

ОБЗОР

300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России, Казахстана, Беларуси, Киргизии и Армении

Проекты 2018-2021 годов

2018

- 260 крупнейших проектов в добыче, транспорте и переработке нефти и газа в России
- 40 проектов в нефтегазовой промышленности Казахстана, Беларуси, Киргизии и Армении

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 Обзоре	4
Раздел I. Описание 90 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов в России	5
1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли	5
1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти	5
1.1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов	96
Раздел II. Описание 90 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа в России	115
2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли	115
2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа	115
2.1.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа	167
2.1.3. Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения	167
Раздел III. Описание 60 крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки и нефтехимии в России	237
3.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей отрасли	237
3.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтехимической отрасли	294
Раздел IV. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии в России	301
4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа	301
4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли	315
Раздел V. Описание 11 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности Республики Беларусь	341
Раздел VI. Описание 25 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности Республики Казахстан	355
Раздел VII. Описание 2 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности Кыргызской Республики	388
Раздел VIII. Описание 2 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности Республики Армения	391
Информационные продукты «INFOLine» для компаний топливно-энергетического комплекса	393

Об Обзоре

Цель Обзора: прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов в нефтяной и газовой промышленности (добыча, транспортировка и переработка нефти и газа, нефте- и газохимия).

Ключевые параметры рынка:

В России в 2017 году объем инвестиций в основной капитал в добывающем и топливном секторах ТЭК вырос на 12,7% и составил 2,4 трлн рублей, объем добычи нефти с газовым конденсатом - 546,8 млн тонн (99,9% к уровню 2016 года), добыча газа превысила уровень 2016 г. на 7,9% и выросла до 691,1 млрд куб. м. Поставка нефти на переработку в 2017 составила 284,8 млн тонн (99,9% к уровню 2016 года), объем переработки газа составил 75,7 млн куб. м (100,3% к уровню 2016 года).

В 2017 году объем добычи нефти в Республике Казахстан составил 86,2 млн тонн, рост к уровню 2016 года 10,5% (78 млн тонн). Основной прирост добычи связан со стабильным ростом на месторождении Кашаган (8,2 млн тонн), а также за счет роста на месторождениях Тенгиз (28,7 млн тонн) и Карачаганак (11,2 млн тонн). Добыча газа в 2017 году составила 52,9 млрд куб. м, рост к 2016 году — 14%.

Объем добычи нефти в Республике Беларусь в 2017 г. вырос на 0,4% до 1,65 млн тонн, импорт нефти остался на уровне 2016 г. - 18,1 млн тонн. Объем импорта природного газа в 2017 году составил 19,0 млрд куб. м, рост 2% к 2016 г. Объем собственной добычи остался на уровне предыдущего года 0,2 млрд куб. м.

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

Временные рамки Обзора: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на II квартал 2018 года, прогноз инвестиций - до 2021 года, максимальная продолжительность описанных проектов - до 2025 года.

Преимущества Обзора: 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:

- интервьюирование компаний-участников, представителей органов власти субъектов Российской Федерации, органов власти Кыргызской Республики и Республик Беларусь, Казахстан, Армения, а также представителей органов муниципальной власти (администраций городов и районов);
 - данные Министерств энергетики стран ЕАЭС, Центрального диспетчерского управления ТЭК при Министерстве энергетики РФ, Министерства экономического развития РФ, 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**.



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»,



БASF 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 «ВНИПнефть», ООО «НИИгазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка» и другие), **ведущие научно-исследовательские организации** нефтегазового сектора - «ВНИПнефть», «ВНИИГАЗ», ООО «НИИгазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка».

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

Раздел I. Описание 90 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 России 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.

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

Текущий статус:

В мае 2018 ПАО «ЛУКОЙЛ» с использованием сейсморазведки 3D создало единую геолого-геофизическую модель месторождений и поисковых структур Денисовской впадины Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Это позволило существенно повысить точность структурных построений и качество подготовки к бурению перспективных объектов.

Планы проекта:

Компания планирует продолжить Геологоразведочные работы на Восточно-Ламбейшорском месторождении. 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.

Запасы сырья:

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

Инвестор: *ЛУКОЙЛ, ПАО* Адрес: 101000, Москва, Сretenский 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)55111 Факс: +7(82144)55368 E-mail: Usn.postman@lukoil.com Web: komi.lukoil.ru/ru Руководитель: *Голованев Александр Сергеевич, 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, Суцевский 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, Альякан, 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, пробуриив 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 состоянию на июнь 2018 года на линейной части нефтепровода проводятся гидравлические испытания.

Из пяти участков на трех испытания уже успешно завершены (км 0,36 – км 76,1, км 76,1 – км 136,2 и км 233,2 – км 293).

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: knpz@rosneft.ru Web: <http://www.rnknpz.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 90 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.

2.1.3. Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения

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 C1+C2 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. Наметкина, 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. Наметкина, 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:

2448 млрд рублей

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 строительные-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 строительные-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 строительные-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:

В апреле 2018 г заместитель председателя правления ПАО «Газпром» В. Маркелов сообщил, что завершение строительства и ввод в эксплуатацию оставшихся 406,8 км линейной части магистрального газопровода (МГП) Ухта-Торжок-2 планируется в 2018 г.

Планы проекта:

В 2019 г будут введены в эксплуатацию 2 компрессорные станции мощностью 200 МВт, в 2020 г - 5 компрессорных станций общей мощностью 425 МВт.

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.yamalgazinvest.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, ДООАО 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 Сити" 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@srcc.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



Раздел III. Описание 60 крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки и нефтехимии до 2021 года

3.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей отрасли

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

3.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтехимической отрасли

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

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Нефтеперерабатывающая промышленность: Хабаровский край: «РН-Комсомольский НПЗ», ООО: комплекс гидрокрекинга (строительство).

Состояние на момент актуализации:
Строительно-монтажные работы

Срок окончания:
2020 год

Объем инвестиций:
54 млрд рублей

Местоположение:
Россия, Хабаровский край

Описание проекта:

Проект предусматривает строительство комплекса гидрокрекинга мощностью 3,65 млн т в год в составе следующих объектов:

- Секция гидрокрекинга-гидроочистки
- Азотная установка и емкости хранения
- Воздушная компрессорная
- Общезаводские технологические трубопроводы

История проекта:

Мощность Комсомольского НПЗ - 8 млн тонн нефти в год.

В 2013-2015 гг. на площадке строительства осуществлялся монтаж основного оборудования: реактора гидрокрекинга вакуумного газойля, реакторов гидрокрекинга первой и второй ступени, реактора гидроочистки дизельного топлива. В 2016-2017 гг. осуществлялись поставки и монтаж оборудования.

В феврале 2016 г. ПАО «Транснефть» начало строительство отвода от нефтепровода ВСТО до Комсомольского НПЗ длиной 293 км. В апреле 2018 г. произведено тестирование систем и оборудования трубопровода, а также заполнение его нефтью. Полностью закончить свою часть работ по строительству отвода «Транснефть» планирует в начале мая 2018 г.

Текущий статус:

В феврале 2018 г. ПАО «Роснефть» заключило дополнительное соглашение с ГК "РусГазИнжиниринг" о продлении срока оказания услуг по шеф-монтажу печей на объекте "Комплекс гидрокрекинга. Секция производства водорода" и "Комплекс гидрокрекинга. Секция гидрокрекинга-гидроочистки" на Комсомольском НПЗ. В январе 2018 г. закончился прием заявок на участие в тендере НК "Роснефть" на строительство объектов гидрокрекинга на Комсомольском НПЗ. Начальная цена - 5,585 млрд. рублей. В апреле 2018 г. стало известно, что ПАО «Роснефть» получила пять заявок от консорциумов и компаний на открытый запрос предложений по возведению объектов гидрокрекинга на Комсомольском НПЗ.

Планы проекта:

В 2018-2020 гг. предполагается осуществить подготовительные и общеплощадочные работы, провести монтаж металлоконструкций, обустроить системы вентиляции и КИПиА, осуществить электромонтажные работы на секции гидрокрекинга-гидроочистки.

Инвестор: *НК Роснефть, ПАО* Адрес: 115035, Россия, Москва, Софийская наб., д. 26/1 Телефон: +7(499)5178888, +7(499)5178899 Факс: +7(499)5177235 E-mail: postman@rosneft.ru Web: www.rosneft.ru Руководитель: *Сечин Игорь Иванович, Президент, Председатель правления*

Проектировщик: *ОМСКНЕФТЕХИМПРОЕКТ, ПАО (ОНХП)* Адрес: 644050, Россия, Омск, Бульвар инженеров, 1 Телефоны: +7(3812)285534 Факсы: +7(3812)285544 E-Mail: postoffice@onhp.ru Web: <http://www.onhp.ru> Руководитель: *Зуга Игорь Михайлович, генеральный директор*

Проектировщик: *Ангарскнефтехимпроект, АО (Ангарский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, АНХИП)* Адрес: 665819, Россия, Иркутская область, Ангарск, ул. Чайковского, 58 Телефоны: +7(3955)676730; +7(3955)565027; +7(3955)579800Р462; +7(3955)579811 Факсы: +7(3955)562853 E-Mail: anhp@anhp.ru Web: <http://www.anhp.ru> Руководитель: *Сергеев Денис Анатольевич, генеральный директор*

Подрядчик: *ГК РусГазИнжиниринг, ООО* Адрес: 1421100, Московская обл., Подольск, ул. Федорова, 34, стр. 1, 2



Объект: *РН-Комсомольский НПЗ, ООО* Адрес: 681007, Хабаровский край, Комсомольск-на-Амуре, ул. Ленинградская, 115 Телефон: +7(4217)227025 Факс: +7(4217)525126 E-mail: knpz@koil.ru Web: <https://rnknpz.rosneft.ru> Руководитель: *Мыльцын Алексей Владимирович, генеральный директор*

Нефтехимическая промышленность: Республика Татарстан: «Татнефть», ПАО: комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов нефти «ТАНЕКО» (строительство).

Состояние на момент актуализации:
Строительно-монтажные работы



Срок окончания:
После 2021 года

Объем инвестиций:
528 млрд рублей

Местоположение:
Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск

Описание проекта:

Комплекс будет состоять из трех взаимосвязанных между собой заводов:

- 1) нефтеперерабатывающий завод (первичная переработка нефти) мощностью по сырью 7 млн. тонн в год;
- 2) завод глубокой переработки нефти;
- 3) нефтехимический завод.

Планируемая продукция - 20 видов продуктов глубокой переработки нефти – от моторных топлив европейского качества до компонентов сырья для производства широкой гаммы востребованной нефтехимической продукции.

Проект осуществляется в три очереди:

Первая очередь: Проект предусматривает строительство I очереди в 2 этапа (пусковые комплексы 1а и 1б). В составе пускового комплекса 1а выделяется 1-я стадия, в которую входят установки: ЭЛОУ-АВТ-7, узел стабилизации нефти установки гидроочистки нефти, производство серы, регенерация аминов, висбрекинг гудрона, отпарка кислых стоков, объекты ОЗХ.

В составе пускового комплекса 1а выделяется 2-я стадия, в которую входят установки: гидроочистки нефти, керосина, дизельного топлива, газодифракционирование, производство водорода, объекты ОЗХ.

В состав пускового комплекса 1б входят установки: комплекс производства ароматических углеводородов, гидрокрекинг тяжелых дистиллятов, производство водорода, производство базовых масел, производство серы, сплитер нефти, объекты ОЗХ.

Установка гидрокрекинга включает в себя 2 секции производства водорода, 1 секцию гидрокрекинга, 1 секцию производства масел, 1 секцию очистки и концентрирования водорода. В секции гидрокрекинга протекает процесс гидроочистки и гидрокрекинга (технология ISOCRACKING) вакуумного газойля на катализаторе в присутствии водорода в условиях высокого давления и температуры.

Вторая очередь:

Строительство II очереди проекта «ТАНЕКО» предполагает увеличение мощности производства с 7 до 14 млн тонн нефти в год. Базовый проект строительства установки по производству серы разработан по лицензии компании Worley Parsons (Австралия). В состав установки входят узел гранулирования, расфасовки, склад элементарной серы, установки абсорбции и регенерации амина, отпарки кислых стоков. Гранулированная сера активно используется в целлюлозно-бумажной и химической промышленности.

Установка висбрекинга обеспечит переработку гудрона, производственная мощность установки составляет 2,4 млн тонн сырья в год (мощность по сырью - 7 млн тонн в год; глубина переработки - 97%, индекс Нельсона, характеризующий сложность технологий, составляет 15 (в среднем в России - от 3 до 8); коэффициент застройки площадки (396 га) - 61% (по РФ 52%).

Получено одобрение на государственное софинансирование в рамках ГЧП следующих объектов инфраструктуры комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (НП и НХЗ): нефтепровод - 118,2 км (новое строительство), продуктопровод - 188 км (реконструкция), ж/д транспорт - 39,6 км (новое строительство).

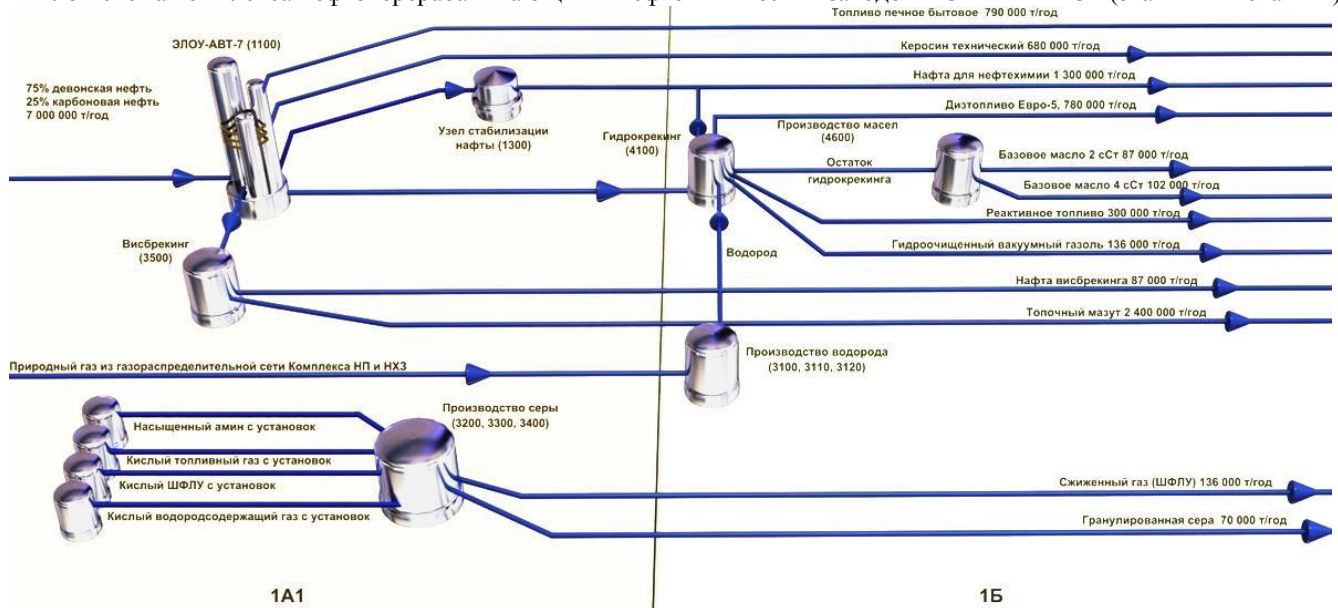
Характеристика этапов строительства Комплекса НП и НХЗ

Номер этапа строительства	Наименование установок
I очередь строительства (пусковой комплекс 1а)	ЭЛОУ-АВТ-7
	Узел стабилизации нефти установки гидроочистки нефти
	Производство серы
	Регенерация аминов
	Висбрекинг гудрона
	Отпарка кислых стоков

Номер этапа строительства	Наименование установок	
	Объекты ОЗХ	
	Гидроочистки нефти, керосина, дизельного топлива	
	Газофракционирование	
	Производство водорода	
	Комплекс производства ароматических углеводородов	
	Гидрокрекинг тяжелых дистиллятов	
	Производство водорода	
	Производство базовых масел	
	I очередь строительства (пусковой комплекс 1б)	Производство серы
		Сплитер нефти
Объекты ОЗХ		
Замедленное коксование		
Газификация кокса с очисткой синтез-газа		
Воздухоразделение		
II очередь строительства	Когенерация (комбинированный цикл)	
	Гидроочистка тяжелого газойля коксования	
	Установка каталитического крекинга	
	Сернокислотное алкилирование	
	Регенерация серной кислоты	
	Объекты ОЗХ	
	Производство полипропилена	
	Производство линейных алкилбензолов	
	Производство чистой терефталевой кислоты	
	Производство полиэтилентерефталата	
III очередь строительства	Объекты ОЗХ	

Источник: данные АО «ТАНЕКО»

Блок-схема комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО» (этап 1А1 и этап 1Б)



Источник: данные АО «ТАНЕКО»

ПАО «Татнефть» планирует, что после окончания строительства комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов (НП и НХЗ) АО «ТАНЕКО» заводы Комплекса будут производить 18 видов продуктов переработки нефти - от моторных топлив европейского качества до компонентов сырья для производства широкой гаммы востребованной нефтехимической продукции.

История проекта:

В июле 2006 г. Правительственная комиссия по инвестиционным проектам, возглавляемая Министром экономического развития и торговли РФ Германом Грефом, поддержала решение Государственной Инвестиционной комиссии РФ о выделении 16,5 млрд рублей на строительство объектов инфраструктуры Комплекса, включающих в себя реконструкцию продуктопровода протяженностью 128 км, строительство нефтепровода (117,3 км.) и внешних железнодорожных путей, общей протяженностью 34,49 км. Соответствующее распоряжение Правительства РФ № 1708-р подписано 30 ноября 2006 г.

В августе 2007 г. в Министерстве экономического развития и торговли РФ состоялось подписание инвестиционного соглашения о реализации инвестпроекта «Комплекс нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в Нижнекамске».



В 2010 г. строительство объектов I очереди было завершено. Выведены на технологический режим вакуумный блок ЭЛОУ-АВТ-7, факельная система кислых газов, блок конденсатоочистки установки ХВО, установка деазрации, товарный парк вакуумного газойля, узел смешения и охлаждения котельного топлива на установке висбрекинга, работающий на гудроне с установки ЭЛОУ-АВТ-7.

В 2013 г. АО «ТАНЕКО» обеспечило выполнение всех технико-экономических показателей, на установках Комплекса НП и НХЗ переработано 7623 тыс. тонн нефти. Среднегодовой показатель глубины переработки нефти составил 73,5%, выход светлых нефтепродуктов - 48,1%.

В 2013 г. введены в эксплуатацию установки висбрекинга, серы, факел кислых газов.

В 2014 г. АО «ТАНЕКО» переработало 8,5 млн тонн нефти, увеличив показатель относительно 2013 г. на 12%. Глубина переработки составила 74%.

В марте 2014 г. в рамках проекта строительства комплекса гидрокрекинга и гидродепарафинизацией мощностью 2,9 млн тонн введена в эксплуатацию установка гидрокрекинга. Комбинированная установка гидрокрекинга позволит получать малосернистые топливные дистилляты из различного сырья.

В июле 2014 г. на XIV нефтяном саммите Татарстана стало известно о решении правительства РФ включить АО «ТАНЕКО» в энергетическую стратегию России, рассчитанную до 2035 г.

Осенью 2014 г. компания ООО «РТЛ» подписало контракт с компанией Walter Tosto (Италия) по доставке оборудования в адрес ПАО «Татнефть». Разработан базовый проект II очереди. Принято решение о строительстве II очереди комплекса глубокой переработки нефти «ТАНЕКО».

В 2014 г. на комплексе «ТАНЕКО» запущена комбинированная установка гидрокрекинга на «ТАНЕКО», что позволило предприятию освоить производство дизельного топлива «Евро-5», авиационного керосина и базовых масел II и III групп.

В январе 2015 г. Правительство РФ поддержало планы ПАО «Татнефть» по строительству II очереди «ТАНЕКО» с увеличением объема нефтепереработки до 14 млн тонн в год.

В феврале 2015 г. ОАО «ТАНЕКО» произвело монтаж крупнотоннажного оборудования на строительной площадке установки гидроочистки нефти. Реакторы гидроочистки нефти и доочистки были изготовлены компанией Walter Tosto. Проектная мощность установки гидроочистки нефти по сырью составляет 1,1 млн тонн в год.

В апреле 2015 г. АО «Уралхиммаш» отгружен сепаратор факельных кислых сбросов, уравнивательная емкость сырья, дренажная емкость нефтепродуктов, емкость аварийного освобождения, флегмовая емкость и дренажная емкость аминов.

В июне 2015 г. ОАО «Волгограднефтемаш» отправлен железнодорожным транспортом абсорбер высокого давления из низколегированной стали (высота - 24 м, вес - 154 т) в адрес АО «ТАНЕКО». Аппарат предназначен для установки гидроочистки тяжелого газойля коксования.

В июле 2015 г. ОАО «Волгограднефтемаш» отправлен железнодорожным транспортом вакуумный осушитель (высота - 30 м, вес - 32 т), 5 августа 2015 г. - отпарная колонна (высота 37 м, вес 43 т). Оба аппарата предназначены для установки гидроочистки керосина и дизельного топлива.

В июне 2016 г. ПАО «Татнефть» в рамках годового собрания акционеров охарактеризованы основные итоги инвестиционного проекта в 2015 г. В строительство комплекса «ТАНЕКО» направлено 27,6 млрд рублей, что на 22% больше, чем в 2014 г. В промышленную эксплуатацию введено уникальное производство базовых масел. В 2015 г. «ТАНЕКО» переработано более 8,6 млн тонн нефти, глубина переработки превысила 73%, выход светлых нефтепродуктов превысил 70%. Производство дизельного топлива Евро-5 достигло 1,4 млн тонн.

В июле 2016 г. на комплексе «ТАНЕКО» запущена установка замедленного коксования (УЗК), которая позволяет увеличить глубину переработки нефти на предприятии с 73% до 95%. Полученный на установке кокс будет использоваться для выработки электроэнергии на Нижнекамской ТЭЦ. Ввод УЗК позволил предприятию полностью прекратить выпуск топочного мазута. С выходом на проектную мощность установка замедленного коксования будет производить 700 тыс. тонн нефтяного кокса ежегодно.

В ноябре 2016 г. на строительной площадке установки ЭЛОУ-АВТ-6 осуществлен монтаж отбензинивающей и атмосферной колонн.

В январе 2017 г. на установке гидроочистки нефти Комплекса «ТАНЕКО» начались пусконаладочные работы. Установка гидроочистки нефти предназначена для глубокого обессеривания прямогонной нефти и нефти УЗК с выходом сырья для изомеризации и каталитического риформинга. Включение перечисленных установок в технологическую схему предприятия дает возможность приступить к выпуску компонентов для производства автомобильных бензинов.

В июне 2017 г. на строительной площадке блока вакуумной перегонки стабильного крекинг-остатка висбрекинга осуществлен монтаж вакуумной колонны (изготовитель - ОАО «Волгограднефтемаш»).

Текущий статус:

В январе 2018 г. на комплексе «ТАНЕКО» введены в эксплуатацию установки гидроочистки нефти мощностью 1,1 млн тонн и изомеризации производительностью 420 тыс. тонн.

В феврале 2018 г. на строительной площадке Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов АО «ТАНЕКО» состоялся подъем колонны рафината поз.2600С0001, предназначенной для работы в составе комплекса получения ароматических углеводородов. Вес колонны рафината с учетом смонтированных площадок составляет около 300 тонн, высота - 54,1 м, диаметр - 4,2 м. Колонна предназначена для отделения не экстрагированных ароматических соединений С8 от десорбента. Подъем колонны рафината позволит приступить к монтажу последующего оборудования на других секциях комплекса получения ароматических углеводородов, предназначенного для получения узких целевых фракций - бензола, параксилола высокой чистоты. Данная продукция

в свою очередь является ценным сырьем для нефтехимического производства. Основная сфера применения параксилола - это получение полиэтилентерефталата, который во многих странах используется для производства тары для пищевых продуктов и напитков.

Планы проекта:

Планируемые сроки ввода установок в 2018 году:

- I квартал 2018 года: установка изомеризации, гидроочистки дизельного топлива и керосина;
- II квартал 2018 года: секции комплекса получения ароматики с узлом смешения бензинов;
- IV квартал 2018 года: блок вакуумирования остатка висбрекинга.

После ввода вышеуказанных установок «ТАНЕКО» должно начать выпуск автомобильных бензинов марок АИ-92, АИ-95.

В 2019 году планируется ввести в эксплуатацию установку гидроочистки тяжелого газойля коксования и опытно-промышленную установку гидроконверсии.

На 2020 год намечен запуск каталитического крекинга и комплекса ароматики.

В 2021 году планируется завершить строительство установок производства водорода №2, гидроочистки средних дистиллятов, сернокислотного алкилирования, производства МТБЭ/ЭТБЭ, газофракционирования. Комплексы гидрокрекинга вакуумного газойля №2 и гидроконверсии предполагается запустить в 2022 году, в 2023 году планируется ввести в эксплуатацию гидроочистку нефти №2, изомеризацию №2, каталитический риформинг №2.

После запуска второй очереди комплекс нефтеперерабатывающих заводов "Танеко" сможет перерабатывать более 14 млн тонн нефти в год.

Инвестор: *Татнефть, ПАО* Адрес: 423450, Россия, Республика Татарстан, Альметьевск, ул. Ленина, 75 Телефон: +7(8553)371111 Факс: +7(8553)307800 E-Mail: tnr@tatneft.ru; Web: <http://www.tatneft.ru> Руководитель: Минниханов Рустам Нургалеевич, председатель Совета директоров; Маганов Наиль Ульфатович, генеральный директор

Подрядчик (управление проектом): *Fluor Corporation (представительство в Москве)* Адрес: 117198, Россия, Москва, Ленинский пр., 113/1, Бизнес-центр Park Place Moscow Телефон: +7(495)9611262 Факс: +7(495)9611263 Web: <http://www.fluor.com/russia> Руководитель: Стацун Сергей Эдуардович, генеральный директор

Генеральный проектировщик: *ВНИПИнефть, ОАО* Адрес: 105005, Россия, Москва, ул. Ф. Энгельса, 32, стр.1 Телефон: +7(495)7953130 Факс: +7(495)7953131 E-Mail: vnipineft@vnipineft.ru Web: <http://www.vnipineft.ru> Руководитель: Сергеев Денис Анатольевич, генеральный директор

Объект: *ТАНЕКО, АО* Адрес: 423570, Россия, Республика Татарстан, Нижнекамск, а/я 97 РУПС Телефон: +7(8555)490202 Факс: +7(8555)490200 E-Mail: referent@taneco.ru Web: <http://www.taneco.ru> Руководитель: Алёхин Леонид Степанович, генеральный директор



Раздел IV. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2021 года

4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа

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

4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли

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

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:
Сжижение газа: Ямало-Ненецкий АО: ПАО «НОВАТЭК», Total S.A., CNPC: Ямал СПГ (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы



Срок окончания:

2020 год

Объем инвестиций:

1600 млрд рублей

Проектная мощность:

17,5 млн тонн в год СПГ (эквивалентно 26,5 млрд куб. м газа) - 3 технологические линии производительностью 5,5 млн тонн в год и четвертая опытно-промышленная линия - 1,0 млн тонн в год.

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, п-ов Ямал

Описание проекта:

Проект «Ямал СПГ» предусматривает строительство завода по производству сжиженного природного газа (СПГ) (3 технологические линии производительностью 5,5 млн тонн в год каждая) на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения, расположенного на северо-востоке полуострова Ямал.

Оператором проекта, владельцем лицензии и всех активов является ОАО «Ямал СПГ», совместное предприятие ПАО «НОВАТЭК» (50,1%), Total (20%), CNPC (20%) и Фонда Шелкового Пути (9,9%).

В рамках реализации Проекта создается транспортная инфраструктура, включающая морской порт и аэропорт Сабетта, расположенные на северо-востоке полуострова Ямал. Международный порт Сабетта строится на принципах государственно-частного партнерства. Для транспортировки СПГ будут использоваться 16 танкеров усиленного ледового класса Arc7.

История проекта:

В 2009 г. ПАО «НОВАТЭК» приобрело ОАО «Ямал СПГ», владевшее лицензией на разработку Южно-Тамбейского месторождения.

В 2010 г. подготовлено предварительное ТЭО освоения месторождения.

В октябре 2011 г. закрыта сделка по продаже компании Total 20% акций ОАО «Ямал СПГ».

В 2012 г. завершена разработка FEED. Началось строительство грузовых причалов в порту Сабетта (заказчиком строительства порта выступило ФГУП «Росморпорт»).

В апреле 2013 г. консорциум компаний Technip France (Франция) и JGC Corporation (Япония) выиграл тендер на проектирование и строительство комплекса по производству СПГ на условиях EPC-контракта.

В сентябре 2013 г. между ПАО «НОВАТЭК» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (CNPC) подписан договор купли-продажи 20% доли участия в проекте «Ямал СПГ», сделка закрыта в январе 2014 г.

В октябре 2013 г. Yamgaz SNC (СП Technip и JGC) заключило контракт с General Electric (США) на поставку турбокомпрессорного оборудования для трех линий завода СПГ.

В декабре 2013 г. принято окончательное инвестиционное решение по проекту «Ямал СПГ».

В марте 2014 г. ОАО «Ямал-СПГ» получило положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проект и разрешение на строительство завода по сжижению газа.

В сентябре 2014 г. Правительство РФ выдало ПАО «НОВАТЭК» исключительную лицензию на экспорт СПГ с неограниченным сроком действия.

В октябре 2014 г. Yamgaz SNC заключило контракт с The Atlantic Gulf & Pacific Company (Филиппины) на поставку технологических модулей для «Ямал СПГ».

В марте 2016 г. ПАО «НОВАТЭК» и Фонд Шелкового Пути закрыли сделку по продаже 9,9% акций ОАО «Ямал СПГ». Структура акционеров проекта после закрытия сделки: ПАО «НОВАТЭК» – 50,1%, Total – 20%, CNPC – 20%, Фонд Шелкового Пути – 9,9%.

В апреле 2016 г. ОАО «Ямал СПГ» подписало кредитный договор с ПАО «Сбербанк» и АО «Газпромбанк» о предоставлении кредитной линии в размере 3,6 млрд евро сроком на 15 лет. Также в апреле 2016 г. подписаны кредитные договоры с Экспортно-импортным банком Китая и Банком развития Китая о предоставлении кредитных линий в размере 9,3 млрд евро и 9,8 млрд юаней сроком на 15 лет.

В конце ноября 2017 г. получено разрешение на ввод в эксплуатацию основных технологических объектов первой очереди завода по производству сжиженного газа (СПГ): первая технологическая линия производства СПГ, 58 газовых скважин и инфраструктура.

В декабре 2017 г. Ямал СПГ отгрузил первую продукции на танкер-газовоз «Кристоф де Маржери» ледового класса Arc7.



Текущий статус:

В 2018 г. планируется отгрузить 72-75 партий СПГ. По состоянию на апрель 2018 г. общее количество танкеров-газовозов, работающих на вывозе СПГ, достигло пяти. Дополнительно для проекта будут построены еще 10 газовозов этой же серии. С 1 апреля 2018 г. начались поставки СПГ по долгосрочным поставкам. Учитывая высокую степень законтрактованности будущих объемов СПГ, строительство завода ускоряется. В марте 2018 г. предприятие приступило к пуско-наладочным работам второй очереди проекта, которую планируется ввести в сентябре 2018 г., третью – в декабре 2018 г. – в январе 2019 г.

Планы проекта:

С целью удовлетворения растущего спроса и для снижения себестоимости продукции планируется построить в конце 2019 – начале 2020 г. также четвертую опытно-промышленную линию по российской технологии мощностью 1 млн тонн в год.

Инвестор проекта: НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, ЯНАО, Пуровский район, пос. Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефон: +7(34997)24951; +7(34997)65365 Факс: +7(34997)24479 E-mail: novatek@novatek.ru; press@novatek.ru Web: www.novatek.ru Руководитель: Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров; Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления

Инвестор: Total S.A Адрес: 92078, Франция, Париж, La Défense Cedex, Place Jean Millier, Tour Coupole 2 Телефон: +33(0)147444546, Web: www.total.com. Руководство: Thierry Desmarest (Тьерри Демаре) председатель совета директоров и президент, Patrick Pouyanné (Патрик Пуянне) генеральный директор;

Инвестор проекта: CNPC Адрес: 9 Dongzhimen North Street, Dongcheng District, Beijing, P.R. China, 100007 Телефон: +86 10 6209 4114 Факс: +86 10 6209 4205 E-mail: admin_eng@cnpc.com.cn Web: www.cnpc.com.cn Руководитель: Wang Yilin, Chairman

Оператор проекта: Ямал СПГ, ОАО Адрес: 629700, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, с. Яр-Сале, ул. Худи-Сэроко, 25, корп. А Телефон: +7(495)2289850 Факс: +7(495)2289849 E-mail: pr@yamalspg.ru; yamalspg@yamalspg.ru Web: www.yamallng.ru Руководитель: Кот Евгений Анатольевич, генеральный директор

Генеральный проектировщик (базовый проект): Chicago Bridge & Iron Company N.V. (CB&I). Адрес (Офис в Москве): 117485, Россия, Москва, ул. Обручева, 30/1, стр. 1 Телефон: +7(495)9896210 Факс: +7(495)9896211 E-mail: moscowoffice@cbi.com Web: www.cbi.com Руководитель: Камалтдинов Айрат Азатович, глава представительства

Проектировщик: НИПИГазпереработка, АО Адрес: 350000, Россия, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефон: +7(861)2386060, +7(3452)217301 Факс: (861)2386070 E-mail: info@nipigas.ru Web: www.nipigas.ru Руководитель: Лим Борис Валерьевич, генеральный директор

Генеральный проектировщик завода СПГ (EPC-контракт): Технип Рус, ЗАО Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, 266 лит. «О» Телефон: (812)4954870 Факс: (812)4954871 E-mail: tprus@technip.com Web: www.technip.com/ru/entities/russia Руководитель: Чекарелли Кристиано, генеральный директор

Генеральный проектировщик завода СПГ (EPC-контракт): JGC Corporation (представительство в Москве) Адрес: 107045, Россия, Москва, ул. Трубная, 12 Телефон: +7(495)7950624 Факс: +7(495)7872767 Web: www.jgc.com Руководитель: Тотоноги Matsuzaki, глава представительства

Поставщик оборудования (емкостное и сепарационное блочное оборудование): Волгограднефтемаш, ОАО Адрес: 400011, Россия, Волгоград, ул. Электролесовская, 45 Телефон: +7(8442)407356, +7(8442)407220 Факс: +7(8442)416416 Web: www.vnm.ru E-mail: office@vnm.ru . Руководитель: Лазарев Александр Владимирович, генеральный директор

Переработка газа: Амурская область: «Газпром», ПАО: Амурский ГПЗ (строительство).**Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы Стр: 24

Срок окончания:

После 2021 года

Объем инвестиций:

791 млрд рублей

Местоположение:

Россия, Амурская область, Свободненский район



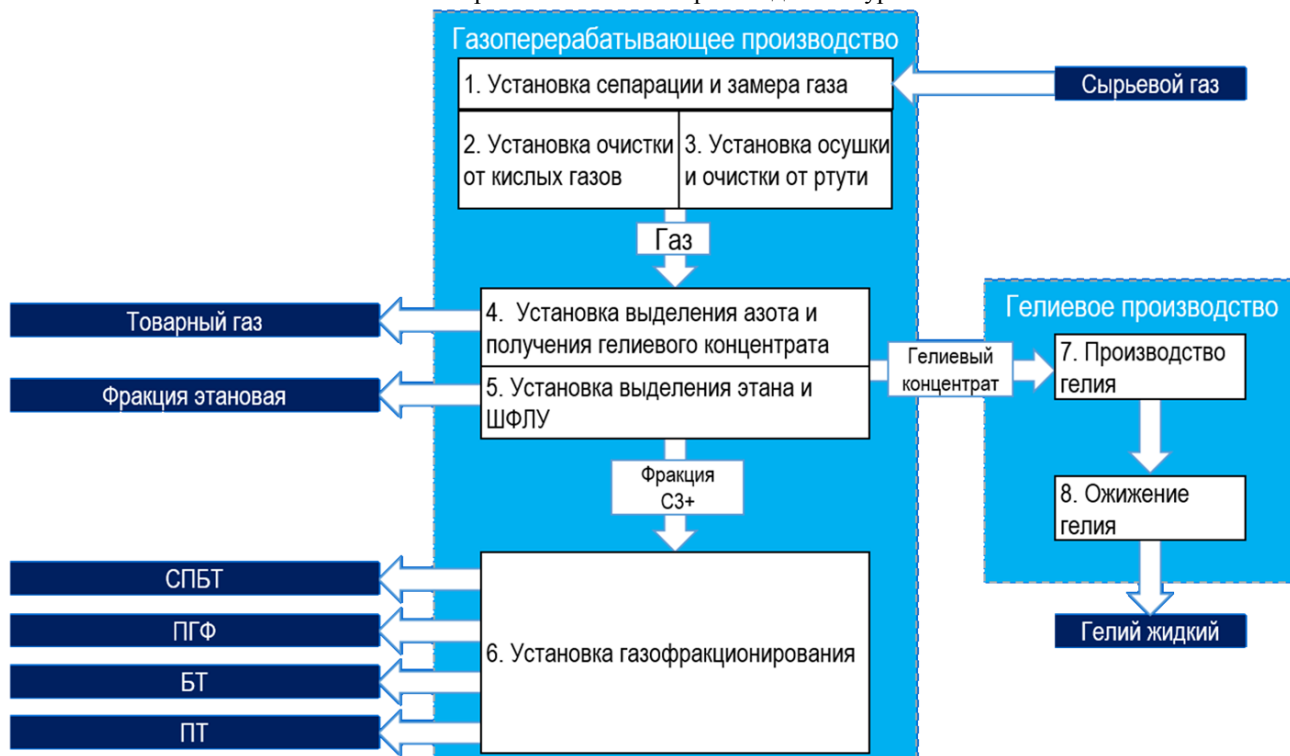
Описание проекта:

Амурский ГПЗ станет одним из крупнейших в мире и самым большим в России производством по переработке газа. Проектная мощность предприятия составит до 42 млрд. куб. м в год. В состав Амурского ГПЗ также войдет самое крупное в мире производство гелия — до 60 млн. куб. м год.

Площадь промышленной площадки ГПЗ составит 858 га. Проект будет реализован поэтапно, в 5 очередей строительства, синхронизируясь с проектом строительства газотранспортной системы «Сила Сибири».

На Амурском ГПЗ планируется производство этана (до 2,5 млн. тонн в год для поставок на Амурский газохимический комплекс ПАО «Сибур Холдинг» для производства полиэтилена), сжиженных углеводородных газов (до 1,7 млн. тонн в год суммарно пропана, бутана, СПБТ, пентан-гексановой фракции), гелия (до 60 млн. тонн в год), а также подготовка газа как для экспортных поставок в КНР и другие страны АТР, так и для внутреннего потребления.

Блок-схема работы основных производств Амурского ГПЗ



Источник: данные ООО «Газпром переработка».

История проекта:

В 2009 г. ПАО «Газпром» включил проект в Генеральную схему газоснабжения и газификации региона.

В 2011 г. подписано соглашение о сотрудничестве между ПАО «Газпром» и Правительством Амурской области.

В 2014 г. ОАО «ВНИПИгаздобыча» завершены комплексные инженерные изыскания по объектам пионерного выхода «Амурский газоперерабатывающий завод».

В апреле 2015 г. ОАО «Криогенмаш» выполнило разработку проектной документации, документации FEED на установку выделения этана и ШФЛУ, установку удаления азота и получения гелиевого концентрата, установку тонкой очистки гелия и установку сжижения гелия. Стоимость работ составила 1,3 млрд рублей.

В сентябре 2014 г. заключен контракт между ООО «Газпром переработка» и ОАО «ВНИПИгаздобыча» на разработку единого FEED Амурского ГПЗ стоимостью 2,6 млрд. рублей. По условиям контракта ОАО «ВНИПИгаздобыча» выполнило базовый проект ГПЗ, который предполагает определение технологии и управления процессами.

В 2015 г. ООО «НИПИ Нефти и Газа «Петон» разработало проектную документацию для установки газодифракционирования, установки компримирования и осушки низконапорных газов, отпарки технологического конденсата, нагрева и циркуляции теплоносителя, а также проектно-сметную документацию на жилой поселок.

В июне 2015 г. ПАО «Газпром» сообщило о представлении в Правительство РФ заявки на создание территории опережающего социально-экономического развития (ТОСЭР) в Свободненском районе Амурской области и получение проектом «Амурский ГПЗ» статуса резидента ТОСЭР.

В июле 2015 г. ООО «Газпром переработка Благовещенск» и ОАО «НИПИгазпереработка» заключили соглашение на оказание услуг по проектированию, координации поставок оборудования, материалов и управлению строительством Амурского ГПЗ. ОАО «НИПИгазпереработка» в качестве подрядчика обеспечит подготовку рабочей документации, поставку оборудования и материалов, выполнение строительно-монтажных работ по Амурскому ГПЗ и осуществит передачу ООО «Газпром переработка Благовещенск» завод в состоянии механической готовности. Цена договора составила 800 млн. рублей.

В октябре 2015 г. в Свободненском районе Амурской области официально началось строительство Амурского газоперерабатывающего завода.

В декабре 2015 г. инженеринговая компания Linde AG (Германия) и ОАО «НИПИгазпереработка» подписали



контракт на инжиниринг и поставку оборудования для всех 5 этапов строительства завода. Технология Linde выбрана для низкотемпературной сепарации газа. Linde AG спроектирует и поставит оборудование для выделения этана, ШФЛУ, гелия, а также для очистки, сжижения и хранения гелия.

В августе 2016 г. получены положительные заключения и разрешения ФАУ «Главгосэкспертиза России» на строительство по следующим объектам Амурского ГПЗ: газоперерабатывающий завод, железнодорожные коммуникации и сооружения, объекты вспомогательных производств, строительство и реконструкция подъездных автомобильных дорог, полигон твердых бытовых и промышленных отходов.

В феврале 2017 г. завершился первый этап строительства временного причала на реке Зея, который будет использоваться для доставки крупногабаритных грузов на Амурский газоперерабатывающий завод. Причальные мощности рассчитаны на грузооборот до 32 тыс. тонн и предназначены для выгрузки и промежуточного хранения крупногабаритного и тяжеловесного оборудования. Проектируемые сооружения должны обеспечивать выгрузку оборудования массой одного места до 1,2 тыс. тонн.

В феврале 2017 г. начато строительство железнодорожного моста через р. Большая Пера. Мост станет связующим звеном железнодорожной ветки, которая соединит Амурский ГПЗ с Забайкальской железной дорогой. Протяженность мостового перехода через р. Большая Пера составит 252 м. Он будет состоять из восьми опор и семи пролетных строений.

В июле 2017 г. было объявлено, что партнером китайской China Gezhouba Group Corporation (CGGC), которая была выбрана подрядчиком по строительству установок криогенного разделения газа на Амурском ГПЗ, станет компания "Велестрой". Стоимость контракта на проведение строительных и монтажных работ на установках криогенного разделения газа составляет около 86 млрд руб.

В августе 2017 г. состоялась закладка первого фундамента будущего Амурского ГПЗ.

В октябре 2017 г. произведен монтаж блочно-модульной станции очистки производственно-ливневых сточных вод ЛОС-300.

Текущий статус:

По состоянию на январь 2018 г. общий уровень выполнения строительно-монтажных работ по проекту составляет 12,3%. Погружено 7.600 свай, фундамент устроен на площади 7.300 кв м; поставлено 2.043 т материалов трубопроводов, а также 15 т строительных металлоконструкций. Смонтированы 32 из 35 объектов временных сооружений, заасфальтированы 15 км автодорог, уложено 19 км рельсов, на 99% готов временный причал на р. Зея, который уже в навигацию 2018 г. начнет принимать крупногабаритное оборудование для строительства объектов будущего ГПЗ.

Планы проекта:

В декабре 2018 г. - I полугодии 2019 г. планируется поставка на завод 12 газоперекачивающих агрегатов ГПА-32 "Ладога" (производитель АО "РЭП Холдинг").

Первая очередь Амурского газоперерабатывающего завода (две технологические линии) будет введена в апреле 2021 года, с 1 января 2025 года ожидается выход ГПЗ на проектную мощность. Запуск предприятия позволит ежегодно выпускать до 2,6 млн т этана, 1,6 млн тонн сжиженных углеводородных газов, до 60 млн куб. м гелия и до 38 млрд куб. м товарного газа.

Инвестор: Газпром, ПАО Адрес: 117997, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефон: +7(495)7193001 Факс: +7(495)7198333 E-mail: gazprom@gazprom.ru Web: www.gazprom.ru Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель Правления*

Заказчик: Газпром переработка Благовещенск, ООО Адрес: 676450, Россия, Амурская область, Свободный, Кручинина, 28 стр. 1 Телефон: +7(499)5804999 E-Mail: gppb@gppb.gpp.gazprom.ru Web: <http://blagoveshchensk-pererabotka.gazprom.ru> Руководитель: *Кавас Ксения Игоревна, начальник юридического управления*

Генеральный проектировщик: ВНИПИГаздобыча, ПАО Адрес: 410012, Россия, Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, 4 Телефон: +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*

Проектировщик: Газпром проектирование, ООО Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Суворовский пр. 16/13 Телефон: +7(812)5787997 Факс: +7(812)5787997 E-Mail: gazpromproject@gazpromproject.ru Web: <http://proektirovanie.gazprom.ru> Руководитель: *Андреев Олег Петрович, генеральный директор*

Подрядчик: НИПИГазпереработка, АО Адрес: 350000, Россия, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефон: +7(861)2386060, +7(3452)217301 Факс: (861)2386070 E-mail: info@nipigas.ru Web: www.nipigas.ru Руководитель: *Лим Борис Валерьевич, генеральный директор*

Проектировщик-поставщик оборудования: Линде Газ Рус, АО Адрес: 143907, Россия, Московская область, Балашиха, ул. Белякова, 1а Телефон: +7(495)2120461 E-Mail: ru-info@linde.com Web: <http://www.linde-gas.ru/ru> Руководитель: *Гольдаммер Ульрике Сузанне, генеральный директор*

Подрядчик: Подводтрупроводстрой, ООО Адрес: 107045, Россия, Москва, Малый Головин пер., 6 Телефон: +7(495)6283920 Факс: +7(495)6237973 E-Mail: info@ptpstroy.ru Web: <http://www.ptpsou.ru> Руководитель: *Кармицкий*

Максим Алексеевич, генеральный директор

Подрядчик: САР-Холдинг, ООО Адрес: 675000, Россия, Амурская область, Благовещенск, пер. Угловой, 14 Телефон: +7(4162)777999 Факс: +7(4162)777706 E-Mail: sar77@yandex.ru; info@sar-holding.ru Web: http://sar-holding.ru
Руководитель: Самвелян Роман Робертович, генеральный директор

Подрядчик: Трест Запсибгидрострой, ООО Адрес: 628403, Россия, Тюменская область, ХМАО - Югра, Сургут, ул. Университетская, 7 Телефон: +7(3462)245064 Факс: +7(3462)243157 E-Mail: info@zsgs.ru Web: http://www.trest-zsgs.ru
Руководитель: Харисов Марат Гамирович, генеральный директор

Подрядчик: Велесстрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефон: +7(925)1511207; +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факс: +7(495)9566214 E-Mail: pr@velsstroy.com Web: http://www.velsstroy.com/
Руководитель: Пенич Златко, Генеральный директор

Поставщик оборудования: РЭП-Холдинг, АО Адрес: 192029, Россия, Санкт-Петербург, просп. Обуховской обороны, 51, лит. АФ Телефон: +7(812)3725880 Факс: +7(812)4126484 E-mail: rep@rep.ru Web: www.rep.ru
Руководитель: Нигматулин Тагир Робертович, президент

Газохимическое производство: Тюменская область: «СИБУР Холдинг», ПАО: газохимический комплекс ООО «ЗапСибНефтехим» (строительство).

Состояние на момент актуализации:
Строительно-монтажные работы



Срок окончания:
2020 год

Объем инвестиций:
420 млрд рублей

Местоположение:
Россия, Тюменская область, г. Тобольск

Описание проекта:

Проект предусматривает строительство на базе ООО «Тобольск-Полимер» комплекса по выпуску пропилена и полипропилена - завод «Запсибнефтехим».

В качестве сырья предприятие будет использовать пропан из ШФЛУ, технологическая основа производства - дегидрирование пропана. Объем переработки ПНГ составит 5 млрд. куб. м в год.

Карта-схема расположения комплекса «ЗапСибНефтехим»

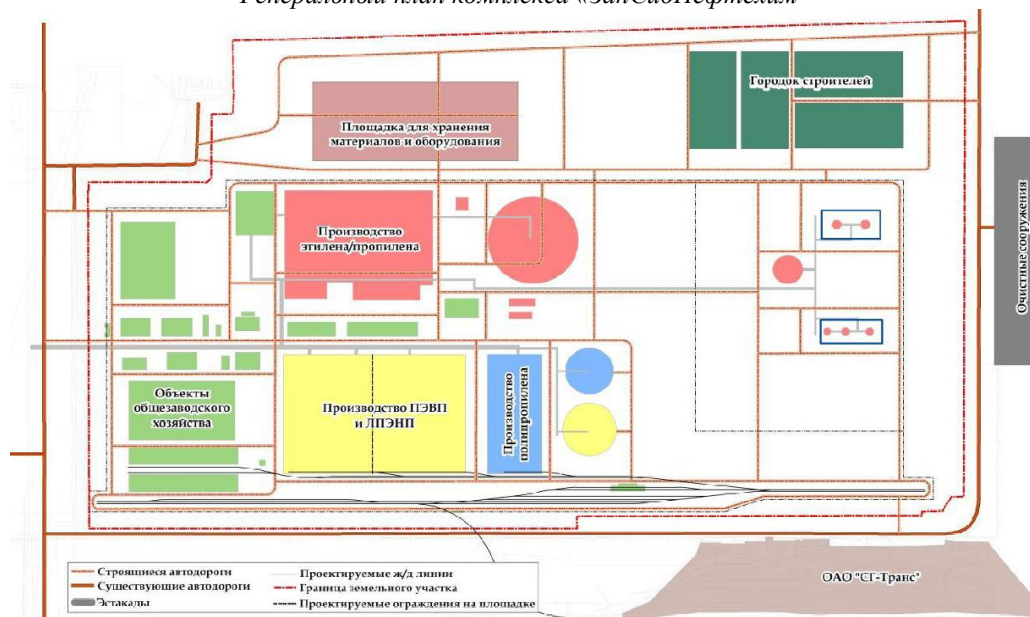


Источник: материалы ERM Eurasia, представленные на общественных слушаниях

Комплекс «ЗапСибНефтехим» планируется расположить в промзоне города, к северу от предприятий «Тобольск-Нефтехим», «Тобольск-Полимер» и Тобольской ТЭЦ. Площадь участка строительства 460 га. Ниже представлен генеральный план объектов комплекса «ЗапСибНефтехим».



Генеральный план комплекса «ЗапСибНефтехим»



Источник: материалы ERM Eurasia, представленные на общественных слушаниях

История проекта:

С 2010 г. на площадку строительства ООО «Тобольск-Полимер» начаты поставки крупногабаритного тяжеловесного оборудования для производства ЗапСиб-1.

В IV квартале 2012 г. проведены общественные слушания по проекту, где компания ERM (входит в международную группу компаний Environmental Resources Management Group) представила материалы оценки воздействия объектов будущего строительства на окружающую среду.

В мае 2013 г. подготовлены технические решения и объявлен тендер на проектирование реконструкции путей транспортировки негабаритного оборудования от порта в районе пос. Сузгун (Овсянниковское сельское поселение Тобольского района) на реке Иртыш до площадки строительства. В связи с отсутствием на данном этапе конструкторских и транспортировочных чертежей крупногабаритного тяжеловесного оборудования анализ пригодности дорог выполнялся в соответствии с проектом транспортировки колонны компании «Текнимонт» на ООО «Тобольск-Полимер». Целью проектируемых работ является устранение препятствий для транспортировки негабаритных грузов по нескольким возможным вариантам. Объем работ проектировщика включает подготовку проектной, рабочей, проектно-сметной и разрешительной документации, а также изыскания в рамках проектирования. В июне 2013 г. ПАО «СИБУР Холдинг» подписало контракт на базовое проектирование установки пиролиза в рамках проекта «ЗапСибНефтехим» с Linde AG (Германия).

В сентябре 2014 г. по итогам выполнения работ по FEED-контрактам и проектной документации компания приступила к реализации проекта «ЗапСибНефтехим».

В 2014 г. для комплекса «ЗапСибНефтехим» подготовлен полный комплект проектной документации, на который получено положительное заключение Главгосэкспертизы РФ.

В январе 2015 г. администрацией г. Тобольска выдано разрешение на строительство. На строительной площадке была выполнена основная часть подготовительных работ.

В феврале 2015 г. дан официальный старт строительным работам на площадке будущего комплекса «ЗапСибНефтехима».

В июне 2015 г. Наблюдательный совет Российского фонда прямых инвестиций (РФПИ) одобрил участие фонда в финансировании нефтехимического проекта СИБУРа «Запсибнефтехим». Средства в размере 1,75 млрд долл. было решено выделить из квоты РФПИ в расходных средствах ФНБ.

В сентябре 2015 года ПАО «СИБУР Холдинг» получило одобрение французского банка ECA Soface на финансирование контракта с Technip на строительство установки полиэтилена для проекта «Запсибнефтехим» в размере 412 млн евро сроком на 15 лет. В конце 2015 г. Российский фонд прямых инвестиций вместе с несколькими арабскими фондами одобрили кредит еще на 210 млн долл.

В 2015 г. завершены подготовительные работы перед строительством, началась фаза активного строительства, завершилась разработка FEED установок пиролиза, полиэтилена и полипропилена.

В июле 2016 г. СИБУР завершил реконструкцию комплекса по переработке широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) Тобольской промышленной площадки. В результате реализации проекта общие мощности по газофракционированию в Тобольске увеличены с 6,6 до 8 млн тонн в год. В ходе реализации проекта впервые в России были применены шаровые резервуары объемом 2400 куб. м (стандартный объем 600 куб. м) для хранения пропановой фракции, что позволило снизить капитальные затраты, а также даст возможность сократить операционные затраты в ходе эксплуатации.

В августе 2016 г. на строительную площадку был доставлен первый элемент оборудования глубокой переработки нефтепродуктов и полимеров - «Колонна водной промывки». Оборудование было доставлено в Речной порт Тобольск водным транспортом. Также в августе на предприятие были доставлены 5 колонн установки пиролиза.

В апреле 2017 г. «ЗапСибНефтехим» заключил около 50 сделок с российскими предприятиями на поставку стройматериалов для объектов общезаводского хозяйства, а также для установок по производству полиэтилена, полипропилена и для установки пиролиза.

Текущий статус:

В декабре 2017 г. общий уровень выполнения работ по проекту строительства "ЗапСибНефтехима" составил 70,9%. Проектирование было завершено на 98,6%, строительно-монтажные работы - на 54,0%. Поставка материалов и оборудования выполнена на 91,3%.

В декабре 2017 г. Председатель Правительства РФ Д. Медведев подписал Распоряжение о внесении в паспорт проекта изменений, касающихся источников его финансирования. В частности, «Внешэкономбанк» (ВЭБ) частично заместит финансирование проекта коммерческими банками (на сумму 400 млн долларов).

В январе 2018 г. были окончены строительно-монтажные работы на центральной распределительной подстанции (ПС) напряжением 500/110 кВ и на главных понизительных подстанциях (ГПП) №1 и №2 комплекса по глубокой переработке углеводородов ЗапСибНефтехим.

Планы проекта:

В 2016-2020 гг. ПАО «СИБУР Холдинг» планирует вложить в реализацию проекта 7,2 млрд долл.

После реализации проекта производственные мощности позволят обеспечить примерно 1% от мирового потребления полимеров к 2019 г. Ввод завода в эксплуатацию запланирован на 2020 г.

Мощности комплекса после окончания строительства составят: установка пиролиза - 1,5 млн. тонн этилена в год, 500 тыс. тонн пропилена в год и 100 тыс. тонн бутан-бутиленовой фракции в год. Производство полиэтилена – 1,5 млн тонн в год, полипропилена – 500 тыс. тонн в год

Инвестор: СИБУР Холдинг, ПАО Адрес: 626150, Россия, Тюменская область, Тобольск, Восточный промышленный район, квартал 1, № 6, строение 30 Телефон: +7(3456)266686 Факс: +7(3456)266686 E-Mail: info@sibur.ru Web: <http://www.sibur.ru> Руководитель: Карисалов Михаил Юрьевич, генеральный директор; Конов Дмитрий Владимирович, Председатель Правления

Генеральный проектировщик: ВНИПИнефть, ОАО Адрес: 105005, Москва, ул. Ф. Энгельса, 32, стр. 1 Телефон: +7(495)7953130 Факс: +7(495)7953131 E-mail: vnipineft@vnipineft.ru Web: www.vnipineft.ru Руководитель: Сергеев Денис Анатольевич, генеральный директор

Проектировщик: ГСИ-Гипрокаучук, ООО Адрес: 105318, Россия, Москва, ул. Ибрагимова, д. 15 корп. 1. Телефон: +7(499)9737575 Факс: +7(499)4028918 E-mail: welcome@gpkauchuk.ru (приемная генерального директора), office@gpkauchuk.ru (канцелярия). Web: www.gpkauchuk.ru Руководитель: Синицын Денис Владимирович, генеральный директор

Проектировщик (базовые ПИР): НИПИгазпереработка, АО Адрес: 350000, Россия, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефон: +7(861)2386060, +7(3452)217301 Факс: (861)2386070 E-mail: info@nipigas.ru Web: www.nipigas.ru Руководитель: Лим Борис Валерьевич, генеральный директор

Генеральный подрядчик: Fluor Corporation (представительство в Москве) Адрес: 117198, Россия, Москва, Ленинский пр., 113/1, Бизнес-центр Park Place Moscow Телефон: +7(495)9611262 Факс: +7(495)9611263 Web: <http://www.fluor.com/russia> Руководитель: Стацун Сергей Эдуардович, генеральный директор

Подрядчик: Линде Газ Рус, АО (входит в The Linde Group – инжиниринг, производство и поставки оборудования). Адрес: 143907, Россия, Московская область, Балашиха, ул. Белякова, 1а Телефон: +7(495)2120461 E-Mail: ru-info@linde.com Web: <http://www.linde-gas.ru/ru> Руководитель: Гольдаммер Ульрике Сузанне, генеральный директор

Проектировщик: Technip S.A. France (представительство в России) Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, 266, литера О Телефон: +7(812)4954870 Факс: +7(812)4954871 E-Mail: trpus@technip.com Web: www.technip.com/ru/entities/russia Руководитель: Чекарелли Кристиано, генеральный директор



Раздел V. Описание 11 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности Республики Беларусь

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Республика Беларусь: "Нафтан", ОАО: комплекс замедленного коксования в Новополоцке, Витебская область (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок окончания строительства:

IV квартал 2019 года

Объем инвестиций:

600 млн. долларов (оценка)

Местоположение:

Республика Беларусь, Витебская область, Новополоцк

Описание проекта:

В мае 2008 г. ОАО "Нафтан" объявило тендер на выполнение строительно-монтажных работ по проекту создания на предприятии установки замедленного коксования нефтяных остатков.

Строительство комплекса замедленного коксования мощностью 2,5 млн. тонн в год объединяет цепочку установок, интегрированных в технологическую схему предприятия:

- строительство установки замедленного коксования для переработки вакуумных нефтяных остатков;
- реконструкция существующих установок гидроочистки Л-24/7 и ЛЧ-24/7;
- строительство установки производства водорода для облагораживания жидких продуктов коксования и получения дизельного топлива с ультранизким содержанием серы и бензина;
- строительство установки производства элементарной серы "Клаус" для утилизации сероводорода, получаемого в процессах переработки нефтепродуктов.

Общая мощность комплекса по сырью составит 2,5 млн. тонн в год. Лицензиаром процесса выступает компания FosterWheeler. Генеральный подрядчик — ОАО "Нефтезаводмонтаж".

Реализация данных проектов позволит:

- увеличить мощности по переработке нефти до 12 млн. тонн в год;
- увеличить выход "светлых" нефтепродуктов до уровня 63,5 %;
- увеличить глубину переработки нефти до уровня 90 %;
- обеспечить содержание серы в дизельном топливе не выше 10 ppm;
- снизить производство мазута на 2,0 млн. тонн в год.

Комплекс замедленного коксования позволит также получить новую продукцию: серу (жидкую, гранулированную) и нефтяной кокс.

Генпроектировщик УЗК — испанская фирма Duro Felguera. В проектировании также участвовало ОАО "ГИАП".

Основное оборудование систем комплекса замедленного коксования с газовой секцией:

- Система предварительного нагрева сырья
- Коксовая печь
- Два коксовых барабана
- Колонна фракционирования кокса с двумя боковыми отпарными секциями
- Система продувки установки коксования
- Уплотнение из легкого и тяжелого рециклового газойля и системы промывочного нефтепродукта
- Система паровоздушного удаления кокса
- Парогенераторные аппараты
- Резервуары хранилища воды и водоосветлители
- Устройства подачи продукта до границы установки
- Компрессор коксового газа
- Абсорбер/отпариватель
- Губчатый абсорбер
- Дебутанизатор
- Инжекторы шлама
- Инжекторы некондиционного нефтепродукта
- Система обработки кокса

В октябре 2012 г. на производственную площадку ОАО "Нафтан" были доставлены емкость продувки весом 130 тонн, длиной более 21 м и диаметром более 6,5 м, а также 45-метровая колонна фракционирования весом 180 тонн и 24 части двух коксовых камер для глубокой переработки гудрона.

В августе 2013 г. генподрядчик строительства установки производства водорода – ОАО "Центроэнергомонтаж" осуществлял монтаж печи. Велись работы по строительству здания операторной, технологической эстакады и подземных коммуникаций.



В ноябре 2013 г. на площадку были поставлены две дымовые трубы весом более 50 тонн. В августе 2014 г. завершилось строительство закрытого склада хранения кокса с шатровой кровлей. Это сложное инженерное сооружение диаметром 60 м из нескольких тысяч металлических деталей.

В течение 2015-2016 гг. основные работы на производственной площадке были связаны со строительством площадки для установки коксовых камер. В октябре 2016 г. на строящейся установке замедленного коксования завершили бетонирование верхней плиты этажерки коксовых барабанов, в ходе которого было уложено более 600 куб. м бетонной смеси. Поставщиком материала выступил "Новополоцкжелезобетон". Высота коксовой этажерки составляет 138 м (подземные конструкции — 18-метровые сваи, на которых размещается нижняя часть фундамента - 7 м, и 113 м коксовой этажерки). Чтобы собрать это оборудование на территории строящейся установки гомельские специалисты ООО "Бикор" возвели два ангара, в которых были установлены самые большие раздвижные ворота в Беларуси — более 18 м шириной и свыше 15 м высотой.

В рамках строительства комплекса замедленного коксования для очистки от меркаптанов предполагается возведение установки демеркаптанизации СУГ по технологической схеме процесса "Мерокс". Проектная документация по этой установке была разработана в феврале 2017 г.

Весной 2017 г. на ОАО "Нафтан" были выполнены строительно-монтажные работы по установке коксовых камер. Этот технологический объект размещается на площади около 60 тыс. кв. м, на строительство которого потребовалось 7 тыс. тонн металлоконструкций и 50 тыс. куб. м бетона. Вес каждой коксовой камеры превышает 450 тонн, диаметр - 8 м. Вес коксовой этажерки в части металлоконструкций составляет около 2,3 тыс. тонн.

По состоянию на II квартал 2018 года на объекте ведутся строительные работы. Планируемый срок окончания строительства - ноябрь 2019 г.

Актуализация - уточнено по материалам компании, представителем компании



Для справки: Заказчик: *НАФТАН, ОАО* Адрес: 211441, Республика Беларусь, Витебская область, Новополоцк
Телефоны: +710375(214)598257; +710375(214)598000 Факсы: +710375(214)598888 E-Mail: naftan@naftan.vitebsk.by
Web: <http://www.naftan.by> Руководитель: Демидов Александр Владимирович, генеральный директор

Для справки: Генеральный подрядчик: *Нефтезаводмонтаж, ОАО* Адрес: 211440, Республика Беларусь, Витебская область, Новополоцк, ул. Техническая, 2 Телефоны: +375(214)598293 E-Mail: nzm@nzm.vitebsk.by Web: <http://nzm.vitebsk.by> Руководитель: Яловик Александр Петрович, генеральный директор

Для справки: Генеральный подрядчик: *Центроэнергомонтаж, ОАО* Адрес: 220033, Республика Беларусь, Минск, Велосипедный пер., 7 Телефоны: +10(37517)2984802; +10(37517)2984829 E-Mail: mail@tsem.by Web: <http://tsem.by>
Руководитель: Титовец Вадим Петрович, председатель совета директоров

Для справки: Подрядчик: *Бикор, ООО* Адрес: 246050, Республика Беларусь, Гомельская область, Гомель, ул. Гагарина, 49-34 Телефоны: +375(232)750520 Факсы: +375(232)750523 E-Mail: office@bikor.by Web: <http://bikor.by>
Руководитель: Ключников Андрей Александрович, директор

Для справки: Генпроектировщик: *Duro Felguera (DF)* Адрес: 33203, Spain, Asturias, Gijon, Parque Cientifico Tecnologico C/ Ada Byron, 90 Телефоны: +34(985)199000 E-Mail: df.madrid@durofelguera.com Web:



<https://www.dfdurofelguera.com>

Для справки: Проектировщик: Гродненский научно-исследовательский и проектный институт азотной промышленности и продуктов органического синтеза, ОАО (ГИАП г. Гродно) Адрес: 230003, Республика Беларусь, Гродно, пр. Космонавтов, 56 Телефоны: +375(152)755538; +375(152)722293; +375(152)756495 Факсы: +375(152)722293 E-Mail: giar@giar.by Web: <http://www.giar.by> Руководитель: Аняйкина Нина Павловна, директор

Для справки: Поставщик оборудования: Новополоцкжелезобетон, ОАО Адрес: 211440, Республика Беларусь, Витебская область, Новополоцк, ул. Промышленная, 6 Телефоны: +375(21)4532801; +375(29)5101030; +375(214)379310 E-Mail: prolfcw@vitebsk.by Web: <http://www.ngb.by> Руководитель: Рабец Валерий Васильевич, директор; Шитикова Ирина Михайловна, директор

Для справки: Лицензиар: Amec Foster Wheeler Адрес: AB115QP, United Kingdom, Aberdeen, 33-35 Palmerston Road Телефоны: +44(0)1224291000 Web: <http://www.amecfw.com> Руководитель: Льюис Джонатан, генеральный директор

Раздел VI. Описание 25 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности Республики Казахстан

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Республика Казахстан: "Азиатский Газопровод", ТОО: магистральный газопровод Казахстан - Китай, I участок, нитка "С" (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок окончания строительства:

2019 год (оценка)

Объем инвестиций:

5450 млн. долларов

Местоположение:

Республика Казахстан, Жамбылская, Алматинская и Южно-Казахстанская области

Описание проекта:

27 июля 2011 года подписан Протокол №2 "О внесении изменений и дополнений в Соглашение между Правительствами РК и КНР о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года". В соответствии с соглашением Стороны согласились осуществить увеличение мощности первого участка МГ "Казахстан-Китай" на 25 млрд. куб. м/год, из которых 20 млрд. куб. м/год предназначаются для использования китайской стороной в целях осуществления транзита туркменского и узбекского газа в КНР, а 5 млрд. куб. м/год для казахстанской стороны в целях обеспечения потребностей в газе внутреннего рынка РК, а также возможного экспорта газа в КНР.

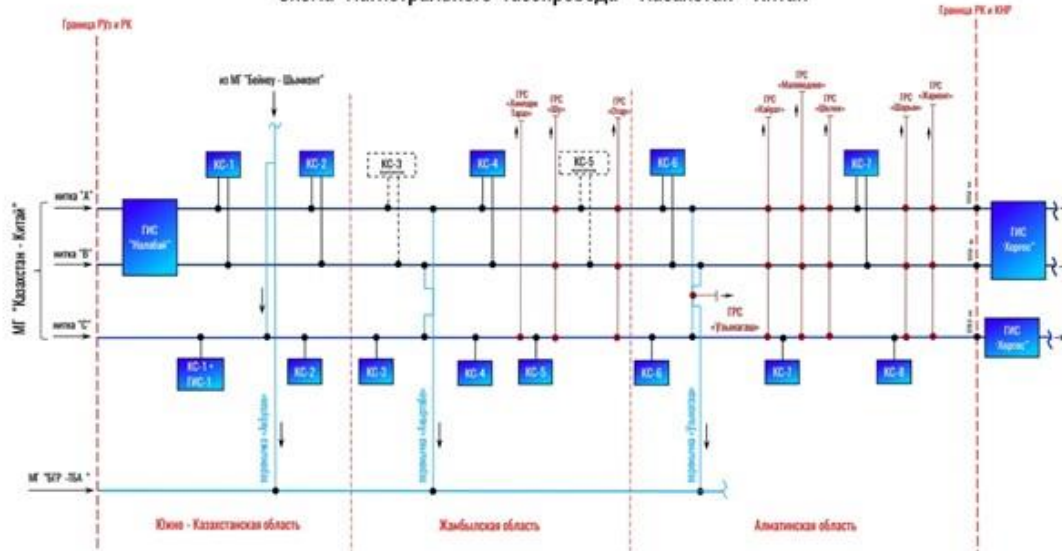
26 сентября 2011 г. между КМГ, КТГ и TAPLine подписано Соглашение об основных принципах организации проектирования, финансирования, строительства и эксплуатации нитки "С" первого участка газопровода "Казахстан-Китай".

Проект реализует ТОО "Азиатский Газопровод" – совместная компания АО "КазТрансГаз" (РК) и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited (КНР).

Проект предполагает строительство магистрального газопровода нитки С протяженностью 1308 км с пропускной способностью 25 млрд. куб. м/год. Диаметр газопровода составит 1219 мм, рабочее давление – 9,81 Мпа.



Схема магистрального газопровода "Казахстан - Китай"



Во II квартале 2017 г. по проекту были выполнены следующие основные работы:

9 июля 2015 года введена в эксплуатацию линейная часть газопровода;

16 июля 2015 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №6;

23 июля 2015 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №2;

3 августа 2016 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №4;

10 августа 2016 года введена в эксплуатацию компрессорная станция №8;

31 августа 2016 года введена в эксплуатацию система постоянной электрохимзащиты газопровода

В IV квартале 2017 г. были введены в эксплуатацию компрессорные станции №1 и №3.



В конце 2017 г. была достигнута проектная мощность в объеме до 20 млрд. куб. м/год, далее с учетом строительства компрессорных станций №5, №7 в 2018 году планируется увеличение мощности газопровода до 25 млрд. куб. м/год.

По состоянию на II квартал 2018 г.:

- Ведется строительство компрессорных станций №5 и №7;
- Ведется строительство системы SCADA (госприемка - ноябрь 2018 г.) и телекоммуникаций.

ТОО "Казахский институт транспорта нефти и газа" осуществляет для объекта следующий комплекс работ:

- предпроектные работы: выбор трассы и площадок, сейсмологические исследования, археологические исследования;
- Комплексные инженерные изыскания;
- Землеустроительный проект;
- Почвенные изыскания;
- Разработка стадии проект "РД": линейная часть;
- Разработка проекта бурения скважин для воды.

АО НГСК "КазСтройСервис" выступает генеральным подрядчиком строительных работ.

Для строительства газопровода привлечен заем банка развития Китая в размере 4,7 миллиарда долларов. Недостающую часть финансирования покрывает за счет собственных средств ТОО "Азиатский газопровод".

Актуализация - уточнено по материалам компании, представителем компании

Для справки: Заказчик: Азиатский Газопровод, ТОО Адрес: 050008, Республика Казахстан, Алматы, пр. Абая, 109в, МФК "Глобус" Телефоны: +7(727)3930850 Факсы: +7(727)3930393 E-Mail: AGP@agp.com.kz Web: <http://www.agp.com.kz> Руководитель: Фань Чжун, генеральный директор

Для справки: Генеральный подрядчик: НГСК КазСтройСервис, АО Адрес: 050040, Республика Казахстан, Алматы, ул. Тимирязев, 28 В, Бизнес Центр "Алатау Гранд" Телефоны: +7(727)669696 Факсы: +7(727)583171 E-Mail: info@kazstroyservice.kz Web: <http://www.kazstroyservice.kz> Руководитель: Жанасов Сабит Жангирович, директор

Для справки: Проектировщик: Казахский Институт Транспорта Нефти и Газа, ТОО (ТОО KITNG) Адрес: 050061, Республика Казахстан, Алматы, пр. Ташкентская, 348\1 Телефоны: +7(727)2666530; +7(727)2666522 E-Mail: info@kitng.kz Web: <http://kitng.kz> Руководитель: Просвирнов Александр Алексеевич, директор

Для справки: Инвестор: Банк развития Китая (China Development Bank) Адрес: 100031, China, Beijing, Xicheng Distric, Fuxingmennei Street, 18 Телефоны: +10(8610)68306688 Факсы: +10(8610)68306699 E-Mail: webmaster@cdb.cn Web: <http://www.cdb.com.cn/> Руководитель: Ну Хуаибанг, chairman

Информационные продукты «INFOLine» для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! «Топливо-энергетический комплекс России. Итоги 2017 года и тенденции 2018. Перспективы развития до 2020 года»

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).
- **Прогноз развития ТЭК:** Сценарные условия и показатели экономического развития России в 2018-2020 годах, разработанные INFOLine сценарии развития: нефтяной отрасли (прогноз добычи и экспорта нефти), газовой отрасли (прогноз добычи и экспорта газа), угольной отрасли (прогноз добычи и экспорта угля) и электроэнергетики (прогноз производства электроэнергии и ввода/вывода генерирующих мощностей).



Дата выхода:	Июнь 2018
Количество страниц:	114
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	150 000 руб.



**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).



Дата выхода: **Ежемесячно**
Количество страниц: **69**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **12 000 руб.**

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.



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

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

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: **100**
Способ предоставления: **Электронный**
Цена, без учета НДС: **10 000 руб.**

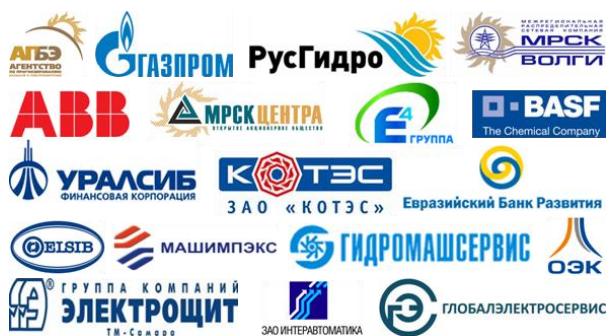
ТЕМАТИЧЕСКИЕ НОВОСТИ

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 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.
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

