

ИССЛЕДОВАНИЕ**130 крупнейших инвестиционных
проектов в добыче
и транспортировке нефти и газа**

Проекты в сфере добычи и транспортировки
нефти и газа России на 2018-2021 годы

2017

- Описание 70 крупнейших проектов в добыче нефти
- Описание 15 проектов в транспорте нефти и нефтепродуктов
- Описание более 30 крупнейших проектов в добыче газа
- Описание 20 проектов в транспортировке и хранении газа

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

Об Исследованиях	3
Раздел I. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2021 года	4
<i>1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России</i>	<i>4</i>
1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти	4
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО НК "Роснефть"	4
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «Газпром нефть»	51
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «Лукойл»	66
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ОАО «Сургутнефтегаз»	78
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти прочих компаний	81
1.1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов	93
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов ПАО «Транснефть»	93
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов прочих компаний	110
Раздел II. Описание более 50 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2021 года	114
<i>2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России</i>	<i>114</i>
2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа	114
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «Газпром»	114
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «НОВАТЭК»	114
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа прочих компаний	154
2.1.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа (ПАО «Газпром» и ДЗО)	166
Информационные продукты iNFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса	194

Об Исследовании

Цель Исследования: прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов в нефтяной и газовой промышленности (объекты добычи и транспортировки нефти и газа).

Ключевые параметры рынка: Суммарный объем капитальных вложений в объекты добычи нефти и газа составил в 2016 г. 2,5 трлн. руб., в I полугодии 2017 г. этот показатель уже превысил 1 трлн. руб. Темп роста по отношению к аналогичному периоду прошлого года составил 6,5%. Объем капитальных вложений в объекты транспортировки нефти, газа и продуктов их переработки составил по итогам 2016 г. 372 млрд. руб., в I полугодии 2017 г. он составил 213 млрд. руб., что почти на 40% превышает показатели за аналогичной период 2016 г.

Направления использования результатов Исследования: маркетинговое и стратегическое планирование, поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам с потенциальными заказчиками.

Временные рамки исследования: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на IV квартал 2017 года, прогноз инвестиций - до 2021 года, максимальная продолжительность описанных проектов - до 2025 года.

Преимущества Исследования: структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 200 проектных и строительных организаций, основой которого является регулярно обновляемая база данных крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данных мониторинга более 5000 СМИ; структурированный по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтяной отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, ЦДУ ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Центрального банка РФ;
- данные производственных компаний газовой и нефтяной 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 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**.

Исследование «130 крупнейших инвестиционных проектов в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2018-2021 годов» включает следующие разделы:

Раздел I. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2021 года.

В разделе приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2018-2021 гг. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных этапов и проекта в целом.

Раздел II. Описание более 50 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2021 года.

В разделе приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2018-2021 годах. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных этапов и проекта в целом.



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 публикаций 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 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»,



информационное агентство information agency

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».



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

Раздел I. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2021 года

1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2018-2021 гг. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.

1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2018-2021 годах.

1.1.2. Проекты в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки нефти и нефтепродуктов в 2018-2021 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ



ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча нефти: Республика Коми: «Лукойл», ПАО: Денисовская впадина, Восточно-Ламбейшорское месторождение.

Состояние на момент актуализации:
Опытно-промышленная эксплуатация

Срок окончания:
2021 год



Объем инвестиций:
120 млрд. рублей (оценка)

Проектная мощность:
1,3 млн. тонн

Местоположение:
Россия, Республика Коми, Усинский район

Описание проекта:

Восточно-Ламбейшорское месторождение было открыто в 2011 г. Месторождение находится в Усинском районе Республики Коми Российской Федерации. В геологическом отношении месторождение расположено в Денисовской впадине и относится к Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Ближайший город Усинск находится в 115 км к юго-востоку. В 25-35 км к юго-востоку находятся крупные разрабатываемые нефтяные месторождения Возейской группы (Возейское, Верхневозейское), и в 45 км к юго-востоку расположено Баяндыское нефтяное месторождение. Ближайший населенный пункт – д. Захар-Вань, расположен в 20 км к югу на правом берегу р. Печоры. В районе действует ЛЭП-220 кВт Печорской ГРЭС.

История проекта:

В 2011 г. в Республике Коми было открыто Восточно-Ламбейшорское месторождение. Две пробуренные скважины подтвердили наличие промышленной залежи нефти в известняках задонского возраста. При испытании в открытом стволе получен приток чистой легкой нефти дебитом до 6,3 тыс. барр./сут.

2012 г. было проведено поисково-разведочное бурение в объеме 23,4 тыс. м. Закончено строительство 5 скважин, в том числе 4 продуктивных. В 2012 г. были введены в пробную эксплуатацию три разведочные скважины, суммарный дебит по которым составил 1,4 тыс. тонн/сут. Добыча нефти в 2012 г. составила 0,4 млн. тонн.

В 2013 г. на Восточно-Ламбейшорском месторождении в скважине №5 получен приток нефти с дебитом 410 м3/сут на штуцере диаметром 15 мм. В результате роста эксплуатационного бурения были достигнуты значительные приросты добычи нефти на месторождении – 482 тыс. тонн. Таким образом, добыча нефти на Восточно-Ламбейшорском месторождении в 2013 г. выросла на 125%. В 2013-2014 гг. построено УПН «Восточный Ламбейшор» и объекты внешнего электроснабжения.

В 2014 г. были проведены работы по доразведке, увеличены площадь и объем запасов на балансе по (категории) АВС-1 до 41,5 млн. тонн. Добыча на Восточно-Ламбейшорском месторождении в 2014 г. составила 1530 тыс. тонн. Это проектный уровень добычи, а прирост к уровню 2013 г. составил 76%.

В 2015 г. на Восточно-Ламбейшорском месторождении добыто 1,782 млн. тонн нефти. Объем накопленной добычи с начала разработки месторождения составляет 4,6 млн. тонн.

В 2015 г. на Восточно-Ламбейшорском месторождении введена в эксплуатацию установка подготовки нефти, обустроена одна скважина, построены и введены в эксплуатацию объекты инфраструктуры, проведены работы по строительству высоконапорных водоводов, линий электропередач, введены в эксплуатацию объекты подготовки нефти на УПН «Восточный Ламбейшор» (1,3 млн. тонн/год) и внешнего электроснабжения Восточно-Ламбейшорской группы месторождений.

Текущий статус:

В сентябре 2017 г. ПАО «ЛУКОЙЛ» ввело в эксплуатацию установку подготовки нефти (УПН) Восточный Ламбейшор, построенную в границах Денисовского лицензионного участка.

Планы проекта:

На месторождении планируется построить и ввести в эксплуатацию высоконапорный водовод протяженностью 4,3 км, линии электропередач протяженностью 24 км, выполнить проектные работы по обустройству кустовых площадок, установке очистки газа производительностью 258 млн. куб. м/год и установке производства и грануляции серы мощностью 23,8 тыс. тонн/год. В 2021 г. по проекту планируется начать промышленное бурение.

Запасы сырья:

Объем извлекаемых запасов на Восточно-Ламбейшорском месторождении составляет 42,2 млн. тонн.

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

Оператор: ЛУКОЙЛ-Коми, ООО Адрес: 169712, Россия, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, 31 Телефон: +7(82144)551111 Факс: +7(82144)55368 E-mail: Usn.postman@lukoil.com Web: komi.lukoil.ru/ru Руководитель: Лейфрид Александр Дмитриевич, генеральный директор

Проектировщик: ЛУКОЙЛ-Инжиниринг, ООО (филиал ПечорНИПИнефть в Ухте) Адрес: 169300, Россия, Республика Коми г. Ухта, ул. Октябрьская, 11 Телефон: +7(8216)792901, +7(8216)792950 Факс: +7(8216)792986 E-mail: eruyatkina@lk.lukoil.com Web: www.engineering.lukoil.ru Руководитель: Воеводкин Вадим Леонидович, генеральный директор

Подрядчик по изысканиям: ГеоПрайм, ООО Адрес: 117218, Москва, ул. Большая Черемушнская Б., 21 Телефон: +7(495)2878835 E-mail: info@geoprime.ru Web: www.gseis.ru Руководитель: Милетенко Игорь Николаевич, генеральный директор

Подрядчик: ЛУКОЙЛ-Энергоинжиниринг, ООО Адрес: 127055, Российская Федерация, г. Москва, Суцеский вал, д. 2. Телефон: +7(495)6202354 Факс: +7(495)6278080 E-mail: ee@lukoil.com Web: ee.lukoil.ru Руководитель: Борисенко Сергей Владимирович, генеральный директор

Транспортировка нефти: Хабаровский край: "ЦУП ВСТО", ООО: нефтепровод–отвод "ТС ВСТО–Комсомольский НПЗ" (строительство).

Состояние на момент актуализации:
Строительно-монтажные работы

Срок окончания строительства:
IV квартал 2018 года

Объем инвестиций:
46,9 млрд. рублей

Местоположение:
Россия, Хабаровский край, Амурский район



Описание проекта:



Проект предусматривает строительство нефтепровода-отвода от ВСТО до Комсомольского НПЗ. Проектируемый нефтепровод является магистральным нефтепроводом III класса. Диаметр трубопровода - 530 мм. Давление рабочее - 8,4 МПа. Способ прокладки - подземный, минимальная глубина заложения до низа трубы - не менее 1,5 м.

Согласно проектной документации протяженность линейной части отвода на Комсомольский нефтеперерабатывающий завод составит 293 км (4 участка), линий внешнего электроснабжения - 62 км.

Предусмотрено сооружение головной нефтеперекачивающей станции (объем ее резервуарного парка - 80 тыс. куб. м) и двух промежуточных. Обводненные участки составляют 101,1 км, трасса нефтепровода пересекает

85 водных объектов шириной менее 10 м, 7 водных объектов шириной 11-25 м (крупнейший - река Дарга) и 9 водных объектов шириной 26-75 м (крупнейшие - реки Хальчен, Харпи, Алькан, Сельгон), а также 2 железные дороги, 10 автомобильных дорог и 104 автозимника. Трасса нефтепровода проходит по левому берегу Амура, пролегает около Альканского, Комсомольского и Болоньского заповедников. Большая часть нефтепровода (222,4 км) пройдет по территории Амурского района Хабаровского края. Для минимизации экологических рисков прокладка нефтяной трубы по дну рек планируется только в зимнее время, на создание подводных переходов отводится от 7 до 10 дней.

История проекта:

В мае 2010 г. ЗАО "НИПИ ИнжГео" выиграло закрытый конкурс на выполнение проектной и рабочей документации по объекту "Нефтепровод–отвод "ВСТО–Комсомольский НПЗ". Заказчик - ООО "РН-СахалинНИПИморнефть".

В декабре 2014 г. ПАО "Транснефть" и ПАО "НК "Роснефть" подписали Соглашение об установлении Долгосрочного тарифа в рамках совместной реализации проекта строительства нефтепровода-отвода от трубопроводной системы "Восточная Сибирь–Тихий океан" (ВСТО) до Комсомольского нефтеперерабатывающего завода (НПЗ). Соглашение предусматривает проектирование и строительство отвода, включая объекты внешнего электроснабжения, для транспортировки нефти на КНПЗ в объеме до 8 млн. тонн в год. Финансирование проекта должно вестись за счет средств долгосрочного тарифа ПАО "НК "Роснефть".

ООО "Центр управления проектом "Восточная Сибирь–Тихий Океан" (ООО "ЦУП ВСТО) в качестве Технического заказчика приступило к подготовительным работам в рамках реализации мероприятий по проектированию и строительству нефтепровода-отвода. Совместно с проектным институтом АО "Гипротрубопровод" проводились



инженерные изыскания, велись буровые работы.

В январе 2015 г. началось проектирование трубопровода. В апреле 2015 г. ПАО "Транснефть" завершила инженерные изыскания по проекту, пробуравив 18 тыс. пог. м. В июне 2015 г. ООО "ЦУП "Восточная Сибирь–Тихий Океан" передало документацию по проекту нефтепровода–отвода транспортной системы Восточная Сибирь–Тихий океан (ВСТО) - Комсомольский НПЗ в ФАУ "Главгосэкспертиза России".

Текущий статус работ:

По итогам 2017 г. планировалось завершить сварку линейной части нефтепровода.

Планы проекта:

Завершение работ по проекту запланировано на IV квартал 2018 г.

Инвестор: Транснефть, ПАО Адрес: 119180, Россия, Москва, ул. Большая Полянка, 57 Телефоны: +7(495)9508178; Факсы: +7(495)9508168 +7(495)9508900 E-Mail: transneft@ak.transneft.ru Web: <http://www.transneft.ru> Руководитель: *Токарев Николай Петрович, председатель Правления, президент*

Инвестор: НК Роснефть, ПАО Адрес: 117997, Москва, Софийская наб., д. 26/1 Телефон: +7(499)5178899 Факс: +7(499)5177235 E-Mail: postman@rosneft.ru Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор-Председатель Правления*

Инвестор: РН-Комсомольский НПЗ, ООО Адрес: 681007, Россия, Хабаровский край, Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115 Телефон: +7(4217)227025 Факс: +7(4217)222988 E-Mail: knprz@rosneft.ru Web: <http://www.mknprz.rosneft.ru> Руководитель: *Мыльцын Алексей Владимирович, генеральный директор*

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

Генеральный проектировщик: РН-СахалинНИПИморнефть, ООО Адрес: 693000, Россия, Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 53 Телефон: +7(4242)495111 Факс: +7(4242)495112 E-Mail: nipi_ys@sakhnipi.ru Руководитель: *Шаврин Арсений Михайлович, генеральный директор*

Генеральная субподрядная проектная организация: Название компании: НИПИ ИнжГео, ЗАО Адрес: 350038, г. Краснодар, ул. Головатого, 585 Телефон: +7(861)2792306 Факс: +7(861)2754759 E-Mail: injgeo@injgeo.ru Web: <http://www.injgeo.ru> Руководитель: *Кошелев Александр Владимирович, генеральный директор*

Подрядчик (инженерные изыскания): Институт по проектированию магистральных трубопроводов, АО (Гипротрубопровод, АО) Адрес: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, к. 1 Телефоны: +7(495)9508650; +7(495)9508679; Факсы: +7(495)9508756; +7(495)9508741; +7(499)7998267 E-Mail: gtp@gtp.transneft.ru Web: <http://giprotuboprovod.transneft.ru> Руководитель: *Горохов Александр Владимирович, генеральный директор*

Подрядчик (инженерные изыскания): Велестрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факс: +7(495)9566214 E-Mail: info@velsstroy.com Web: <http://www.velsstroy.com/> Руководитель: *Пенич Златко, генеральный директор*

Подрядчик: Возрождение, АО Адрес: 442530, Россия, Пензенская область, Кузнецк, ул. Московская, 70 А Телефон: +7(846)2056931 Факс: +7(846)2056931 E-Mail: zao-voz@mail.ru Руководитель: *Шахов Александр Степанович, директор*

Подрядчик: ТКС-Холдинг, ООО Адрес: 119048, Россия, Москва, ул. Усачева, д.35 А Телефоны: +7(495)6265494; +7(495)6265495 Факс: +7(495)6265348 E-Mail: info@mnp-spektr.ru Web: <http://www.mnp-spektr.ru> Руководитель: *Клюев Захар Владимирович, генеральный директор*

Раздел II. Описание более 50 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2021 года

2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2018-2021 годах. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.

2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2018-2021 годах.

2.1.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов транспортировки газа, определяющих направления развития магистральной системы транспорта газа в России в 2018-2021 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ



ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:**Добыча газа: Республика Саха (Якутия): "Газпром", ПАО: Чаяндинское месторождение.****Состояние на момент актуализации:**

Обустройство месторождения

Срок:

Начало добычи газа: конец 2018 г.

Выход на проектную мощность: 2022 г.

**Объем инвестиций:**

430 млрд. руб. за весь период освоения, без учета 770 млрд. руб. на создание газопровода

Проектная мощность:

25 млрд. куб. м/год

Местоположение:

Россия, Республика Саха (Якутия), 170 км западнее г. Ленска, 240 км юго-западнее г. Мирный.

**Описание проекта:**

Проект предусматривает освоение запасов нефти и газа Чаяндинского месторождения, транспорт газа до трассы магистрального экспортного газопровода, поставку газа на внешний рынок. Чаяндинское НГКМ относится к уникальным месторождениям. В нем содержится более половины всех разведанных запасов Республики Саха. Запасы месторождения по категории С1+С2 оценены в объеме 1,3 трлн. куб. м газа и 79,4 млн. тонн нефти и газового конденсата.

Особенностью Чаяндинского месторождения является низкая пластовая температура и низкое давление. Практики разработки таких месторождений в мире нет.

Проектом программы предусматривается освоение Чаяндинского НГКМ со строительством магистрального газопровода в восточном

направлении по трассе Ленск-Олекминск-Алдан-Тында-Благовещенск-Хабаровск-Владивосток-Находка и объединение нового газопровода Сахалин-Хабаровск с газопроводом Чаяндинское НГКМ-Владивосток в районе Хабаровска.

История проекта:

ПАО "Газпром" разработана Программа создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учётом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР. В ноябре 2007 г. Чаяндинское НГКМ было внесено в список газовых месторождений нераспределенного фонда, имеющих стратегическое значение для газоснабжения России. Распоряжением Правительства РФ от 16 апреля 2008 г. ОАО "Газпром" предоставлены права пользования недрами Чаяндинского месторождения.

Месторождение уже в высокой степени изучено: первые разведочные работы начали проводить в 90-е годы прошлого века. За этот период были установлены и частично разведаны промышленные запасы нефти и газа, из пробуренных 65 скважин притоки получены из 47 объектов. В сентябре 2010 г. Центральная комиссия по разработке месторождений углеводородного сырья Федерального агентства по недропользованию утвердила Технологическую схему разработки Чаяндинского месторождения.

Горно-геологические условия проводки скважин на Чаяндинском НГКМ являются достаточно сложными. При бурении используются самые современные технологии и оборудование.

В 2012 г. ПАО "Газпром" приняло окончательное инвестиционное решение по "Обоснованию инвестиций в обустройство Чаяндинского месторождения, транспорт и переработку газа". В этом же году в ходе серии совещаний менеджмента ПАО "Газпром" с участием Президента России и Главы Правительства были рассмотрены перспективы освоения месторождения и возможные варианты экспорта газа на рынки Китая, Японии и Южной Кореи, а также достигнуты договоренности об обнулении ставки налога на добычу полезных ископаемых на Чаяндинском месторождении сроком на 25 лет.

В 2015 г. производилось бурение эксплуатационных скважин, строительство объектов обустройства и другой инфраструктуры.

В декабре 2015 г. ООО "Газпромнефть-Заполярье" приступило к выполнению работ на этапе опытно-промышленной разработки Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения. Стоимость работ составила 1,1 млрд. руб.

График и перечень объектов строительства в рамках строительного контроля в составе стройки "Обустройство Чаяндинского НГКМ, 1 этап"

Наименование объекта	Срок выполнения контроля
Здания и сооружения УКПГ-3 (включая ЭСН, ЦДКС)	июнь 2018 г.
Опорная база, склад, ВМ, ПРРС, ТБПО, ВП №1,2, (УКПГ-3)	июнь 2018 г.
Автомобильные дороги, ВП-2, КОС-2, ВЗ-2 (с межплощадочными сетями водоснабжения, теплоснабжения), УППГ-2 (Пр и О)	июнь 2018 г.
Межплощадочные сети электроснабжения 110 кВ, и 10 кВ, БКПС 110\10-2 шт (Этап-1)	март 2018 г.
Кустовые площадки (28 шт.) и газосборные сети с крановыми узлами (от КГС до УКПГ-3)	декабрь 2018 г.

Текущий статус работ:

Ведутся работы по строительству установки мембранного выделения гелиевого концентрата. Проектная мощность установки составит 21 млрд. куб. м в год. Ввод объекта в эксплуатацию планируется в IV квартале 2019 г.

Начались работы по строительству установки комплексной подготовки газа №3, а также установки одоризации газа. Окончание работ запланировано на конец мая 2019 г.

Также начались работы по проведению геофизических и геолого-технических исследований при строительстве газовых эксплуатационных скважин. Окончание работ запланировано на конец февраля 2022 г.

Планы проекта:

Начало добычи газа на Чаяндинском месторождении намечено на конец 2018 г. Выход на проектную мощность Чаяндинского месторождения запланирован на 2022 г. К IV кварталу 2018 г. запланирован ввод в эксплуатацию первоочередных мощностей по газопереработке и газохимии: это является составной частью освоения Чаяндинского месторождения, газ которого имеет сложный компонентный состав и в том числе содержит гелий.

Запасы:

1,4 трлн. куб. м газа и 87 млн. тонн жидких углеводородов.

Инвестор: Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Нагаткина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления

Заказчик: Газпром добыча Ноябрьск, ООО (Ноябрьскгаздобыча) Адрес: 629806, Россия, Ямало-Ненецкий Автономный Округ, Ноябрьск, ул. Республики, 20 Телефоны: +7(3496)368607; +7(3496)363148; +7(3496)363511 Факсы: +7(3496)368514 E-Mail: info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru; press@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru Web: <http://www.noyabrsk-dobycha.gazprom.ru> Руководитель: Крутиков Игорь Викторович, генеральный директор

Генеральный проектировщик: ВНИПИгаздобыча, ПАО Адрес: 410012, Россия, Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, 4 Телефоны: +7(8452)743323; +7(8452)743292; +7(8452)743077; +7(8452)743700; +7(8452)743309 Факсы: +7(8452)743017 E-Mail: box@vnipigaz.gazprom.ru Web: <http://www.vnipigaz.ru> Руководитель: Андреев Олег Петрович, генеральный директор

Генеральный подрядчик по бурению скважин: Газпром Бурение, ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Нагаткина, 12А Телефоны: +7(499)5803635; +7(499)5803580; +7(495)5803428 Факсы: +7(499)5803601 E-Mail: mail@burgaz.ru Web: <http://www.burgaz.ru> Руководитель: Валеев Дамир Нашилович, генеральный директор

Подрядчик: Халлибуртон Интернэшнл, Инк. (Halliburton, офис в Москве) Адрес: 127018, Россия, Москва, ул. Двинцев, 12, корп. 1, вход С, Бизнес-центр "Двинцев", 12-й этаж Телефоны: +7(495)7558300 Факсы: +7(495)7558301 Web: <http://www.halliburton.ru> Руководитель: Шилин Константин, генеральный директор

Подрядчик (изыскания): Красноярскгазпром нефтегазпроект, ООО Адрес: 660075, Россия, Красноярск, ул. Маерчака, 10 Телефоны: +7(391)2568031; +7(391)2568030; +7(391)2568033 Факсы: +7(391)2568032 E-Mail: office@krskgazprom-ngp.ru Web: <http://krskgazprom-ngp.ru/> Руководитель: Теликова Раиса Сергеевна, генеральный директор

Заказчик: Газпром геологоразведка, ООО Адрес: 625000, Россия, Тюмень, ул. Герцена, 70 Телефоны: +7(3452)381919; +7(3452)540961; +7(391)2902049; +7(391)2662342; +7(3452)540974; +7(3452)540954 Факсы: +7(3452)540955 E-Mail: office@ggr.gazprom.ru; info@ggr.gazprom.ru Web: <http://www.geologorazvedka.gazprom.ru> Руководитель: Давыдов Алексей Владимирович, генеральный директор



Заказчик: Газпром георесурс, ООО Адрес: 117418, Москва, ул. Новочерёмушкинская, 65 Телефоны: +7(495)7759575
Факсы: +7(495)7759565; +7(495)7759575 E-Mail: office@gazpromgeofizika.ru Web: <http://www.georesurs.gazprom.ru>
Руководитель: Чернов Александр Георгиевич, генеральный директор

Заказчик: Газпром комплектация, ООО (ранее Газкомплектимпекс, ООО) Адрес: 119991, Россия, Москва, ул. Строителей, 8 стр. 1 Телефоны: +7(495)6315719; +7(495)6315881; +7(499)5802122; +7(499)5802427 Факсы: +7(495)6315969; +7(495)6315833 E-Mail: komplekt@komplekt.gazprom.ru; PR@komplekt.gazprom.ru Web: <http://www.komplekt.gazprom.ru> Руководитель: Алферов Владимир, генеральный директор; Рыбницкий Валентин, заместитель начальника Управления нефтехимического оборудования, трубопроводной арматуры и машиностроения

Подрядчик: Энергомонтаж СК, ООО Адрес: 634537, Россия, Томская область, Томский район, 6 км дороги Михайловка-Александровское, 381/1, 22 Телефоны: +7(3822)705970; +7(495)7414817; +7(909)5463276 E-Mail: ja.ivanova@stg.ru Руководитель: Султанов Тимур Шукурович, генеральный директор

Подрядчик: Газпромнефть-Заполярье, ООО Адрес: 629807, Россия, ЯНАО, Ноябрьск, ул. Ленина, 33А Телефоны: +7(3496)379881; +7(922)0607768; +7(495)9611324 E-Mail: GPN-Zapolar@yamal.gazprom-neft.ru Руководитель: Махортов Дмитрий Александрович, генеральный директор

Подрядчик: Системный буровой сервис, ООО (СБС, ООО) Адрес: 400074, Россия, Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, 30 "А" Телефоны: +7(8442)948676; +7(8442)970013 E-Mail: office@sbservis.ru Web: <http://www.sbservis.ru/> Руководитель: Баранцев Андрей Викторович, генеральный директор

Подрядчик: СтройТрансНефтеГаз, АО Адрес: 125167, Россия, Москва, Ленинградский проспект, 39, стр. 80 Телефоны: +7(495)7414817 Факсы: +7(495)7414818 E-Mail: info@stg.ru Web: <http://www.stg.ru> Руководитель: Карташян Владимир Эдуардович, генеральный директор

Подрядчик: ПетроТрейс Сервисиз, ООО Адрес: 123298, Россия, Москва, ул. Народного ополчения, 40, корп. 4 Телефоны: +7(499)1977517 E-Mail: pts@petrotracе.ru Web: <http://www.petrotracе.ru> Руководитель: Караулов Алексей Владимирович, генеральный директор

Подрядчик: ТНГ-Групп, ООО Адрес: 423236, Россия, Республика Татарстан, г. Бугульма, ул. Климента Ворошилова, 21 Телефоны: +7(85594)77512; +7(85594)41335; +7(85594)40533; +7(85594)77594; +7(85594)45066 Факсы: +7(85594)71234; +7(85594)41335; +7(85594)77587 E-Mail: tng@tng.ru; office@tngf.tatneft.ru Web: <http://www.tng.ru> Руководитель: Шарипов Ян Галимович, генеральный директор

Подрядчик: ГМС Нефтемаш, АО Адрес: 625003, Россия, Тюмень, ул. Военная, 44 Телефоны: +7(3452)430103 Факсы: +7(3452)432239 E-Mail: girs@hms-neftemash.ru Web: <http://www.hms-neftemash.ru> Руководитель: Непытаев А.П., Заместитель управляющего директора по маркетингу и продажам; Бахтий Сергей Николаевич, Управляющий директор

Подрядчик: Омский завод инновационных технологий, ЗАО (LAVART) Адрес: 644036, Россия, Омск, ул. Мельничная, 149, корп. 2 Телефоны: +7(3812)778077; +7(800)2348077 E-Mail: sales@omzit.ru Web: <http://omzit.ru> Руководитель: Коваленко Александр Валентинович, генеральный директор

Транспортировка газа: Север европейской части России: "Газпром", ПАО: газопроводы "Бованенково-Ухта" и "Ухта-Торжок" (строительство).

Состояние на момент актуализации:

II нитка газопровода "Ухта-Торжок" – строительные-монтажные работы

Срок окончания строительства:

II нитка системы магистральных газопроводов "Бованенково-Ухта" - IV квартал 2016 г.

II нитка газопровода "Ухта-Торжок" вдоль существующего коридора в 2015-2020 гг.

III нитка газопровода "Бованенково-Ухта" в 2017(19)-2021(23) гг.

III нитка системы магистральных газопроводов "Ухта-Торжок" - 2020(22)-2022(24) гг.

IV нитка газопровода "Бованенково-Ухта" в 2021(23)-2025(27) гг.

V нитка газопровода "Бованенково-Ухта" в 2025(27)-2029(31) гг.

Объем инвестиций:

40,8 млрд. долл.

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Республика Коми, Архангельская, Вологодская, Ярославская и Тверская области



Описание проекта:

Проект является частью мегапроекта ПАО "Газпром" - трубопровода "Ямал–Европа", предусматривающего строительство 12-15 тыс. км трубопроводов для поставки газа с Ямала в страны Европы в объеме более 300 млрд. куб. м в год. В рамках проекта планируется сооружение многониточной газотранспортной системы, связывающей полуостров Ямал и центральные районы России для транспортировки газа Бованенковского месторождения полуострова с проектным уровнем добычи 115 млрд. куб. м в год, а в долгосрочной перспективе с учетом освоения неоком-юрских залежей месторождения – 140 млрд. куб. м в год. При строительстве планируется использовать трубы диаметром 1420 мм, рассчитанные на повышенное относительно достигнутого на действующих газопроводах рабочее давление.



Протяженность трассы составит свыше 2600 км, включая новый газотранспортный коридор "Бованенково–Ухта" протяженностью около 1247 км (проектная производительность - 140 млрд. куб. м газа в год, 9 компрессорных станций мощностью 1096 МВт) и газопровод "Ухта–Торжок" протяженностью 1371 км (проектная производительность - 81,5 млрд. куб. м газа в год, 8 компрессорных станций мощностью 805 МВт).

Система магистральных газопроводов Ухта–Торжок (1 очередь) предназначена для транспортировки природного газа с полуострова Ямал. Газопровод "Ухта–Торжок" станет частью газотранспортной системы для транспортировки ямальского газа в направлении Грязовецкого газотранспортного узла в Северо-Западном регионе России. Сырьевой базой определены Бованенковское и Харасавэйское месторождения. Диаметр

газопровода - 1420 мм, рабочее давление - 9,8 МПа. Трасса газопровода "Ухта–Торжок" пройдет по территории Республики Коми, Архангельской, Вологодской, Ярославской и Тверской областей.

В октябре 2006 г. Правление ПАО "Газпром" постановило приступить к инвестиционной стадии освоения Бованенковского месторождения и строительства системы магистрального транспорта.

В 2011 г. началось строительство 1 очереди газопровода Ухта–Торжок.

В мае 2012 г. завершены сварочно-монтажные работы на линейной части первой нитки системы магистрального газопровода "Бованенково–Ухта", протяженностью с учетом резервных ниток подводных переходов около 1240 км. Запущен технологический газ в трубопровод. В октябре 2012 г. введена в эксплуатацию первая нитка линейной части системы магистральных газопроводов "Бованенково–Ухта". В 2012 г. завершено строительство первой нитки линейной части системы магистральных газопроводов "Ухта–Торжок".

В октябре 2012 г. завершилось строительство I цеха компрессорной станции "Байдарацкая", осуществлена подготовка к приему газа. В 2012 г. ОАО "Ленгазспецстрой" определено подрядчиком по строительству II очереди компрессорной станции "Байдарацкая". Проектная мощность компрессорной станции составляет 160 МВт.

В начале 2012 г. ОАО "Центргаз" (дочернее предприятие ПАО "Газпром") на участках км 904,4- км 962,7 и км 1045,6 - км 1074,7 начаты работы по сооружению второй нитки системы магистральных газопроводов.

В 2013 г. продолжались строительно-монтажные работы на шести линейных компрессорных станциях СМГ "Ухта–Торжок": "Новоюксеницкой", "Сосногорской", "Новоурдомской", "Новомикуньской", "Новоприводинской", "Новоюбилейной". Станции будут вводиться в эксплуатацию поэтапно в 2013-2014 гг. Будущая эксплуатирующая организация – ОАО "Газпром трансгаз Ухта".

В январе 2014 г. ООО "Стройгазмонтаж" завершило основные строительно-монтажные работы компрессорного цеха № 1 на КС-6 "Интинская". Общая мощность станции - 128 МВт. Компрессорный цех № 1 оснащен 4 газоперекачивающими агрегатами (ГПА) по 32 МВт каждый.

В 2014 г. в рамках реализации проекта введены две компрессорные станции мощностью 256 МВт - компрессорные станции "Сынинская" и "Малоперанская". Введено в эксплуатацию 16 участков второй очереди СМГ "Бованенково–Ухта" суммарной протяженностью 696 километров. Также закончены работы по второму этапу строительства СМГ "Ухта–Торжок" (первая очередь): это компрессорные станции "Новосиндорская", "Новомикуньская" - в Республике Коми, "Новоурдомская", "Новоприводинская" - в Архангельской области и "Новоюбилейная" - в Вологодской области.

Во II квартале 2015 г. завершилась сварка линейной части первой нитки, протяженность которой составляет около 1240 км. На объектах второй нитки системы газопроводов были произведены строительно-монтажные работы на 15 линейных участках общей протяженностью 570,46 км и в девяти цехах компрессорных станций общей мощностью 830 МВт.

В октябре 2015 г. начато строительство II нитки газопровода "Ухта–Торжок".

В 2015 г. объем инвестиций в строительство II нитки МГ "Бованенково–Ухта" составил порядка 71 млрд. руб.

В январе 2017 г. состоялся запуск в промышленную эксплуатацию II нитки газопровода "Бованенково–Ухта". Мощность II нитки газопровода составляет 57,5 млрд куб. м в год, суммарная мощность I и II ниток - 115 млрд куб. м в год.

Текущий статус:



По состоянию на IV квартал 2017 г. выполнены строительно-монтажные работы на шести участках II нитки газопровода Ухта-Торжок общей протяженностью 688 км из 970 км. Также выполняются строительно-монтажные работы на четырех участках II нитки газопровода Ухта-Торжок общей протяженностью 383 км.

Планы проекта:

В 2020 г. запланировано завершение строительства II нитки газопровода "Ухта-Торжок".

В целях транспортировки растущих объемов добываемого газа Бованенковского месторождения предусмотрено дальнейшее строительство и расширение систем магистральных газопроводов "Бованенково-Ухта" и "Ухта-Торжок". Схемой территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта) на период до 2030 г., утвержденной распоряжением Правительства РФ от 6 мая 2015 г. N 816-р, запланирована реализация следующих проектов:

"Строительство II нитки газопровода "Ухта-Торжок" вдоль существующего коридора в 2015-2019 гг.;

"Строительство III нитки газопровода "Бованенково-Ухта" в 2017(19)-2021(23) гг.;

"Строительство III нитки газопровода "Ухта-Торжок" - 2020(22)-2022(24) гг.

"Строительство IV нитки газопровода "Бованенково-Ухта" в 2021(23)-2025(27) гг.;

"Строительство V нитки газопровода "Бованенково-Ухта" в 2025(27)-2029(31) гг.

Инвестор: Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <http://www.gazprom.ru>
Руководитель: Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления

Заказчик: Газпром трансгаз Ухта, ООО (Севергазпром) Адрес: 169300, Россия, Республика Коми, Ухта, пр. Ленина, 39, корп.2 Телефоны: +7(8216)760056; +7(8216)762605 Факс: +7(8216)746966 E-Mail: sgp@sgp.gazprom.ru Web: ukhta-tr.gazprom.ru Руководитель: Гайворонский Александр Викторович, генеральный директор

Подрядчик: Ямалгазинвест, ЗАО Адрес: 119991, Россия, Москва, просп. Вернадского, 41, стр.1 Телефон: +7(499)5804338 Факс: +7(499)5804326 E-Mail: mail@sever-invest.gazprom.ru Web: <http://www.yamalgainvest.ru>
Руководитель: Хурцилава Владимир Сергеевич, первый заместитель генерального директора управляющей организации ООО Газпром инвест

Генеральный проектировщик: Гипроспецгаз, АО Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Суворовский пр., 16/13 Телефон: +7(812)5787600 Факс: +7(812)5787628 E-Mail: gsg@gsg.spb.ru Web: <http://www.gsg.spb.ru/> Руководитель: Андреев Олег Петрович, генеральный директор

Генеральный проектировщик: ВНИПИгаздобыча, ПАО Адрес: 410012, Россия, Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, 4 Телефоны: +7(8452)743323; +7(8452)743309 Факс: +7(8452)743017 E-Mail: box@vnipigaz.gazprom.ru Web: <http://www.vnipigaz.ru> Руководитель: Андреев Олег Петрович, генеральный директор

Субподрядчик по проектированию (разработка материалов ОВОС): НПФ ДИЭМ, ЗАО Адрес: 117485, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 84/32 Телефоны: +7(495)3338223; +7(495)3337444; +7(495)3330195 Факс: +7(495)3338023 E-Mail: reclama@diem.ru; office@diem.ru Web: <http://diem.ru> Руководитель: Равикович Виталий Ильич, исполнительный директор

Генеральный подрядчик: Стройгазконсалтинг, ООО Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ташкентская, 3, корп. 3 Телефон: +7(812)4290808 Факс: +7(812)4290809 E-Mail: in@sgc.ru; pr@sgc.ru Web: <http://www.sgc.ru> Руководитель: Аникеев Станислав Владимирович, генеральный директор

Генеральный подрядчик: Ленгазспецстрой, АО Адрес: 196158, Россия, Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, 30А Телефон: +7(812)4599000 Факс: +7(812)4599013 E-Mail: lgss@lgss-spb.ru Web: <http://www.lgss-spb.ru>; <http://ленгазспецстрой.рф> Руководитель: Беркович Дмитрий Борисов, Председатель Совета директоров; Беляков Владимир Анатольевич, Генеральный директор

Субподрядчик по строительству КС Байдарацкая: Стройэнергоинвест, ООО Адрес: 199106, Россия, Санкт-Петербург, Средний просп. В.О., 88А, БЦ "Балтис Плаза", офис 901 Телефон: +7(812)3344381 Факс: +7(812)3344381 E-Mail: office@stroyenergoinvest.ru Web: <http://www.stroyenergoinvest.ru> Руководитель: Луцинский Василий Николаевич, Генеральный директор

Генеральный подрядчик по строительству линейной части: ЦЕНТРГАЗ ОАО ГАЗПРОМ, ДООО Адрес: 300000, Россия, Тула, ул. Менделеевская, 11 Телефоны: +7(4872)307150; +7(4872)700313; +7(4872)307825 Факс: +7(4872)307151 E-Mail: info@centrgaz-gazprom.ru Web: <http://www.centrgaz-gazprom.ru/> Руководитель: Аникеев Станислав Владимирович, генеральный директор

Генеральный подрядчик по строительству подводных участков (переход через Байдарацкую губу, реки): Межрегионтрубопроводстрой, АО (МРТС, АО) Адрес: 117246, Россия, Москва, ул. Херсонская, 43, корпус 3, бизнес-

центр "Газойл Сими" Телефоны: +7(499)7542021; +7(495)7194478 E-Mail: mrts@mrts.ru; pr@mrts.ru Web: <http://www.mrts.ru> Руководитель: Дурнин Владимир Борисович, генеральный директор

Подрядчик по строительству 100 км линейной части северного участка Ухта–Торжок (первая очередь): Сварочно-монтажный трест, АО (СМТ, АО) Адрес: 129090, Россия, Москва, Астраханский пер., 17/27, стр. 2
Телефон: +7(495)6086964 Факс: +7(495)6089214 E-Mail: smt@svarttr.ru Руководитель: Беляева Валентина Яковлевна, генеральный директор

Подрядчик: СтройТрансНефтеГаз, АО Адрес: 125167, Россия, Москва, Ленинградский проспект, 39, стр. 80
Телефон: +7(495)7414817 Факс: +7(495)7414818 E-Mail: info@stg.ru Web: <http://www.stg.ru> Руководитель: Карташян Владимир Эдуардович, генеральный директор

Подрядчик: Строй Регион Развитие, ООО (СРР, ООО) Адрес: 295000, Россия, Республика Крым, г. Симферополь, пер. Алмазный, дом 2, литера Д Телефон: +7(3654)777197 E-Mail: officecrimea@srrc.su Руководитель: Балтакса Моисей, генеральный директор

Подрядчик: Регион-Сервис, ООО Адрес: 634009, Россия, г. Томск, пер. Карповский, 13, офис 506 Телефон: +7(3822)609659 Факс: +7(3822)609659 E-Mail: info@rs-tomsk.ru Web: <http://rs-tomsk.ru> Руководитель: Семенов Сергей Александрович, Генеральный директор



Информационные продукты «iNFOLine» для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! «Топливо-энергетический комплекс России. Перспективы развития в 2017-2019 годах»

Исследование содержит:

- **Основные показатели ТЭК:** наглядное представление объемов и динамики развития топливного и энергетического секторов, тенденций кредитования и инвестиционной деятельности в ТЭК, объемов и цен экспорта, а также прогноз нефтегазовых доходов федерального бюджета;
- **Ключевые события ТЭК:** освещение аспектов государственного регулирования отрасли (лицензирование недропользования, изменения нормативной базы деятельности в ТЭК), важнейшие события и международная деятельность (заключение соглашений между компаниями разных государств, совместная реализация международных инвестиционных проектов);
- **Положение в отраслях ТЭК:** детальное описание состояния всех направлений топливно-энергетического комплекса: нефтяной отрасли (добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки нефти и нефтепродуктов, переработки), газовой отрасли (добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки газа, сжижения и переработки газа), угольной отрасли (добыча, обогащение и экспорт угля, новости компаний, средние цены на уголь), электроэнергетики (производство и потребление, средние цены, задолженность потребителей, инвестиционные проекты в сегментах генерации и сетевого хозяйства).

NEW! «250 инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России. Проекты 2018-2021 годов»

Исследование содержит структурированное описание около **250** крупнейших инвестиционных проектов **добычи, транспортировки и переработки нефти и газа** в России в 2018-2021 гг., общей суммой инвестиций **более 120 млрд. долл.**

В исследовании представлен:

- **Анализ деятельности нефтяной и газовой отраслей в 2017 году** (анализ производственных, финансовых и показателей инвестиционной деятельности по сегментам добычи, транспортировки и переработки в нефтяной и газовой промышленности);
- Подробное описание около **250 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.



iNFOLine

Сентябрь 2017
Обновление
февраль 2018

Дата выхода:

Количество страниц:

94

Способ предоставления:

Электронный

Стоимость:

150 000 руб.



Дата выхода:

Февраль 2018

Количество страниц:

350

Способ предоставления:

Электронный
Печатный

Стоимость:

60 000 руб.

Язык отчёта:

Русский
Английский

**ПЕРИОДИЧЕСКИЙ ОБЗОР «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).

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 площадью более 50000 кв. м.

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.

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: **Ежемесячно**
Количество страниц: **60**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**



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.

Отрасли	№	Тематика	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 во доснабжение 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.
NEW!		<i>Индивидуальный мониторинг СМИ</i>	<i>Согласовывается</i>	<i>От 10 000 руб.</i>

Внимание! Вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. Для Вашей компании агентство INFOline готово 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, Михаил Веревкин, менеджер по работе с клиентами



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

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