоту №3 (скважина №14 на месторождении им. Требса) с ООО «Буровая компания «Евразия». Цена договора составила 1 647,2 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: декабрь 2017 г.

В ноябре 2015 г. ПАО АНК «Башнефть» осуществило закупку №31502998900 у единственного поставщика ООО «Башнефть-Строй» по лоту: «Обустройство нефтяного месторождения им. Р. Требса. Площадка ЦПС» (VI-VIII этапы, включая систему обессоливания нефти)». Цена договора составила 1 276,5 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: декабрь 2018 г.

В декабре 2015 г. ПАО АНК «Башнефть» осуществило закупку № 31503055273 у единственного поставщика ООО «Башнефть-Строй» по лоту: «Обустройство нефтяного месторождения им. Р. Требса. Площадка ЦПС. Объекты подготовки и компримирования газа». Цена договора составила 2 731,9 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: декабрь 2018 г.

Всего в период с сентября 2015 г. по декабрь 2015 г. ПАО АНК «Башнефть» объявило 25 тендеров общей суммой около 20 млрд. руб. на выполнение различных работ, связанных с обустройством месторождений (газопроводы, водоводы, система поддержания пластового давления, объекты энергоснабжения, система связи и пр.).

В 2015 г. обустроено 28 скважин, введено в эксплуатацию 30 скважин. Построены объекты инфраструктуры (нефтепроводы, линии электропередач, автодороги).

13 мая 2016 г. ПАО АНК «Башнефть» осуществило закупку № ЖОЗ БПЛ-А-0019-2016 у единственного поставщика ООО «Буровая компания «Евразия» по лоту: «Строительство скважин №2026, 2022 куста №3 и №2024, 2032 куста №7 месторождения им. Р. Требса». Цена договора составила 1 066 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: январь 2017 г.

31 мая 2016 г. ПАО АНК «Башнефть» осуществило закупку № ЕИС 31603725341 у единственного поставщика ООО «Буровая компания «Евразия» по лоту: «Строительство скважин №2063г и

№2088г куста №12 месторождения им. Р.Требса». Цена договора составила 953,7 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: апрель 2017 г.

#### Текущий статус:

По состоянию на июнь 2016 г. на месторождениях ведется эксплуатационное бурение, обустройство кустовых площадок и строительство объектов инфраструктуры. На Оленьем месторождении ведутся работы по оценке запасов технических подземных вод, необходимых для поддержания пластового давления месторождения им. Титова.

#### Планы проекта:

В 2016 г. инвестиции в разработку месторождений им. Р. Требса и А. Титова составят 27 млрд. рублей. На 2016 г. запланировано строительство системы ППД, ввод в эксплуатацию системы нефтесбора и ДНС на месторождении им.А.Титова, межпромыслового нефтепровода, системы энергообеспечения месторождений, бурение 23 и ввод 29 скважин, строительство объектов инфраструктуры. В рамках промышленной эксплуатации месторождения запланирована добыча более 2 млн. тонн нефти. До 2020 г. добыча нефти в рамках проекта выйдет на стабильный уровень в объеме около 4,8 млн. тонн в год. Общий ожидаемый эксплуатационный фонд по двум месторождениям превысит 200 скважин.

#### Запасы сырья:

Доказанные запасы нефти на месторождениях им. Требса и Титова на 31 декабря 2015 г. составляют 240,2 млн. барр.

**Инвестор:** Башнефть, ОАО. Управляющая компания в Уфе: Адрес: 450008, Россия, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, Телефон: +7(347) 261-61-61 Факс: +7(347) 261-62-62 Web: [www.bashneft.ru](http://www.bashneft.ru)  
Управляющая компания в Москве: 125047, Россия, Москва, 1-я Тверская-Ямская, д. 5 Телефон: (495) 228-22-00 Факс: +7(495) 228-15-97 E-mail: [info\\_bn@bashneft.ru](mailto:info_bn@bashneft.ru) Web: [www.bashneft.ru](http://www.bashneft.ru)  
Руководитель: Корсик Александр Леонидович, Президент, Председатель Правления

**Инвестор:** Лукойл, ПАО Адрес: 101000, Москва, Сretenский бульвар, д. 11 Телефон: +7(495)6274444, Факс: +7(495)6257016 E-mail: [pr@lukoil.com](mailto:pr@lukoil.com) Web: [www.lukoil.ru](http://www.lukoil.ru), [www.td.lukoil.com](http://www.td.lukoil.com) Руководитель: Алекперов Вагит Юсуфович, Президент

**Оператор месторождения:** Башнефть-Полюс, ООО Адрес: 450015 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 56 Телефон: +7(347)2617900, +7(347)2617958 Факс: +7(347)2617995 E-mail: [office.polus@bashneft.ru](mailto:office.polus@bashneft.ru) Руководитель: Нестеренко Владимир Михайлович, генеральный директор

**Подрядчик:** Газпром Бурение, ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А Телефоны: +7(499)5803635, +7(499)5803580 Факсы: +7(499)5803601 E-mail: [mail@burgaz.ru](mailto:mail@burgaz.ru) Web: [www.burgaz.ru](http://www.burgaz.ru) Руководитель: Бурбасов Андрей Николаевич, генеральный директор

**Подрядчик:** Буровая компания Евразия, ООО Адрес: 123298, Россия, Москва, ул. Народного Ополчения д. 40, корп. 2 Телефон: (495)6429175, (495)2290070 Факс: (495)9610255 E-mail: [bke@bke.ru](mailto:bke@bke.ru) Web: [www.bke.ru](http://www.bke.ru) Руководитель: Богачев Александр Николаевич, президент

**Подрядчик:** ООО Башнефть-Строй, ООО Адрес: 450511, Республика Башкортостан, Уфимский р-н, промзона Курасково Web: [www.bashneft.ru](http://www.bashneft.ru) Руководитель: Зарипов Наиль Акрамович, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** ОАО ВНИИР Адрес: Россия, 428024, Чувашская республика, г. Чебоксары, пр. И.Яковлева, 4 Телефоны: +7(8352)390000, +7(8352)390012 Факсы: +7(8352)390001, +7(8352)390011 E-mail: [vniir@vniir.ru](mailto:vniir@vniir.ru), [mail@vniir.ru](mailto:mail@vniir.ru) Web: [www.vniir.ru](http://www.vniir.ru)  
Руководитель: *Макеева Любовь Григорьевна, генеральный директор*

**Транспорт нефти: Красноярский край, Иркутская область: «ЦУП ВСТО», ООО: магистральный нефтепровод «Куюмба-Тайшет» (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы (объекты энергоснабжения и НПС)



**Срок окончания:**

IV квартал 2016 г. – I этап (8,6 млн. тонн)

IV квартал 2023 г. – II этап (увеличение до 15 млн. тонн)

**Объем инвестиций:**

124,2 млрд. руб.

**Проектная мощность:**

15 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» протяженностью 700 км;
- 4 нефтеперекачивающих станций;
- резервуарного парка объемом около 160 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 700 км, из них 515 – по Красноярскому краю, 190 – по Иркутской области. Протяженность нефтепровода составляет 700 км, диаметр - 530 мм и 720 мм, рабочее давление - 7,5 МПа, пропускная способность нефтепровода - до 15 млн. тонн нефти в год. Всего по проекту предусмотрено возведение 95 зданий и сооружений. На трассе нефтепровода предусмотрено строительство ГНПС № 1, НПС № 2, НПС № 3 и 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 ПАО «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 2023 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.

Трасса нефтепровода пересекает 111 водных преград, наиболее крупными из которых являются реки Чуна, Ангара и Бирюса.

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 сварен первый стык магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет».

По данным ООО «ЦУП ВСТО» на 27 декабря 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 титулу: «Магистральный нефтепровод «Куюмба - Тайшет». Участок км 8- км 96,6. Линейная часть трубопроводов (на условиях «под ключ»)» стало ООО «Велестрой».

В декабре 2013 г. объявлен победитель конкурсов по строительству участка 96,6 км - 217,3 км и участок 645,9 км-713,25 км - им стало ЗАО «Стройтрансгаз».

В июле 2014 г. ПАО «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 первом 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. ПАО «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 «Транснефть Электросеть Сервис» 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. ПАО «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. ПАО «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. ПАО «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. ПАО «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. проводилась экспертиза проектной документации в ФАУ «Главгосэкспертиза России» (Красноярск) и велись 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 строительные-монтажные 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 дюкера резервной нитки подводного перехода магистрального нефтепровода «Куюмба – Тайшет» через реку Ангару, расположенного в Богучанском районе Красноярского края. Длина дюкера составила 1860 м (самый протяженный на всей трассе прохождения нефтепровода «Куюмба – Тайшет»). 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.

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. ПАО «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.

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 разослало на согласование проект распоряжения правительства о строительстве нефтепровода в два этапа. На первом этапе предлагается проектирование и строительство нефтепровода пропускной способностью до 8,6 млн. тонн нефти в год с завершением в IV квартале 2016 г. Второй этап предусматривает увеличение мощности нефтепровода до 15 млн. тонн в год с завершением в конце 2023 г.<sup>1</sup>

В январе 2016 г. Правительство РФ опубликовало изменения в распоряжение, определяющее сроки и этапы реализации проекта.

В январе 2016 г. ОАК НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» подали в ПАО «Транснефть» обновленные заявки на сдачу нефти трубопровод Куюмба – Тайшет. Объемы сдачи нефти по актуализированным заявкам нефтяных компаний составляют: в 2017 г. – 660 тыс. тонн, в 2018 г. – 1 072 тыс. тонн, в 2019 г. – 4 138 тыс. тонн.

По итогам I квартала 2016 г. на объектах линейной части в полном объеме завершены сварочно-монтажные работы, гидравлические испытания и внутритрубная диагностика - 700 км (100%). Производятся работы по строительству вдольтрассовой ВЛ 10 кВ, обустройству узлов запорной арматуры и КПП СОД. На площадочных объектах ГНПС №1, НПС №2 выполнены основные общестроительные работы, завершается монтаж технологических трубопроводов и инженерных сетей, ведутся работы по прокладке кабельной продукции, внутренней отделке зданий и благоустройству территорий.

#### **Текущий статус:**

В июне 2016 г. завершено строительство спецперехода ВЛ 110 кВ через Ангару протяженностью 3085 м.

В июле 2016 г. ПАО «ФСК ЕЭС» завершило работы по расширению на 2 ячейки подстанции 220 кВ «Приангарская» и подключению 2 ЛЭП общей протяженностью 326 км, построенных для электроснабжения 3 подстанций нефтепровода Куюмба - Тайшет.

#### **Планы проекта:**

В 2016 г. по проекту запланированы инвестиции в размере 25,1 млрд. рублей, в т.ч. строительство линейной части – 7,9 млрд. руб., строительство НПС – 3,8 млрд. руб., прочие затраты – 13,4 млрд. руб.

Ввод в эксплуатацию I пускового комплекса магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет» запланирован в IV квартале 2016 г., II пускового комплекса – в IV квартале 2023 г.

<sup>1</sup> По данным газеты «Ведомости» от 1 сентября 2015 г.

**Инвестор:** Транснефть, ПАО Адрес: 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57 Телефон: (495)9508178 Факс: (495)9508900, (495)9508168 E-mail: [transneft@ak.transneft.ru](mailto:transneft@ak.transneft.ru) Web: [www.transneft.ru](http://www.transneft.ru) Руководитель: *Токарев Николай Петрович, председатель правления, президент ПАО «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](mailto:vsto@vsto.transneft.ru) Web: [www.cupvsto.transneft.ru](http://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](mailto:gtp@gtp.transneft.ru) Web: [www.gtp.transneft.ru](http://www.gtp.transneft.ru) Руководитель: *Горохов Александр Владимирович, 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: [info@tns.transneft.ru](mailto:info@tns.transneft.ru), [info@tns.transneft.ru](mailto:info@tns.transneft.ru) Web: [www.transneftstroy.ru](http://www.transneftstroy.ru) Руководитель: *Стасев Владимир Васильевич, генеральный директор*

**Подрядчик:** Велестрой, 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](http://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](mailto: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](mailto: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](http://www.stg.ru) E-mail: [info@stg.ru](mailto:info@stg.ru) Руководитель: *Карташян Владимир Эдуардович, генеральный директор*

## 5.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газовой отрасли

**Транспортировка и хранение газа: Пензенская область: «Газпром инвест Юг», ЗАО: Беднодемьяновское ПХГ (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы, проектирование



**Срок окончания:**

IV квартал 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.

**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. в III-IV кварталу 2015-2016 гг. планируется ввести активную емкость на 2 млрд. куб. м газа, компрессорную станцию и 41 эксплуатационную скважину;
2. в 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 2011-2013 гг. ООО «ТехстройСоюз» (генеральный подрядчик) и ОАО «Волгограднефтегазстрой» (субподрядчик, на момент актуализации находится в стадии ликвидации) выполнены строительно-монтажные работы. Работы выполнены с просрочкой более 1 года.

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»). Срок выполнения работ ноябрь 2013 г. Лучшей заявкой по Лот №3 признано предложение ООО «ТехстройСоюз». Цена договора с учётом НДС составила 557,4 млн. руб.

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 с учётом НДС составила 35,6 млн. руб. Срок выполнения работ по Лот №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. ПАО «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 с учетом НДС составила 34,9 млн. руб. Срок выполнения работ: июль 2015 г.

В феврале 2015 г. ПАО «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.

В декабре 2015 г. ООО «Газпром центрремонт» подвело итоги открытого запроса предложений №31503019410 по лоту: «Выполнение строительно-монтажных работ на объектах «Эксплуатационные скважины №№ 76, 77, 98, 99, 101, 104, 121, 122, 123, 124» в составе стройки «Беднодемьяновское ПХГ» для нужд ЗАО «Газпром инвест Юг». Победителем признано ООО «Газпром бурение». Цена договора составила 1 434,2 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: IV квартал 2016 г.

В декабре 2015 г. ПАО «Газпром» подвело итоги открытого запроса предложений №31503058253 по лоту: «Выполнение проектных и изыскательских работ на объектах «Наблюдательные скважины № № 25 нб, 26нб, 27 нб, 109 нб, 110 нб, 111 нб, 112нб, 113 нб Беднодемьяновского ПХГ», «Контрольные скважины № № 96 кн, 97 кн Беднодемьяновского ПХГ», «Контрольная скважина № № 98 кн Беднодемьяновского ПХГ», «Контрольные скважины № № 99 кн, 100 кн Беднодемьяновского ПХГ», «Геофизические скважины № № 28 гф, 29 гф, 30 гф Беднодемьяновского ПХГ» в составе стройки «Бурение эксплуатационное на ПХГ». Победителем признано ООО ППП «Горняк». Цена договора составила 69,7 млн. руб. с учетом НДС. Срок выполнения работ: сентябрь 2016 г.

В марте 2016 г. ЗАО «Газпром инвест Юг» и ПАО «ВНИПИгаздобыча» заключили дополнительное соглашение договору № 682 – АН/4252АН2011 от 20.05.2011 на выполнение авторского надзора по инвестиционному проекту «Беднодемьяновское ПХГ» (I этап строительства)». Стоимость услуг – 41,1 млн. руб. с учетом НДС.

#### **Текущий статус:**

По состоянию на август 2016 г. ведутся работы по бурению эксплуатационных скважин № 98, 104, 123 и проектно-изыскательские работы.

#### **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 IV квартал 2016 г. (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: +7(495)7193001 Факс: +7(495)7198333 E-mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: [www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru)  
Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель Правления; Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров

**Заказчик:** Газпром инвест Юг, ЗАО Адрес: 117246, Россия, Москва, Научный проезд, 8, стр. 1 Телефон: +7(495)4115083, +7(495)4115967 Факс: +7(495)4115728 E-mail: [yug-invest@yug-invest.gazprom.ru](mailto:yug-invest@yug-invest.gazprom.ru) Web: [www.yug-invest.gazprom.ru](http://www.yug-invest.gazprom.ru) Руководитель: Левченко Михаил Иванович, генеральный директор управляющей организации ООО Газпром Инвест"

**Технический заказчик:** Газпром Центрремонт, ООО Адрес: 117630, Россия, Москва, ул. Обручева, 23, стр. 3 Телефоны: (499)5804580; (495)7198488 Факсы: (499)5804550 E-mail: [gcr@gcr.gazprom.ru](mailto:gcr@gcr.gazprom.ru); [pr@gcr.gazprom.ru](mailto:pr@gcr.gazprom.ru); [info\\_bz@gcr.gazprom.ru](mailto:info_bz@gcr.gazprom.ru) Web: [www.gcr.gazprom.ru](http://www.gcr.gazprom.ru)  
Руководитель: Доев Дмитрий Витальевич, генеральный директор

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

**Подрядчик:** ТехстройСоюз, ООО Адрес: 105187, Россия, г Москва, ул. Мироновская, д 18, пом. IV, комн. 1 Телефон: (495)9846394 Факс: (495)9846394 доб. 117 E-mail: [info@stroiserv.ru](mailto:info@stroiserv.ru)  
Руководитель: Любота Виктор Михайлович, генеральный директор

**Подрядчик по бурению:** Газпром бурение, ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12 А Телефон: (499)5803580 Факс: (499)5803601 E-mail: [mail@burgaz.ru](mailto:mail@burgaz.ru) Web: [www.burgaz.ru](http://www.burgaz.ru)  
Руководитель: Валеев Дамир Наилович, генеральный директор

**Проектировщик:** Проектно-производственное предприятие Горняк, ООО (ППП Горняк, ООО) Адрес: 410012, Россия, Саратов, ул. им Пугачёва Е. И., дом № 98/100, оф. 17 Телефоны: (8452)472160 Факсы: (8452)472160 E-mail: [ppp-gornyak@rambler.ru](mailto:ppp-gornyak@rambler.ru) Web: [www.gornyaksar.ru](http://www.gornyaksar.ru)  
Руководитель: Мадянов Максим Михайлович, генеральный директор

## Приложения 1. Список таблиц в исследовании

Рисунок 1. Динамика объема первичной переработки нефти в России в 2000-2015 гг.

Рисунок 2. Динамика производства основных нефтепродуктов в России в 2000-2015 гг., млн. тонн

Рисунок 3. Динамика объема экспорта нефти из России в 2000-2015 гг., млн. тонн

Рисунок 4. Динамика суммарного объема инвестиций в нефтяной отрасли в 2008-2015 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб.

Рисунок 5. Динамика суммарного объема инвестиций в нефтяной отрасли в 2018-2015 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. долл.

Таблица 6. Структура инвестиций в нефтяной отрасли России по основным сегментам в 2008-2015 гг. и прогноз до 2020 г., млрд. руб. с НДС

Таблица 7. Прогноз объема инвестиций в газовой отрасли России по основным сегментам на период до 2018 г., млрд. руб. с НДС

Таблица 8. Прогноз объема инвестиций в газовой отрасли России в сегменте «Технологические объекты первичной подготовки газа» на период до 2018 г., млрд. руб. с НДС

Таблица 9. Прогноз объема инвестиций в нефтяной и газовой отраслях России по основным сегментам на период до 2018 г., млрд. руб. с НДС (прогноз в ценах текущего года)

Таблица 10. Прогноз объема инвестиций в нефтегазовой отрасли России в сегменте «Объекты добычи и первичной подготовки газа и нефти» на период до 2018 г., млрд. руб. с НДС (прогноз в ценах текущего года)

Таблица 11. Прогноз объема инвестиций в нефтегазовой отрасли России в сегменте «Объекты транспортировки газа, нефти и нефтепродуктов» на период до 2018 г., млрд. руб. (прогноз в ценах текущего года)

Таблица 12. Прогноз объема инвестиций в нефтегазовой отрасли России в сегменте «Объекты переработки нефти и газа, базовой нефтехимии» на период до 2018 г., млрд. руб. (прогноз в ценах текущего года)

Таблица 13. Характеристика основных направлений реализации государственных мероприятий подпрограммы №19 «Развитие инжиниринговой деятельности и промышленного дизайна» в 2014-2018 гг.

Таблица 14. Меры государственного регулирования и поддержки развития инжиниринговой деятельности и промышленного дизайна в 2013-2020 гг.

Таблица 15. Характеристика аварийности и ущерба от аварий в нефтегазовой отрасли России в 2013-2015 гг.

Таблица 16. Характеристика аварий на перерабатывающих предприятиях и объектах добычи нефти и газа в 2013-2015 гг.

Таблица 17. Характеристика соглашений 2013-2015 гг. ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром» по освоению участков шельфа России

Таблица 18. Рейтинг крупнейших проектных организаций России по показателю выручки в 2012-2015 гг., млн. руб.

Таблица 19. Соотношение групп компаний рейтинга в 2015 г.

Таблица 20. Рейтинг строительных компаний в сегменте нефтегазовой промышленности России по выручке в 2012-2015 гг., млрд. руб.

Таблица 21. Соотношение групп компаний рейтинга в 2015 г.

## Приложение 2. Список диаграмм и иллюстраций в исследовании

Рисунок 1. Динамика и структура объема доказанных запасов нефти по регионам мира в 2000-2015 гг., млрд. барр.

Рисунок 2. Динамика и структура доказанных запасов нефти по странам мира в 2000-2015 гг., %

Рисунок 3. Динамика добычи нефти и газового конденсата в России в 1993-2015 гг., млн. тонн

Рисунок 4. Динамика и структура производственных мощностей первичной переработки нефти по регионам мира и в России в 2001-2015 г., млн. барр./сут.

- Рисунок 5. Динамика и структура объема доказанных запасов газа по регионам мира в 2000-2015 гг., трлн. куб. м
- Рисунок 6. Динамика и структура доказанных запасов газа по странам мира в 2000-2015 гг., %
- Рисунок 7. Динамика прироста запасов свободного газа категорий А+В+С1 за счет ГРП в России в 2004-2015 гг., млрд. куб. м
- Рисунок 8. Динамика добычи газа в России за 1970-2015 гг., млрд. куб. м
- Рисунок 9. Добыча газа российскими компаниями 2004-2015 гг., млрд. куб. м
- Рисунок 10. Структура добычи газа нефтяными компаниями России 2007-2015 гг., млрд. куб. м
- Рисунок 11. Динамика переработки газа на ГПЗ России в 2005-2015 гг., млрд. куб. м
- Рисунок 12. Динамика объема производства СУГ в России в 2005-2015 гг., млн. тонн
- Рисунок 13. Динамика инвестиций в проекты развития газовой отрасли в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., трлн. руб.
- Рисунок 14. Динамика инвестиций в проекты сегмента «Технологические объекты первичной подготовки газа» в 2008-2015 гг. и прогноз до 2018 г., млрд. руб.
- Рисунок 16. Динамика объема рынка инжиниринговых услуг для нефтегазового комплекса России в 2007-2015 гг. и прогноз до 2018 г., млрд. руб. (прогноз дан с учетом инфляции по 10% в год)
- Рисунок 17. Схема региональной представленности российских проектных организаций, специализирующихся на проектах в добывающей отрасли
- Рисунок 18. Схема российских проектных организаций, специализирующихся на проектах в нефтеперерабатывающей отрасли
- Рисунок 19. Схема российских проектных организаций, специализирующихся на проектах в нефтехимической отрасли
- Рисунок 20. Количество вводимых и реконструируемых установок на НПЗ в 2011-2015 и прогноз до 2027 гг.
- Рисунок 21. Инвестиции в модернизацию нефтеперерабатывающих производств в соответствии с планами нефтяных компаний в 2011-2015 гг., млрд. руб.
- Рисунок 22. Динамика планового объема бюджетного финансирования развития инжиниринга в 2014-2018 гг., млн. руб.
- Рисунок 23. Ориентировочная структура стоимости проекта промышленного строительства по этапам проекта, %
- Рисунок 24. Площадь и количество введенных в эксплуатацию промышленных зданий в России в 2008-1 пол. 2016 гг.
- Рисунок 25. Динамика инвестиций в промышленность России по отраслям в 2008-1 кв. 2016 г., млрд. руб.
- Рисунок 26. Структура инвестиций в промышленность России по отраслям в 2008-1 кв. 2016 г., %
- Рисунок 27. Динамика ввода промышленной недвижимости в РФ по округам в 2008-1 пол. 2016 гг., млн. кв. м
- Рисунок 28. Структура ввода промышленной недвижимости в России по округам в 2008-1 пол. 2016 гг., %
- Рисунок 29. Динамика ввода промышленной недвижимости в России по регионам в 2008-1 пол. 2016 гг., млн. кв. м
- Рисунок 30. Структура ввода промышленной недвижимости в России по регионам в 2008-1 пол. 2016 гг., %
- Рисунок 31. Структура ввода промышленной недвижимости по регионам в 1 пол. 2015 году %
- Рисунок 32. Структура ввода промышленной недвижимости по регионам в 1 пол. 2016 году, %
- Рисунок 33. Динамика аварийности и травматизма за 2009-2015 гг. на опасных производственных объектах нефтяной и газовой промышленности в 2009-2015 гг.
- Рисунок 34. Конкурентная карта рынка проектного инжиниринга первого эшелона в ТЭК
- Рисунок 35. Конкурентная карта рынка проектного инжиниринга второго эшелона в ТЭК
- Рисунок 36. Конкурентная карта рынка строительного инжиниринга первого эшелона в ТЭК
- Рисунок 37. Конкурентная карта рынка строительного инжиниринга второго эшелона в ТЭК

## Информационные продукты «iNFOLine» для компаний топливно-энергетического комплекса

### ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

#### **NEW! «Инвестиционные проекты и инжиниринг в нефтегазовой промышленности РФ. Итоги 2015. Тенденции 2016. Прогноз до 2018».**

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 планов инвестиций компаний до 2020 г. с учетом реализуемых ими инвестиционных проектов.

#### **NEW! «Нефтяная и нефтеперерабатывающая промышленность России. Итоги 2015 года. Тенденции 2016 года. Прогноз до 2018 года. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний»**

Исследование содержит структурированное описание около **170** крупнейших инвестиционных проектов **добычи, транспортировки и переработки нефти** в России в 2016-2020 гг., общей суммой инвестиций **более 150 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 около **200 крупнейших инвестиционных проектов нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности России** с указанием участников проекта (инвестор, проектировщик, подрядчики, поставщики), региона реализации проекта, технических характеристик строящихся производственных мощностей, планируемого объема инвестиций, состояния проекта на момент актуализации, срока выхода на проектную мощность, срока завершения отдельных этапов и проекта в целом.

#### **NEW! «Газовая и газоперерабатывающая промышленность России. Итоги 2015 г. Тенденции 2016 г. Прогноз до 2018 г. Инвестиционные проекты и рейтинги компаний»**

Исследование содержит структурированное описание **80** крупнейших инвестиционных проектов **в сфере добычи, транспортировки и переработки сырья**, реализуемых в России в 2016-2020 гг. с общей суммой инвестиций более **100 млрд. долл.** Представлены:

- **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, переработка, сжижение природного газа, газохимия).

**Описание инвестиционных проектов** содержит информацию об участниках проекта (инвестор, генеральный подрядчик, поставщики), регионе реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, объеме инвестиций, сроке выхода на проектную мощность, сроке завершения отдельных стадий



Дата выхода:	Сентябрь 2015
Количество страниц:	180 / 720
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Цена в зависимости от версии, без учета НДС	35 000 / 70 000 руб.



Дата выхода:	Июль 2016
Количество страниц:	390
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Стоимость:	50 000 руб.
Язык отчета:	Русский Английский



Дата выхода:	Август 2016
Количество страниц:	318
Способ предоставления:	Электронный Печатный
Стоимость:	50 000 руб.



этапов) и проекта в целом.

**ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ:**

**«Электроэнергетика России: инжиниринг и инвестиционные проекты. Итоги 2015 года. Тенденции 2016 года. Прогноз до 2018 года»**

В исследовании описано:

- **Состояние и прогноз развития электроэнергетики России,**
- **Состояние и основные тенденции на рынке инжиниринга,**
- **Проблемы и перспективы развития рынка энергоинжиниринга России,**
- **Анализ рынка инжиниринговых услуг в электроэнергетике;** ранжирование операционных и финансовых показателей инжиниринговых компаний; развернутое описание инвестиционной деятельности в электроэнергетике, сравнительный анализ и ранжирование инжиниринговых компаний, работающих в сегменте строительства объектов электроэнергетического комплекса (строительство АЭС, ГЭС, ТЭС, объектов малой и промышленной энергетики, ВИЭ) анализ и прогноз факторов, определяющих динамику развития электроэнергетики на период до 2021 г.
- **Анализ и прогноз инвестиционной деятельности, описание крупнейших инвестиционных проектов**

подробное структурированное описание более 170 крупнейших реализуемых проектов в сфере генерации электроэнергии (АЭС, ГЭС, ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС, малая и промышленная энергетика, генерация на основе возобновляемых источников энергии) и краткое табличное описание около 220 перспективных проектов.

**«400 крупнейших инвестиционных проектов в электроэнергетике РФ. Прогноз инвестиций до 2020 г.»**

В исследовании описаны:

- **Раздел I. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших инвестиционных проектов развития генерации.** Анализ динамики капитальных вложений до 2020 года в реализацию проектов строительства объектов генерации электроэнергии. Подробное структурированное описание 174 крупнейших реализуемых проектов в сфере генерации электроэнергии (АЭС, ГЭС, ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС, малая и промышленная энергетика, генерация на основе возобновляемых источников энергии), в том числе табличное описание 65 перспективных проектов ВИЭ. Суммарный объем инвестиций в описанные проекты в России составит около 2,6 трлн. руб.
- **Раздел II. Прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших инвестиционных проектов развития магистрального сетевого комплекса**
- Анализ динамики капитальных вложений до 2020 года в реализацию проектов строительства объектов магистрального сетевого комплекса. Подробное структурированное описание 226 крупнейших реализуемых проектов развития магистрального сетевого комплекса, в том числе табличное описание 180 перспективных проектов. Суммарный объем инвестиций в описанные проекты в России составит около 0,8 трлн. руб.

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

В исследовании описаны:

- **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 по 14 ведущим производителям 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 2016**

Количество страниц: **210**

Способ предоставления: **Электронный Печатный**

Цена в зависимости от версии, без учета НДС: **50 000 руб.**



Дата выхода: **Июнь 2016**

Количество страниц: **248**

Способ предоставления: **Электронный Печатный**

Цена в зависимости от версии, без учета НДС: **40 000 руб.**



Дата выхода: **Апрель 2015**

Количество страниц: **140-170**

Способ предоставления: **Электронный Печатный**

Цена, без учета НДС: **30 000 – 45 000 руб.**

## ОТРАСЛЕВЫЕ ОБЗОРЫ «ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ РФ» Базы строящихся объектов

### Инвестиционные проекты в Инженерной инфраструктуре

**Цели Обзора:** Мониторинг инвестиционных проектов строительства и реконструкции (модернизации) объектов инженерной инфраструктуры, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников).

Обзор содержит описание 50 текущих инвестиционных проектов строительства и реконструкции (модернизации) объектов инженерной инфраструктуры РФ, в том числе водопроводных и канализационных сооружений (включая трубопроводы, насосные станции, очистные сооружения, коллекторы, объекты теплоснабжения, объекты газового комплекса, объекты нефтяного комплекса, объекты электроснабжения).



Дата выхода:	<b>Ежемесячно</b>
Количество страниц:	<b>60</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный</b>
Цена, без учета НДС	<b>10 000 руб.</b>

### Инвестиционные проекты в Гражданском строительстве

**Цели Обзора:** Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции торгово-административного, офисного, социального, жилого и спортивного направления в РФ, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства торгово-административного, офисного, социального и спортивного направления, жилых комплексов с площадью более 50000 кв. м.



Дата выхода:	<b>Ежемесячно</b>
Количество страниц:	<b>100</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный</b>
Цена, без учета НДС	<b>10 000 руб.</b>

### Инвестиционные проекты в Промышленном строительстве

**Цели Обзора:** Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции (модернизации) предприятий российской промышленности, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (инвестора, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства и реконструкции обрабатывающих предприятий промышленности: металлургии, агропромышленного комплекса, машиностроения и других отраслей.



Дата выхода:	<b>Ежемесячно</b>
Количество страниц:	<b>100</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный</b>
Цена, без учета НДС	<b>10 000 руб.</b>

### Инвестиционные проекты в Транспортной инфраструктуре

**Цели Обзора:** Мониторинг инвестиционных процессов и проектов строительства и реконструкции дорожных объектов, искусственных сооружений, таких как мосты, путепроводы, тоннели, транспортные развязки, метрополитен, а также логистических комплексов, гидросооружений, портов, аэропортов и железнодорожной инфраструктуры, анализ инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли, структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (заказчика, инвестора, застройщика, генерального подрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта).

Обзор содержит описание 100 инвестиционных проектов строительства дорог, мостов, эстакад, тоннелей, каналов, портов, аэродромов, складов, объектов железнодорожного транспорта.



Дата выхода:	<b>Ежемесячно</b>
Количество страниц:	<b>100</b>
Способ предоставления:	<b>Электронный</b>
Цена, без учета НДС	<b>10 000 руб.</b>



**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.
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.
<b>NEW!</b>		<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 [TEK@infoline.spb.ru](mailto:TEK@infoline.spb.ru)

С уважением, Михаил Веревкин,  
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](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)

