

ОБЗОРДЕМОНСТРАЦИОННАЯ
ВЕРСИЯ

70 крупнейших инвестиционных проектов в переработке нефти и газа

Проекты 2022-2025 годов

- Описание 37 крупнейших проектов в нефтеперерабатывающей промышленности
- Описание 34 крупнейших проектов в сфере переработки и сжижения газа
- Классификация инвестиционных проектов по уровню рисков с учетом влияния санкций и ухода из России международных компаний

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.

Об Обзоре	3
Раздел I. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки до 2025 года.....	4
<i>Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях</i>	<i>4</i>
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	4
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	33
Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа до 2025 года	73
<i>Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа.....</i>	<i>73</i>
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	73
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний	78
<i>Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отраслях.....</i>	<i>106</i>
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	106
Проекты с высокими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	116
Информационные продукты iNFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....	137

Об Обзоре

Цель Обзора: прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов в нефтяной и газовой промышленности (объекты переработки нефти и газа).

Ключевые параметры рынка:

По итогам 2021 года объем первичной переработки нефти в России вырос на 3,9% до 280,6 млн т. Производство бензина увеличилось на 6,1%, до 40,76 млн т. Рост нефтепереработки обусловлен постепенным восстановлением спроса на моторные топлива из-за ослабления противопандемических ограничений. В нефтеперерабатывающей промышленности анонсировано и реализуется более 30 значимых инвестиционных проектов реконструкции и строительства с совокупными вложениями более 3 трлн рублей.

Переработка газа в 2021 г. уменьшилась на 10,2% до 70 млрд куб. м. Основной причиной снижения объемов переработки послужил пожар на Уренгойском ЗПКТ ПАО «Газпром». Производство сжиженного природного газа сократилось в 2021 г. на 0,6% до 29,8 млн т. Сокращение произошло за счет остановки в июле-августе на плановый ремонт объектов газовой инфраструктуры проекта Сахалина-2. В сегменте переработки газа анонсировано и реализуется более 30 значимых инвестиционных проектов строительства совокупные вложения в которые составляют более 8 трлн руб.

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

Временные рамки Обзора: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на март 2022 года, максимальная продолжительность описанных проектов - до 2026 года.

Преимущества Обзора: анализ производственных показателей рынка нефте- и газопереработки, обзор государственного регулирования отрасли, структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в нефте- и газодобывающей и нефте- и газоперерабатывающей промышленности, а также в сфере транспортировки нефти и газа, в которых задействовано более 200 проектных и строительных организаций, основой которого является регулярно обновляемая база данных крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данных мониторинга более 5000 СМИ; структурированный по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтяной отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, ЦДУ ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Центрального банка РФ;
- данные производственных компаний газовой и нефтяной отрасли (годовые и квартальные отчеты, финансовые отчеты, доклады и интервью, корпоративные презентации, сообщения служб МТО и капитального строительства, документы тендерных площадок и другие источники);
- мониторинг реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, а также в промышленном и гражданском строительстве, показателей производства, потребления и стоимости энергоносителей, макроэкономических показателей с использованием данных Росстата, Министерства энергетики, Министерства строительства и ЖКХ, Минэкономразвития, Центрального банка РФ.
- 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»**.

Дополнительную информацию Вы можете получить на сайте www.infoline.spb.ru

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 1150 компаний России и мира. Агентство INFOLine ежедневно проводит мониторинг публикаций в более 5000 СМИ и ежедневно ведет аналитическую работу по 80 тематикам экономики РФ. Начиная с 2003 года агентство INFOLine по заказу клиентов и по собственной инициативе проводит различные кабинетные исследования рынков. При подготовке маркетингового исследования специалисты агентства используют уникальное информационное обеспечение и опираются на многолетний опыт работы с различными новостными потоками. Исследования INFOLine используют в работе **крупнейшие компании нефтегазовой промышленности, лидеры добывающего сегмента** (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ТАИФ-НК» и др.), **ведущие компании сегмента переработки углеводородов и нефтегазохимии** (ПАО «СИБУР Холдинг»,



информационное агентство information agency



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).

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

Раздел I. Описание крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке до 2025 года

Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических мощностей России в 2022-2025 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Нефтеперерабатывающая промышленность: "Газпром нефть", ПАО: комплекс гидроизодепарафинизации на Омском заводе смазочных материалов в Омской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

2023 год (оценка)

Объем инвестиций:

32000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Омская область, Омск, ул. Губкина, 1

Описание проекта:

Комплекс гидроизодепарафинизации будет производить основу для высокотехнологичных синтетических смазочных материалов, применяемых в современной автомобильной технике и промышленном оборудовании.

Новая установка позволит ПАО "Газпром нефть" полностью отказаться от использования импортных базовых масел в производстве премиальной продукции.

Строительство комплекса гидроизодепарафинизации синхронизировано с программой развития Омского нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) "Газпром нефти".

Сырье для производства базовых масел 2-й и 3-й групп качества будет поступать с установки гидрокрекинга комплекса глубокой переработки нефти, который будет запущен на Омском НПЗ в 2021 году.

Такое решение интегрирует процесс производства синтетических базовых масел в единую технологическую цепочку, обеспечит дополнительное производство востребованной рынком продукции и повысит показатель глубины переработки нефти на Омском НПЗ.

Также это позволит снизить себестоимость готовых моторных масел и повысить их конкурентоспособность.

Комплекс гидроизодепарафинизации расширит ассортимент премиальных синтетических смазочных материалов брендов G-Energy и Gazpromneft.

С учетом классов вязкости смазочных материалов и масляных основ для буровых растворов Газпром нефть сможет выпускать на этой установке до 12 типов масел. Благодаря запуску нового комплекса Газпром нефть рассчитывает увеличить долю на рынке фасованных масел в России до 25% к 2030 году.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**2018 год**

22 марта 2018 года по объекту "Комплекс установки гидроизодепарафинизации в филиале ООО "Газпромнефть-СМ" "ОЗСМ" было получено положительное заключение ФАУ "Главгосэкспертиза России". ЗАО "ПИРС" выполняло инженерные изыскания по объекту.

2020 год

В августе 2020 года на АО "ОмЗМ-МЕТЛЛ" состоялось подписание договора на изготовление и поставку металлоконструкций для установки гидроизодепарафинизации ООО "Газпромнефть-СМ".

В рамках заключенного договора АО "ОмЗМ-МЕТАЛЛ" обязался изготовить и поставить 2300 тонн металлоконструкций с нанесением АКЗ, согласно предоставленному проекту.

В октябре 2020 года ООО "Газпромнефть-СМ" объявило о проведении дублирующего неразрушающего контроля технологических трубопроводов на объекте строительства "Комплекс установки гидроизодепарафинизации в филиале ООО "Газпромнефть-СМ" "ОЗСМ".

Также в октябре 2020 года была выполнена инвентаризация имущества, находящегося на складах ПО ГИДП на объекте строительства "Комплекс установки гидроизодепарафинизации в филиале ООО "Газпромнефть-СМ" "ОЗСМ".

В течение осени 2020 года компания "Кронштадт" осуществили серию поставок теплообменного оборудования производства итальянской Industrie Meccaniche di Bagnolo S.r.l, предназначенного для использования в составе комплекса установки гидроизодепарафинизации на Омском ЗСМ.

2021 год

20 января 2021 года ПАО "Газпром нефть" сообщило о начале строительства комплекса гидроизодепарафинизации на Омском заводе смазочных материалов, который позволит компании полностью отказаться от использования импортных базовых масел в производстве премиальной продукции.



25 марта 2021 года на Омский завод смазочных материалов было доставлено крупногабаритное оборудование, предназначенное для строительства комплекса гидроизодепарафинизации. Колонные и реакционные аппараты изготовлены ведущими российскими предприятиями — "Уралхиммаш" и "Волгограднефтемаш".

8 ноября 2021 года ПАО "Газпром нефть" завершило первый этап строительных работ по проекту комплекса гидроизодепарафинизации на Омском заводе смазочных материалов.

В IV квартале 2021 года строительные работы выполнялись в соответствии с графиком. На площадке была выполнена подготовка свайного поля из восьми тысяч железобетонных конструкций с увеличенной до 19 метров длиной свай.

В IV квартале 2021 года ПАО "Газпром нефть" приступило к прокладке коммуникационных сетей и установке технологического оборудования.

Следующим этапом проекта станет монтаж цифровой системы управления производственным процессом. Порядка 3,5 тыс. датчиков будет установлено для обеспечения онлайн-мониторинга работы всего комплекса.

2022 год

В I квартале 2022 года продолжались строительные работы и проектирование объекта. В I квартале 2022 года ООО "Газпромнефть-СМ" провело общественные обсуждения по проекту "Комплекс установки гидроизодепарафинизации в филиале ООО "Газпромнефть-СМ" "ОЗСМ". Объект общественных обсуждений: предварительные материалы ОВОС, проектная документация.

Производство и производственные мощности

Проектная мощность комплекса гидроизодепарафинизации составит 220 тыс. тонн в год.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Инвестор-заказчик: Газпром нефть, ПАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5
Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: info@gazprom-neft.ru; pr@gazprom-neft.ru
Web: <https://www.gazprom-neft.ru/> Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор

Заказчик: Филиал ООО Газпромнефть-СМ Омский завод смазочных материалов (ОЗСМ) Адрес: 644040, Россия, Омская область, Омск, пр. Губкина,1
Телефоны: +7(3812)354909 Факсы: +7(3812)690300 E-Mail: ozsm@omsk.gazprom-neft.ru Web: <https://gazpromneft-oil.ru> Руководитель: Чугунов Василий Михайлович, директор

Генеральный проектировщик: ПМП, АО Адрес: 199004, Россия, Санкт-Петербург, Биржевой переулок, 6 А
Телефоны: +7(812)2443250; +7(812)3255611; +7(812)1665658 Факсы: +7(812)3255914 E-Mail: pmp@pmpspb.ru Web: <http://pmpspb.ru> Руководитель: Трофимов Олег Владимирович, Генеральный директор

Поставщик оборудования: Волгограднефтемаш, ОАО Адрес: 400011, Россия, Волгоградская область, Волгоград, ул. Электросовская, 45
Телефоны: +7(8442)407356; +7(8442)407209; +7(8442)407220 Факсы: +7(8442)416416 E-Mail: office@vnm.ru; marketing@vnm.ru Web: <https://vnm.ru> Руководитель: Новиков Николай Иванович, генеральный директор

Поставщик оборудования: Уральский завод химического машиностроения, ПАО (Уралхиммаш) Адрес: 620010, Свердловская область, город Екатеринбург, Хибинский переулок, дом 33
Телефоны: +7(343)3100800; +7(343)3100828 Факсы: +7(343)2585092 E-Mail: general@ekb.ru Web: <https://uralhimmash.ru> Руководитель: Карачков Сергей Михайлович, генеральный директор

Нефтеперерабатывающая промышленность: "Промышленно-финансовая группа "САФМАР", АО: Афицкий НПЗ в Краснодарском крае (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2017 год

Срок окончания строительства:

2023 год

Объем инвестиций:

50000 млн. рублей (оценка)



Местоположение:

Россия, Краснодарский край, Северский район, пгт. Афипский, промзона

Описание проекта:

Модернизации мощностей Афипского нефтеперерабатывающего завода производится с целью увеличения объемов, глубины переработки сырья и улучшения качества продукции.

В рамках проекта планируется строительство установок гидрокрекинга, гидроочистки дизельного топлива и первичной переработки нефти, а также новых очистных сооружений.

Также предполагается строительство дополнительного магистрального нефтепровода "Нововеличковская-Краснодар", что позволит осуществлять поставки сернистой нефти на Афипский нефтеперерабатывающий завод в объеме 3 млн тонн год. Протяженность МНП составит 129 км, диаметр - 200 - 700 мм, рабочее давление - 6,3 МПа.

Одним из этапов модернизации станет строительство установки замедленного коксования производительностью 1,5 млн тонн в год, ввод в эксплуатацию которой позволит начать выпуск новой продукции - нефтяного кокса и увеличить глубину переработки нефти до 93%.

Мероприятия по модернизации Афипского НПЗ позволят нарастить объем переработки с 6 до 9 млн тонн в год и повысить ее глубину с 77% до 81%, затем до 93%.

Номенклатура продукции пополнится дизельным топливом стандарта "Евро-5", сжиженными углеводородными газами. Также увеличится объем производства прямогонного бензина и гранулированной серы.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА2016 год

В 2016 году на международном инвестиционном форуме в г. Сочи было подписано трехстороннее соглашение между администрацией региона, администрацией МО Северский район и ООО "Афипский нефтеперерабатывающий завод" по модернизации Афипского нефтеперерабатывающего завода.

2017 год

В 2017 году была построена комбинированная установка вакуумной перегонки мазута и висбрекинга гудрона мощностью 3 млн тонн в год, что позволило повысить глубину переработки мазута с 53% до 77%.

В марте 2017 года был подписан ЕРС-контракт на строительство комплекса гидрокрекинга с консорциумом компаний во главе с Китайской национальной химико-инженерной корпорацией (CNCEC). Партнёром по финансированию контракта выступил Сбербанк.

В октябре 2017 года ГК "Новый Поток" вступила в управление Афипским НПЗ.

2018 год

В феврале 2018 года в рамках Российского инвестиционного форума Афипский НПЗ и Администрация Краснодарского края подписали Протокол о намерениях по взаимодействию в сфере инвестиций в рамках строительства на заводе установки гидроочистки дизельного топлива.

Завод подтвердил свои намерения завершить строительство установки гидроочистки дизельного топлива, которая позволит НПЗ выпускать новый вид продукта - дизельное топливо стандарта "Евро-5". Производственная мощность технологического объекта составит 3,3 млн тонн в год.

В июле 2018 года Афипский НПЗ получил положительное заключение "Главного управления государственной экспертизы" и разрешение на строительство ПСП по приему и учету нефти пропускной способностью 3 млн тонн нефти в год. Новый ПСП предназначен для обеспечения сырьем установки первичной переработки нефти. Приемосдаточный пункт общей площадью 50 тыс. кв. м разместится рядом с уже существующим с подключением к магистральному нефтепроводу "Тихорецк - Новороссийск - 3". В составе комплекса ПСП: операторная, резервуарный парк для хранения нефти, узлы подключения и регулирования давления общей площадью 25 тыс. кв. м.

2019 год

1 января 2019 года Минэнерго России заключило с ООО "Афипский НПЗ" соглашение о модернизации нефтеперерабатывающих мощностей. Общий объем инвестиций - более 100 млрд рублей.

В конце апреля 2019 года семья основного бенефициара банка "Уралсиб" Владимира Когана продала структурам Группы "САФМАР" контрольный пакет в Афипском НПЗ за 20 млн долл. США. Продавцом выступила компания "Нефтегазиндустрия", покупателем - "Ойл Технолоджис", входящая в "САФМАР". После смены владельца работы по модернизации завода активизировались.

2020 год

В октябре 2020 года компания "Россети ФСК ЕЭС" реализовала в Краснодарском крае проект технологического подключения к Единой национальной электрической сети Афипского нефтеперерабатывающего завода (НПЗ). Потребитель получил до 165 МВт, которые позволят завершить модернизацию производства и нарастить мощность переработки нефти с 6 млн до 9 млн тонн в год.

2021 год

В начале марта 2021 года Афипский и Орский НПЗ подписали с Минэнерго РФ инвестиционные соглашения о создании новых мощностей по глубокой переработке нефти с инвестициями в 100,65 млрд рублей.

Соглашение, подписанное Афиписким НПЗ, предусматривает суммарный объем инвестиций 50,4 млрд рублей. Речь идет о строительстве на заводе установки замедленного коксования (УЗК) с гидроочисткой мощностью 1,6 млн тонн год. Кроме того, соглашение фиксирует поддержку проекта по реконструкции комплекса гидрокрекинга с увеличением его мощности с 2,5 млн до 3 млн тонн в год.

В мае 2021 года при кураторстве АО "ФортеИнвест" произошло объединение Афипиского и Краснодарского НПЗ.

В июне 2021 года Афипиский нефтеперерабатывающий завод сменил контролирующего акционера. Им стал Саит-Салам Гуцериев.

В 2021 году в рамках ПМЭФ администрация и руководство АО "ФортеИнвест" и ООО "Афипиский НПЗ" подписали соглашение о модернизации афипиского нефтезавода. Стоимость проекта более 46 млрд рублей.

В IV квартале 2021 года продолжались строительные и пусконаладочные работы на комплексе гидрокрекинга были запланированы на конец 2022 года, таким образом, Афипиский завод первым в Краснодарском крае сможет выпускать дизельное топливо класса Евро-5.

В 2021 году ПАО "Транснефть" обеспечило готовность к технологическому подключению Афипиского НПЗ, которое будет выполнено по результатам регистрации заявителем опасного производственного объекта.

2022 год

В I квартале 2022 года продолжались строительные работы по реконструкции Афипиского НПЗ, был объявлен запрос предложений на право выполнения комплекса работ по ремонту резервуаров.

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (извещение №59210944) на сайте rostender.info

Инвестор: Промышленно-финансовая группа САФМАР, АО Адрес: 119049, Россия, Москва, ул. Коровий Вал, 5 стр. 1, БЦ "Оазис" Телефоны: +7(495)9098969 E-Mail: info@safmargroup.ru Web: <https://www.safmargroup.ru> Руководитель: Гуцериев Михаил Сафарбекович, председатель Совета директоров; Миракян Авет Владимирович, генеральный директор

Инвестор: Афипиский нефтеперерабатывающий завод, ООО (Афипиский НПЗ, АНПЗ) Адрес: 353236, Россия, Краснодарский край, Афипиский, Промзона Телефоны: +7(861)2010500; +7(86166)33831; +7(86121)10513 Факсы: +7(86166)33831 E-Mail: office@afipnpz.ru Web: <https://www.afipnpz.ru> Руководитель: Сидоров Алексей Владимирович, генеральный директор

Инвестор: Сбербанк, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Вавилова, 19 Телефоны: +7(495)5058885; +7(800)5008743; +7(495)9575731; +7(495)7473731 E-Mail: scs@sberbank.ru Web: <https://www.sberbank.com/ru>; <https://www.sberbank.ru> Руководитель: Греф Герман Оскарович, президент-председатель Правления

Лицензиар установки гидроочистки дизельного топлива (компания более не участвует в проекте): Хальдор Топсе, ООО (ХТ, Haldor Topsoe AS, Представительство в России) Адрес: 125009, Россия, Москва, Б. Гнездииковский переулок, 1, стр. 2 Телефоны: +7(495)9563274 Факсы: +7(495)9563275 E-Mail: info@topsoe.com Web: <http://www.topsoe.com/ru> Руководитель: Кристенсен Питер Ванг, генеральный директор

Проектировщик: Гипротрубопровод, АО (Институт по проектированию магистральных трубопроводов, АО) Адрес: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, к. 1 Телефоны: +7(495)9508650; +7(495)9508679; +7(495)9508751; +7(495)9508689 Факсы: +7(495)9508756; +7(495)9508741; +7(499)7998267 E-Mail: gtp@gtp.transneft.ru Web: <https://giprotruboprovod.transneft.ru/> Руководитель: Копасева Людмила Анатольевна, генеральный директор

Проектировщик: Оргнефтехим-Холдинг, ООО (ОНХ-Холдинг) Адрес: 123290, Россия, Москва, 1-й Магистральный тупик, 5А, БЦ "Магистраль плаза" Телефоны: +7(495)3746248; +7(499)3725230; +7(843)2124197 E-Mail: referent@onh-holding.ru; info@onh-holding.ru Web: www.onh-holding.ru Руководитель: Бабынин Александр Александрович, генеральный директор

Проектировщик: НЕФТЕХИМПРОЕКТ, ЗАО Адрес: 197110, Россия, Санкт-Петербург, Крестовский пр-т, 11, литера А Телефоны: +7(812)3323767; +7(812)3323768 Факсы: +7(812)3323769 E-Mail: spb@conhp.com Руководитель: Смирнов Виктор Николаевич, генеральный директор

Подрядчик: Оптима Энергострой, АО (Optima) Адрес: 121059, Россия, Москва, ул. Киевская, 7, Бизнес-центр "Легион-III" Телефоны: +7(495)3633653 Факсы: +7(495)3633656 E-Mail: info@optima.ru Web: www.optima.ru Руководитель: Калашиников Алексей Александрович, генеральный директор



Подрядчик: Северное управление строительства, ПАО (СУС) Адрес: 188540, Россия, Ленинградская область, Сосновый Бор, ул. Ленинградская, 7 Телефоны: +7(81369)22774 Факсы: +7(81369)22774 E-Mail: office_sus@titan2.ru
Web: www.titan2.ru Руководитель: Яценко Евгений Анатольевич, генеральный директор

Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2025 года

Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в крупнотоннажном и среднетоннажном сжижении газа в России в 2022-2025 годах.

Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отраслях

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в газоперерабатывающей отрасли России в 2022-2025 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ



ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Газоперерабатывающая промышленность: "НОВАТЭК", ПАО: комплекс по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата на Салмановском месторождении "Арктик СПГ-2" в Ямало-Ненецком АО (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

II квартал 2019 года (контракт на строительство)

Срок окончания строительства:

2023 год - I очередь,

2024 год - II очередь,

2026 год - III очередь

Объем инвестиций:

1405800 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Гыданский полуостров

Описание проекта:

ПАО "НОВАТЭК" ведет реализацию проекта строительства комплекса по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата. Район строительства: Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение, Тазовский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область.

Завод СПГ будет построен в 3 очереди по 5,5 млн тонн.

I очередь - 2023 год;

II очередь - 2024 год;

III очередь - 2026 год.

Стоимость проекта оценивалась экспертами в мае 2019 года в 20-21 млрд долл. США (официально цифры не разглашаются, оценка для инвесторов — 25,5 млрд долл. США).

Лицензии на освоение Геофизического и Салмановского (Утреннего) месторождений на Гыданском полуострове были приобретены в сентябре 2011 года и действительны до 2031 года.

Салмановское (Утреннее) месторождение, расположенное в северной части Гыданского полуострова и частично в акватории Обской губы в непосредственной близости от Южно-Тамбейского месторождения, было открыто в 1980 году. По величине извлекаемых запасов оно является крупнейшим из месторождений, открытых на данный момент на Гыданском полуострове, и состоит из 34 залежей, включая 16 газовых, 15 газоконденсатных, 2 нефтяных и газоконденсатных и 1 нефтяную. Доказанные запасы месторождения по стандартам SEC по состоянию на конец 2014 года составляли 259,8 млрд куб. м газа и 9,6 млн тонн жидких углеводородов.

Геофизическое нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в средней части Гыданского полуострова на побережье Обской губы, было открыто в 1975 году и состоит из 35 залежей, в том числе 19 газовых, 12 газоконденсатных, 3 нефтяных и 1 нефтегазоконденсатной. Доказанные запасы месторождения по стандартам SEC по состоянию на конец 2014 года составляли 125,6 млрд куб. м газа и 0,4 млн тонн жидких углеводородов.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**2017 год**

В мае 2017 года ПАО "НОВАТЭК" подписало рамочное соглашение о стратегическом сотрудничестве с Technip FMC, Linde AG и АО "Научно-исследовательский и проектный институт по переработке газа" ("НИПИГАЗ").

Подписанный документ закрепляет основные условия сотрудничества по проектированию и дальнейшей реализации проектов СПГ-заводов на бетонном основании гравитационного типа в рамках "Арктик СПГ-2", а также последующих СПГ-проектов "НОВАТЭКа".

В октябре 2017 года ООО "Арктик СПГ-2" проинформировало о проведении открытого конкурса по выбору исполнителя на: "Выполнение строительно-монтажных работ (отсыпки) по объектам "Обустройство объектов Пионерного выхода на Салмановском (Утреннем) НГКМ" и "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ", проводимого с предварительным квалификационным отбором.

1 ноября 2017 года ПАО "НОВАТЭК" и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали соглашение о стратегическом сотрудничестве. Подписанное соглашение закрепляет намерения сторон по совместной работе в рамках проекта "Арктик СПГ-2", а также в различных сегментах рынков СПГ и природного газа, включая реализацию СПГ и развитие газовой инфраструктуры.



1 ноября 2017 года ПАО "НОВАТЭК" и Банк развития Китая подписали Меморандум о взаимопонимании. Подписанный меморандум закреплял намерения сторон по сотрудничеству в реализации проекта "Арктик СПГ-2", а также других проектов "НОВАТЭКА", включая вопросы финансирования и привлечения инвестиций в капитал.

Подрядчиком по строительству ОГТ-платформ на Кольской судовой верфи была выбрана итальянская компания Saipem, лицензиаром технологии сжижения газа - немецкая The Linde Group.

В августе 2017 года начались работы по строительству Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений в селе Белокаменка Мурманской области, расположенного на западном берегу Кольского залива. (Кольская верфь). В Центре должны быть построены морские комплексы по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа. Также здесь запланировано проводить ремонт и обслуживание морской техники и оборудования, используемых для освоения морских нефтегазоконденсатных месторождений. В планах проекта - строительство двух сухих доков, бетонного завода, производственных объектов и складских площадок, а также административно-бытовых зданий для сотрудников, задействованных в работах на комплексе. В состав проектируемого комплекса также включен грузовой причальный фронт: четыре грузовых и один пассажирский причал. Для обеспечения транспортными связями всех объектов комплекса на его территории будут проложены внутриплощадочные и подъездные дороги, обустроены автостоянки, в том числе и для тяжелой спецтехники. Строительство будет вестись в две очереди вахтовым методом. Финансирование работ планируется осуществлять за счет собственных средств застройщика - ООО "Кольская верфь", дочернего предприятия ПАО "НОВАТЭК".

В декабре 2017 года АО "Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники (ВНИИГ) им Б.Е.Веденеева" заключило договор с итальянской компанией Saipem на выполнение работ в рамках проекта "Арктик СПГ-2". Согласно договору, ВНИИГ должен оказывать инженеринговые и консультационные услуги по разработке проектной документации на стационарный прибрежный терминал для производства, хранения и отгрузки сжиженного природного газа (СПГ) и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа. В задачи института будет входить непосредственно выпуск проектной документации по основаниям гравитационного типа (ОГТ).

Разработка проектной документации должна осуществляться совместно с разработкой проектной документации (FEED). При этом должны быть использованы разработки института по технологиям легкого и модифицированного бетона с использованием заполнителей российского производства.

В декабре 2017 года ПАО "НОВАТЭК" обратилось в Минтранс с предложением внести расширение порта Сабетта для проекта "Арктик СПГ-2" в федеральную целевую программу по развитию транспортной системы в России (порт для перевалки продукции "Арктик СПГ-2" будет расположен на удалении от уже построенного для "Ямал СПГ" порта Сабетта на другой стороне Обской губы, но де-юре это также порт Сабетта).

2018 год

В мае 2018 года ПАО "НОВАТЭК" и Total подписали обязывающее соглашение об условиях вхождения в проект "Арктик СПГ-2". Соглашение предусматривало приобретение Total 10% доли участия в проекте, а также право приобретения до 5% дополнительно при принятии "НОВАТЭКом" решения об уменьшении своей доли участия в проекте ниже планируемых 60%. Сделку планировалось закрыть не позднее 31 марта 2019 года. Стоимость проекта была определена в размере, эквивалентном 25,5 млрд долл. США.

В июне 2018 года ПАО "НОВАТЭК" и Korea Gas Corporation (KOGAS) подписали меморандум о взаимопонимании в области совместного развития СПГ-бизнеса. Подписанный меморандум закреплял намерения сторон рассмотреть возможности вхождения KOGAS в проект "Арктик СПГ-2".

В августе 2018 года было объявлено, что "НОВАТЭК" определит поставщиков труб для "Арктик СПГ-2" до конца 2019 года. Для изготовления 3-х линий проекта "Арктик СПГ-2" потребовалось поставить свыше 700 тыс. тонн металлоконструкций в период с 2019 по 2023 годов, в т.ч. 130 тыс. тонн труб и деталей трубопровода, порядка 400 тыс. металлоконструкций и порядка 200 тыс. тонн общестроительной продукции. Больше 50% необходимой продукции - трубы и детали из нержавеющей стали.

13 ноября 2018 года в Администрации Тазовского района прошли общественные слушания по вопросу обустройства Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения. Представители компании "Арктик СПГ-2" представили технические характеристики обустройства месторождения - трех кустов УКПГ, вахтового жилого комплекса, вертодрома, складов, автотранспортного цеха.

Также планировалось обустройство пожарного депо, блока для предоставления услуг по оздоровлению работников, гостиницы. В ходе общественных обсуждений было решено одобрить обустройство Салмановского (Утреннего) месторождения с учетом мнения и предложений жителей Тазовского района.

В декабре 2018 года стало известно, что совместное предприятие итальянской Saipem и турецкой Renaissance подписало контракт на проектирование и строительство в рамках проекта "Арктик СПГ-2" на 2,2 млрд евро. Доля Saipem в проекте составила 50%.



2019 год

В феврале 2019 года ПАО "НОВАТЭК" объявило, что его дочернее предприятие ООО "Арктик СПГ -2" и компания Siemens подписали договор поставки компрессорного оборудования для трех линий по сжижению природного газа. Объем поставки Siemens в рамках подписанного договора включали три компрессорных агрегата сырьевого газа и шесть компрессорных агрегатов отпарного газа. Документ предусматривал локализацию оборудования для третьей линии завода.

В апреле 2019 года ПАО "НОВАТЭК" сообщило о подписании первых соглашений на поставку сжиженного природного газа с проекта "Арктик СПГ-2". Предварительные договоренности о покупке по 1 млн тонн СПГ в течение 15 лет достигнуты с крупным мировым трейдером Vitol и испанской Repsol. Пока речь шла о базовых условиях возможных контрактов, соглашения не носили обязывающего характера.

20 мая 2019 года ПАО "НОВАТЭК" объявило, что его совместное предприятие ООО "Арктик СПГ-2" и компания TechnipFMC подписали контракт на проектирование, поставку оборудования, материалов и комплектующих, строительство и ввод в эксплуатацию комплекса по подготовке и сжижению природного газа. Контракт предусматривал запуск первой очереди проекта в 2023 году.

В августе 2019 года стало известно, что ВЭБ. РФ выдаст около 5 млрд долл. США на строительство газозовозов на верфи "Звезда" для проекта "Арктик СПГ-2".

5 сентября 2019 года в рамках Восточного экономического форума во Владивостоке ПАО "НОВАТЭК" объявило, что участники ООО "Арктик СПГ-2" приняли окончательное инвестиционное решение по проекту. Запуск первой линии был запланирован на 2023 год, второй и третьей - в 2024 и 2026 годах соответственно. Капитальные вложения для запуска проекта на полную мощность оценены в эквиваленте 21,3 млрд долл. США.

ЕРС-подрядчиком, ответственным за проектирование и строительство СПГ-завода, выступил консорциум компаний TechnipFMC, Saipem и российского "НИПИГАЗа". Проектирование и изготовление ОГТ возложены на российскую компанию "Сарен", совместное предприятие RNI Russia и Saipem. На сентябрь 2019 года законтрактовано более 90% оборудования длительного срока изготовления (включая криогенные теплообменники, газовые турбины, компрессоры линий по сжижению), начато бурение эксплуатационных скважин, строительство дорог и инфраструктуры добычи на месторождении.

В сентябре 2019 года на проекте "Арктик СПГ" силами компании "Велесстрой" начался монтаж и подъем крупнотоннажных колон Цеха окончательной сборки модулей №107. Масса одной колонны - 211 тонн, высота - 73 метра. Планируется, что таких колонн будет 120 - это основные несущие металлоконструкции цеха. На них будут установлены фермы для устройства кровли, подкрановые балки, конструкции для устройства теплового контура. Кроме этого, начат монтаж высоковольтной линии ВЛ-10 кВ общей протяженностью 10,5 км. Завершены работы по бурению и бетонированию свай на объекте "Цех №105".

В сентябре 2019 года "НОВАТЭК" отказался от госфинансирования для своего второго СПГ-проекта. Глава компании Леонид Михельсон заявил, что компания не нуждается в финансировании из Фонда национального благосостояния (ФНБ) для реализации "Арктик СПГ-2".

В октябре 2019 года "НОВАТЭК" продал по 10% в проекте каждому из четырех инвесторов — французской Total, китайским SNOOC и CNODC и консорциуму японских Mitsui и JOGMEC. За эти доли в "Арктик СПГ-2" компания получила 675 млрд рублей.

В ноябре 2019 года глава "НОВАТЭК" Леонид Михельсон обратился к Президенту РФ Владимиру Путину с просьбой поручить Правительству выделить из бюджета 2020-2022 годов 103,6 млрд рублей на строительство терминала "Утренний" в Обской губе для проекта компании по сжижению газа "Арктик СПГ-2".

Михельсон предупредил главу государства, что сложившаяся ситуация не позволит реализовать проект "Арктик СПГ-2" в 2023–2025 годах.

2020 год

В феврале 2020 года Главгосэкспертиза одобрила проект строительства завода "Арктик СПГ-2". В проектировании приняли участие: АО "НИПИГАЗ", ООО "СПГ НОВАИНЖИНИРИНГ", ООО "Союзводпроект", ООО "Авангард Строй Трест", АО "ЛЕО ТЕЛЕКОМ", АО "Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт "Гидропроект" им. С.Я. Жука", АО "Научно-производственное предприятие "ИСТА-СИСТЕМС", ОАО "Фундаментпроект", АО "Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е. Веденеева", ООО "Салаватский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности", АО "ТЕКНИП РУС".

В июне 2020 года стало известно о строительстве завода по производству технологических блоков верхних строений будущих модульных платформ (полупалуб) в рамках проекта "Арктик СПГ-2". Компания "Ренейссанс Хэви Индастриз" обязалась возвести завод к октябрю 2020 года.

В июне 2020 года гендиректор Франко-российской промышленной палаты Павел Шинский заявил, что проект испытывает проблемы с финансированием по причине закрытия российской границы из-за пандемии коронавируса. В июле 2020 года "НОВАТЭК" перенес сроки привлечения проектного финансирования для строительства второго завода по производству сжиженного природного газа "Арктик СПГ-2" на 2021 год. Об этом сообщил заместитель председателя Правления "НОВАТЭКа" Марк Джитвэй на телеконференции, посвященной итогам второго квартала 2020 года.

В августе 2020 года начались дноуглубительные работы в судоходном канале в Обской губе Карского моря для терминала сжиженного природного газа Утренний проекта "Арктик СПГ-2". Работы выполняются в 2 этапа и будут завершены в 2022 году.

В сентябре 2020 года GE Grid Solutions ("дочка" GE Renewable Energy) заключила договор на поставку оборудования подстанций для обеспечения электроснабжения проекта "Арктик СПГ-2".

В III квартале 2020 года готовность проекта "Арктик СПГ-2" составила 27%. В рамках проекта пробурено 11 эксплуатационных скважин - 16% от плана. Готовность первой платформы ОГТ составила 29%. Также стало известно, что программа капиталовложений, финансируемая акционерами, выполнена на 23%, законтрактовано 81% общих капитальных расходов.

По состоянию на ноябрь 2020 года готовность СПГ-терминала "Утренний", строящегося в рамках проекта "Арктик СПГ - 2", составляла 69%.

В декабре 2020 года "Промсвязьбанк" предоставил госгарантии на 6 млрд долл. США в рамках проекта "Арктик СПГ-2". Госгарантии предоставлены в качестве обеспечения по кредитам 15 лизинговых компаний, участвующих в реализации проекта. Средства привлекаются на строительство судов-газовозов сжиженного природного газа.

2021 год

В январе 2021 года тамбовское предприятие "Завком" отгрузило емкости, входящие в состав комплекта блочного оборудования, для проекта "Арктик СПГ-2".

В феврале 2021 года директор по финансам ПАО "НОВАТЭК" Марк Джитвэй заявил, что ПАО "НОВАТЭК" намерено завершить переговоры по финансированию "Арктик СПГ-2" в середине 2021 года, может быть привлечено \$11 млрд у зарубежных банков. По состоянию на февраль 2021 года в предоставлении финансирования для проекта заинтересованы банки из Европы, Китая и Японии.

25 февраля 2021 года ПАО "НОВАТЭК" сообщило, что дочернее общество Novatek Gas & Power Asia Pte. Ltd. и Shenergy Group подписали долгосрочный договор купли-продажи СПГ с проекта "Арктик СПГ 2". Совокупный объем поставки по договору составляет более 3 млн тонн, срок действия договора – 15 лет, СПГ будет поставляться на условиях DES на терминалы в Китае.

28 апреля 2021 года ООО "Арктик СПГ 2" сообщило о подписании кредитного договора с синдикатом российских банков, включающим ПАО "Сбербанк", Газпромбанк и его дочернее общество Bank GPB International S.A., государственную корпорацию развития "ВЭБ.РФ" и ПАО Банк "ФК Открытие", о предоставлении кредитной линии в размере 3,11 млрд евро сроком на 15 лет. Данный договор с российскими банками подписан в рамках привлечения внешнего финансирования для реализации проекта "Арктик СПГ 2".

28 апреля 2021 года стало известно, что "Арктик СПГ 2" законтрактовал весь будущий объем продукции на 20 лет вперед. Покупателями по договорам стали трейдерские структуры акционеров проекта – ПАО "НОВАТЭК", французской Total, китайских CNOOC и CNOOC ("дочка" CNPC), и консорциума японских Mitsui & Co и JOGMEC.

По состоянию на 28 апреля 2021 года продажи с первой технологической линии "Арктик СПГ 2" запланированы на 2023 год. Объемы поставок определяются пропорционально долям владения участников в проекте. Подписанные договоры предусматривают поставки СПГ с "Арктик СПГ 2" на условиях FOB (free on board) Мурманск и FOB Камчатка, а стоимость газа будет привязана к международным нефтяным и газовым индексам.

По состоянию на 28 апреля 2021 года ПАО "НОВАТЭК" также согласовало условия соглашения о продаже с Total 10% доли в ООО "Арктическая перевалка" (оператор двух строящихся перегрузочных комплексов СПГ – на Камчатке и в Мурманской области). Каждый из терминалов включает плавучее хранилище СПГ объемом 360 000 куб. м с двумя точками перевалки борт-в-борт.

По состоянию на 28 апреля 2021 года Novatek Gas & Power Asia также заключила контракт на поставку газа с проекта "Арктик СПГ 2" с испанской компанией Repsol (1 млн тонн в течение 15 лет).

По состоянию на апрель 2021 года готовность всего проекта "Арктик СПГ-2" оценивалась в 39%, готовность первой производственной линии – в 53%.

По состоянию на апрель 2021 года запуск первой и второй линий предприятия по сжижению природного газа был запланирован на 2023 и 2024 гг.

30 апреля 2021 года заместитель председателя правления ПАО "НОВАТЭК" Марк Джитвэй сообщил, что объем инвестиций в проект строительства "Арктик СПГ-2" в 2021 году составит до \$6 млрд.



17 мая 2021 года на встрече с президентом Владимиром Путиным председатель правления, крупнейший акционер ПАО "НОВАТЭК" Леонид Михельсон сообщил, что проект "Арктик СПГ 2" выйдет на полную мощность в 2025 году. По словам главы ПАО "НОВАТЭК", запуск третьей линии, первоначально запланированный на 2026 год, возможно произвести на год раньше.

По состоянию на 26 мая 2021 года участники капитала проекта ООО "Арктик СПГ-2" (как российские, так и иностранные) заложили свои доли в проектной компании ПАО "Сбербанк".

В мае 2021 года компания Total сменила название на TotalEnergies.

В июне 2021 года в рамках Петербургского международного экономического форума Novatek Gas & Power Asia Pte. Ltd., трейдинговое подразделение ОАО "Новатэк", и Zhejiang Energy Gas Group Co., Ltd, дочерняя компания Zhejiang Provincial Energy Group (Zhejiang Energy) подписали базовые условия соглашения о долгосрочных поставках СПГ с проекта "Арктик СПГ-2". Соглашение основывается на меморандуме о взаимопонимании, подписанном сторонами в октябре 2019 года и устанавливает ключевые коммерческие условия на поставку до 1 млн тонн СПГ в год с проекта "Арктик СПГ-2" в течение 15 лет. СПГ будет поставляться на условиях DES (Условия поставки DES возлагают на продавца обязанности нести все расходы, связанные с транспортировкой товара в указанный порт назначения, но без его разгрузки в порту) на СПГ-терминалы Zhejiang Energy в Китае, в том числе для новых электрогенерирующих мощностей покупателя. Также в ходе работы Петербургского международного экономического форума Novatek Gas & Power Asia Pte. Ltd. и дочерняя компания Glencore Plc подписали базовые условия соглашения о долгосрочных поставках СПГ с проекта "Арктик СПГ-2". Документ устанавливает ключевые коммерческие условия для долгосрочных поставок в объеме более 0,5 млн тонн СПГ в год. СПГ будет поставляться на терминалы в Восточной Азии.

По состоянию на 23 июля 2021 года были подтверждены планы ввести в эксплуатацию первую очередь проекта "Арктик СПГ-2" в 2023 году.

27 августа 2021 года китайская компания Wison Offshore & Marine создала крупнейшие в мире модули для производства СПГ в Арктике. Судно-транспортировщик отправилось в Россию 26 августа 2021 года с острова Сюшань – Восточный Китай. Эти самые большие и тяжелые модули для производства СПГ в мире:

длина каждого – 60 м;

ширина – 40 м;

высота – 50 м;

вес - более 8 тыс. т.

В будущем 14 подобных модулей будут использованы в строительстве линий производства СПГ в России в Северном Ледовитом океане.

21 сентября 2021 года стало известно, что финансирование мероприятий по развитию Северного морского пути в 2022 году предполагается увеличить на 4 млрд рублей, которые будут направлены на строительство СПГ-терминала "Утренний" в арктическом порту Сабетта.

В IV квартале 2021 года Компания "Арктик СПГ 2", реализующая одноименный проект по производству сжиженного природного газа в ЯНАО, подписала кредитные соглашения на сумму до 9,5 млрд евро на 15 лет. Китайские партнеры, в том числе Банк развития Китая и Экспортно-импортный банк Китая, предоставили кредитные линии на сумму до 2,5 млрд евро.

Столько же компания займет в банках стран – участников ОЭСР, включая Японский банк для международного сотрудничества JBIC и других кредиторов, застрахованных экспортными кредитными агентствами.

Российский синдикат банков, включающий Сбербанк, Газпромбанк и его дочерний Bank GPB International S.A., госкорпорацию ВЭБ.РФ и банк "Открытие", в рамках единой кредитной линии предоставил 4,5 млрд евро. Соглашения с пулом банков полностью обеспечат внешнее финансирование проекта.

2022 год

11 января 2022 года ПАО "НОВАТЭК" сообщило, что его дочернее общество NOVATEK Gas & Power Asia Pte. Ltd. и Zhejiang Energy Gas Group Co., Ltd, дочерняя компания Zhejiang Provincial Energy Group, подписали долгосрочный договор купли-продажи в отношении СПГ с проекта "Арктик СПГ 2". Договор был заключен в развитие базовых условий соглашения, подписанных сторонами 2 июня 2021 года в рамках Петербургского международного экономического форума, и предусматривает поставку до 1 млн т СПГ в год с проекта "Арктик СПГ 2" в течение 15 лет. СПГ будет поставляться на условиях DES на приемные терминалы СПГ компании Zhejiang Energy в Китае.

Также 11 января 2022 года NOVATEK Gas & Power Asia Pte. Ltd. и ENN LNG (Singapore) Pte. Ltd., дочерняя компания ENN Natural Gas Co., Ltd. подписали долгосрочный договор купли-продажи в отношении СПГ с проекта "Арктик СПГ 2". Договор предусматривает поставки около 0,6 млн тонн СПГ в год с проекта "Арктик СПГ 2" в течение 11 лет. СПГ будет поставляться на условиях DES на СПГ-терминал компании ENN в Чжоушане, Китай.

В I квартале 2022 года ООО "Арктик СПГ-2" объявило о проведении общественных обсуждений по проекту завода по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа. Место реализации: Тазовский район Ямало-Ненецкого АОО в границах Салмановского (Утреннего) лицензионного участка, на западном побережье Гыданского полуострова с размещением технологических линий в акватории Обской губы Карского моря. Цель осуществления: производство, хранение и отгрузка сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата в морские газовозы и танкеры с последующей их реализацией. Объект общественных обсуждений: техническое задание.

1 марта 2022 года TotalEnergies заявила, что "одобряет объем и силу санкций, введенных Европой, и будет применять их независимо от последствий (которые сейчас оцениваются) для управления ее активами в России. TotalEnergies больше не будет предоставлять капитал для новых проектов в России".

11 марта 2022 года стало известно, что австралийская инжиниринговая компания Worley решила приостановить свою деятельность в России. В заявлении для прессы Worley объявила, что компания начала отказываться от своих услуг в России и не будет заключать новые контракты с российскими компаниями.

16 марта 2022 года немецкая Linde AG объявила, что отказывается от реализации новых проектов в России, но продолжит исполнять требования подписанных с российскими компаниями контрактов, если это не будет противоречить введенным санкциям.

В марте 2022 года международная компания Baker Hughes, которая разрабатывает решения в области энергетики и промышленности, объявила о приостановке новых инвестиций для своих российских операций. Baker Hughes обязалась соблюдать законы, санкции и контрактные обязательства.

24 марта 2022 года Глава TotalEnergies Патрик Пуянне в интервью Bloomberg заявил, что готовность первой линии "Арктик СПГ-2" составляла 98%.

В I квартале 2022 года ПАО "НОВАТЭК" заморозило работы по всем своим перспективным проектам, кроме первой линии завода по сжижению газа "Арктик СПГ-2". По состоянию на 25 марта 2022 года работа по ней отставала от графика, ПАО "НОВАТЭК" сохраняло планы начать транспортировку первой плавучей платформы из Мурманска в акваторию Обской губы до конца августа 2022 года. По состоянию на 25 марта 2022 года данная платформа была почти построена, осуществлялись пусконаладочные работы основного оборудования, ожидалась поставка семи газовых турбин Baker Hughes. В I квартале 2022 года ПАО "НОВАТЭК" законтрактовало основное оборудование также и для второй и третьей линий "Арктик СПГ-2", в том числе компрессоры Siemens, турбины Baker Hughes и теплообменники Linde, но в связи с геополитической ситуацией существовали риски в поставке данного оборудования.

29 марта 2022 года на пресс-конференции в Токио министр экономики, торговли и промышленности Японии Коити Хагидуа заявил: "Что касается проекта "Арктик СПГ-2", то в настоящее время мы не думаем о прекращении бизнеса и не намерены выходить из него", - сказал он.

Вместе с тем министр отметил, что ЕС принял правила, запрещающие новые инвестиции в российские корпорации в энергетическом секторе. "Мы хотели бы отреагировать надлежащим образом после тщательного изучения, как это повлияет на "Арктик СПГ-2", - добавил министр.

Во II квартале 2022 года ООО "Арктик СПГ 2" провело общественные обсуждения по проекту "Завод по производству, хранению, отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа".

Цель осуществления: производство, хранение и отгрузка сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата в морские газовозы и танкеры с последующей их реализацией. Объект общественных обсуждений: проектная документация.

3 апреля 2022 года стало известно, что глава ПАО "НОВАТЭК" Леонид Михельсон попросил руководство ВЭБ.РФ переуступить его долю в проектном финансировании — 400 млн евро — Газпромбанку. По мнению ПАО "НОВАТЭК", попадание ВЭБ.РФ под санкции США затруднит привлечение средств на проект в целом.

В связи с неопределённой геополитической ситуацией и вводимыми санкциями, сроки реализации проекта могут быть изменены.

Производство и производственные мощности

Ресурсная база проекта – 1,2 трлн куб. м газа и 56,5 млн тонн жидких углеводородов по категории C1 + C2. Производственная мощность предприятия составит 19,8 млн тонн сжиженного природного газа в год.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Инвестор: НОВАТЭК, ПАО (Представительство в Москве) Адрес: 119415, Россия, Москва, ул. Удальцова, 2
Телефоны: +7(495)7306000 Факсы: +7(495)7212253 E-Mail: novatek@novatek.ru Web: www.novatek.ru Руководитель:
Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления

Заказчик: Арктик СПГ 2, ООО (Арктик СПГ-2) Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Ак. Пилюгина, 22, Деловой центр "Алгоритм" Телефоны: +7(495)7205053 E-Mail: arcticspg@arcticspg.ru Web: <https://www.novatek.ru> Руководитель: Карпушин Олег Вячеславович, генеральный директор

Проектировщик-генеральный подрядчик-поставщик оборудования: TechnipFMC, plc (London) Адрес: One St. Paul's Churchyard, London, EC4M 8AP, United Kingdom Телефоны: +71044(0)2034293950 Web: <http://www.technipfmc.com/en> Руководитель: Pferdehirt Douglas J., Chairman and Chief Executive Officer

Подрядчик: Велесстрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны: +7(495)2760683; +7(495)2760681; +7(800)2003553 Факсы: +7(495)9566214 E-Mail: info@velesstroy.com Web: <https://www.velesstroy.com> Руководитель: Пизанов Алексей Валерьевич, генеральный директор

Генеральный проектировщик: СПГ Новинжиниринг, ООО Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Академика Пилюгина, 22 Телефоны: +7(861)2386060 Руководитель: Мищенко Денис Сергеевич, генеральный директор

Субподрядный проектировщик: НИПИГазпереработка, АО (офис в Москве) Адрес: 117342, Россия, Москва, ул. Профсоюзная, 65, корп. 1 Телефоны: +7(495)7305887 E-Mail: info@nipigas.ru Web: www.nipigas.ru Руководитель: Евстафьев Дмитрий Владимирович, генеральный директор

Проектировщик-подрядчик: Сайпем Дриллинг, ООО (Saipem S.p.A., представительство в Москве) Адрес: 127051, Россия, Москва, ул. Садовая-Самотечная, 24/27 Телефоны: +7(495)2584449; +7(495)2584450 E-Mail: media.relations@saipem.com Web: www.saipem.com Руководитель: Риккардо Претини, генеральный директор

Проектировщик: Линде Инжиниринг Рус, ООО (Ли Рус, Linde) Адрес: 443100, Россия, Самарская область, Самара, ул. Галактионовская, 102 Телефоны: +7(846)2334545 E-Mail: le.rus@linde-le.com Web: <http://www.linde-engineering.ru> Руководитель: Реннер Андреас, генеральный директор

Администрация региона: Администрация Тазовского района Адрес: 629350, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Тазовский район, п. Тазовский, ул. Ленина, 11 Телефоны: +7(34940)22726 Факсы: +7(34940)22439 E-Mail: adm@tazovsky.yanao.ru Web: <http://tasu.ru> Руководитель: Паршаков Василий Петрович, глава

Субпроектировщик: Фундаментпроект, ОАО Адрес: 125993, Россия, Москва, Волоколамское ш., 1, стр. 1 Телефоны: +7(499)8009779P002 Факсы: +7(499)8009779P333 E-Mail: fund@fundamentproekt.ru Web: www.fundamentproekt.ru Руководитель: Волкова Наталья Петровна, генеральный директор

Субпроектировщик: Союзводпроект, ООО Адрес: 119511, Россия, Москва, ул. Крупской, 4, корп. 3. Телефоны: +7(495)5041850 E-Mail: info@sovopro.ru Web: <https://sovopro.ru> Руководитель: Бойков Олег Игоревич, генеральный директор

Субпроектировщик: Авангард Строй Трест, ООО (АСТ) Адрес: 192012, Россия, Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, 120, лит. Б, Бизнес центр "Новотроицкий", 4 этаж, офисы 400-410 Телефоны: +7(812)3808363; +7(812)3808362 E-Mail: reception@atrest.ru Web: www.atrest.ru Руководитель: Максимова Оксана Валерьевна, генеральный директор

Субпроектировщик: ТЕКНИП Рус, АО (Technip, представительство в России) Адрес: 196 084, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр-т., 266, лит. О Телефоны: +7(812)4954870 E-Mail: trus@fmc.com Web: <https://www.technipenergies.com> Руководитель: Шалар Франсуа Мишель, генеральный директор

Субпроектировщик: Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники имени Б.Е.Веденеева, АО (ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева) Адрес: 195220, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21 Телефоны: +7(812)5355445 Факсы: +7(812)5356720 E-Mail: vniig@vniig.ru Web: <http://www.vniig.rushydro.ru> Руководитель: Савченков Степан Николаевич, исполняющий обязанности генерального директора

Субпроектировщик: Научно-производственное предприятие ИСТА-Системс, АО (НПП ИСТА-Системс, АО) Адрес: 194100, Россия, Санкт-Петербург, ул. Харченко, 5, литер А Телефоны: +7(812)9600610 Факсы: +7(812)9600611 E-Mail: info@ista.ru Web: <http://ista-systems.ru> Руководитель: Дворянов Дмитрий Евгеньевич, генеральный директор

Субпроектировщик: АО ЛЕО ТЕЛЕКОМ Адрес: 121471, Россия, Москва, ул. Рябиновая, 26, стр. 1 Телефоны: +7(495)7976232 Факсы: +7(495)7976237 E-Mail: info@leo.ru Web: <https://leo.ru> Руководитель: Шатов Максим Валерьевич, генеральный директор

Субпроектировщик: Проектно-изыскательский и научно-исследовательский институт Гидропроект им. С.Я. Жука, АО (Институт Гидропроект, АО) Адрес: 125993, Россия, Москва, Волоколамское ш., 2, эт. 5 пом. I ком. 12 Телефоны: +7(495)7414971; +7(495)7273605 Факсы: +7(499)1580191 E-Mail: hydro@hydroproject.ru Web: www.mhp.rushydro.ru Руководитель: Беллендир Евгений Николаевич, генеральный директор

Субпроектировщик: Салаватнефтехимпроект, ООО Адрес: 453259, Россия, Республика Башкортостан, Салават, ул. Гагарина, 8 Телефоны: +7(800)5007585 E-Mail: contact@snhpro.ru; tender@snhpro.ru Web: <http://www.snhpro.ru> Руководитель: Антипин Тимофей Александрович, генеральный директор

Поставщик (металлоконструкции): Щекинский завод котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов, АО (ЩЗ КвОиТ) Адрес: 301205, Россия, Тульская область, Щекинский район, Советск, ул. Упинская, 5 Телефоны: +7(4872)704364 E-Mail: msg@kvoit-tula.ru Web: www.kvoit-tula.ru Руководитель: Соколов Сергей Евгеньевич, генеральный директор

Подрядчик: Трест Севзапэнергомонтаж, ЗАО Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, ул. 6-я Советская, 21/2 Телефоны: +7(812)6764565; +7(495)1206070 E-Mail: mail@trestsze.ru Web: <https://trestsze.ru> Руководитель: Галкин Алексей Сергеевич, генеральный директор

Подрядчик по строительству завода оборудования: Ренейссанс Хэви Индастриз, ООО (РХИ, Renaissance Heavy Industries, офис в РФ) Адрес: 121108, Россия, Москва, ул. Ивана Франко, 8 Телефоны: +7(495)9339561 E-Mail: rhi@ronesans.com; rhi-msc-dcc@rencons.com Web: <http://rhi.ronesans.com/ru> Руководитель: Кайтукти Константин Петрович, генеральный директор

Поставщик оборудования: ЗАВКОМ, АО (Тамбовский завод Комсомолец им. Н.С. Артемова, ОАО) Адрес: 392000, Россия, Тамбовская область, Тамбов, ул. Советская, 51 Телефоны: +7(4752)793503; +7(4752)793500; +7(475)2793512 Факсы: +7(4752)711019; +7(4752)723757 E-Mail: kc@zavkoms.ru Web: <http://www.zavkom.com/> Руководитель: Булах Сергей Витальевич, генеральный директор

Газоперерабатывающая промышленность: "РусХимАльянс", ООО: завод по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа в Ленинградской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

IV квартал 2024 года - I очередь;

IV квартал 2025 года - II очередь

Объем инвестиций:

3000000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Ленинградская область, Кингисеппский район, южная часть порта Усть-Луга

Описание проекта:

В южной части порта Усть-Луга в Ленинградской области на участке площадью 1400 га ПАО "Газпром" ведет реализацию проекта строительства крупного газоперерабатывающего завода по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа. Оператором проекта является компания специального назначения ООО "РусХимАльянс", созданная на паритетной основе АО "РусГазДобыча" и ПАО "Газпром".

Комплекс переработки этансодержащего газа (КПЭГ) является интегрированным проектом по переработке этансодержащего газа, добываемого на месторождениях ПАО "Газпром", состоит из газоперерабатывающего завода, газохимического комплекса и объектов транспортной инфраструктуры и предполагается к размещению в районе поселка Усть-Луга Кингисеппского района Ленинградской области.



Проект предусматривает сооружение:

- 1) мощностей по ежегодной переработке 45 млрд куб. м газа;
- 2) мощностей по производству и отгрузке 13 млн тонн СПГ, до 4 млн тонн этана и более 2,2 млн тонн сжиженных углеводородных газов (СУГ).

Сырьем для предприятия станет этансодержащий природный газ, добываемый ПАО "Газпром" из ачимовских и валанжинских залежей месторождений Надым-Пур-Тазовского региона. Оставшийся после переработки природный газ (около 20 млрд куб. м) будет направляться в газотранспортную систему ПАО "Газпром".

Пуск в эксплуатацию ГПЗ КПЭГ запланирован двумя очередями:

I очередь строительства – 2024 год;

II очередь строительства – 2025 год.

Сырьевой базой для газоперерабатывающего комплекса будет природный газ с высоким содержанием этана. Сначала такой газ будет поступать на предприятие из месторождений Надым-Пур-Тазовского региона Ямало-Ненецкого автономного округа, в дальнейшем будет задействовано Тамбейское месторождение — крупнейшее по запасам на полуострове Ямал. Транспортировка газа будет осуществляться по специально выделенным для этансодержащего газа магистральным газопроводам.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2017 год

5 мая 2017 года ПАО "Газпром" и АО "РусГазДобыча" подписали Меморандум о намерениях по реализации проекта "Комплекс переработки этансодержащего газа" и условиям ведения открытой и взаимовыгодной совместной работы.

2018 год

В апреле 2018 года между ПАО "Газпром" и АО "РусГазДобыча" было подписано Соглашение об основных условиях сотрудничества по реализации совместного проекта, в соответствии с которым была определена компания специального назначения по реализации проекта газоперерабатывающего завода в составе КПЭГ (ГПЗ КПЭГ) – ООО "РусХимАльянс", принадлежащая сторонам соглашения на паритетных условиях.

2019 год

29 марта 2019 года представителями АО "РусГазДобыча" и ПАО "Газпром" на заседании Совета директоров совместного предприятия ООО "РусХимАльянс" принято окончательное инвестиционное решение о реализации проекта создания газоперерабатывающего завода по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа.

В сентябре 2019 года ООО "РусХимАльянс" и АО "НИПИГАЗ" заключили договор на проектирование объектов газопереработки для интегрированного комплекса по переработке и сжижению природного газа в районе Усть-Луги. В соответствии с договором, "НИПИГАЗ" обязался выполнить полный комплекс инженерных изысканий и часть землеустроительных работ, разработать основные технические решения и проектную документацию.

2020 год

В мае 2020 года были согласованы основные технические решения по проекту, спецификации сырья и товарной продукции. Оператору проекта выданы технические условия на подключение предприятия к газотранспортной системе "Газпрома", начата разработка проектной документации. На строительной площадке в районе Усть-Луги были полностью завершены инженерные изыскания, велась расчистка и подготовка территории к строительным работам.

8 июня 2020 года в рамках реализации проекта был подписан ряд ключевых договоров. ПАО "Газпром" и ООО "РусХимАльянс" заключили 20-летние коммерческие договоры на поставку сырьевого и товарного газа. Таким образом, сырьевое обеспечение интегрированного комплекса гарантировано на длительную перспективу. Также был подписан договор между ООО "РусХимАльянс" и ООО "Балтийский Химический Комплекс" на поставку этановой фракции для дальнейшей переработки на технологически связанном с интегрированным комплексом газохимическом предприятии. Срок поставок – 20 лет. В дальнейшем оператор проекта ООО "РусХимАльянс" определит ЕРС-подрядчиков для создания объектов по сжижению природного газа, товарно-сырьевой базы, морского отгрузочного терминала и других непроизводственных объектов. Для комплексного управления строительством интегрированного комплекса будет выбран ЕРСМ-подрядчик.

В августе 2020 года проект по строительству в Усть-Луге газоперерабатывающего комплекса стоимостью 900 млрд рублей получил первый кредит от "ВЭБ.РФ" в размере 55 млрд рублей. Средства предназначены для оплаты расходов по подготовке проектной документации, осуществление авансовых платежей по лицензионным соглашениям и договорам подряда, включая оборудование с длительным циклом изготовления. Финансирование предоставляется поэтапно по мере выполнения мероприятий, предусмотренных графиком реализации проекта.

В декабре 2020 года сроки реализации проекта были сдвинуты на год - стало известно о том, что I очередь газоперерабатывающего комплекса заработает в 2024 году, II - в 2025 году.

30 декабря 2020 года ПАО "Газпром" и ООО "РусХимАльянс" заключили договор на поставку газа для последующей его переработки на газоперерабатывающем комплексе в районе Усть-Луги и производства сухого отбензиненного газа, сжиженного природного газа, сжиженных углеводородных газов, пентан-гексановой фракции, этановой фракции. Сумма сделки составила 4,8 трлн рублей.

Еще один договор компании заключили на поставку сухого отбензиненного газа на общую сумму 1,9 трлн рублей.

Срок обоих договоров — 20 лет с даты начала поставок.

2021 год

По состоянию на январь 2021 года по строительству самого комплекса осуществлялась разработка проектной документации для объектов газопереработки, которую выполняло АО "НИПИГАЗ".

18 января 2021 года из материалов пресс-службы ООО "РусХимАльянс" стало известно, что по состоянию на январь 2021 года проектная документация газоперерабатывающего комплекса в Усть-Луге Ленинградской области успешно прошла государственную экологическую экспертизу в Федеральной службе по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор). Росприроднадзор выдал положительные заключения по следующим объектам: газоперерабатывающий завод, завод по производству сжиженного природного газа, товарно-сырьевая база, линейные объекты проекта, железнодорожные пути.

14 марта 2021 года АО "НИПИГАЗ" сообщило, что контракт на управление проектированием завода по сжижению природного газа был расторгнут Заказчиком 12 марта 2021 года. АО "НИПИГАЗ" продолжит выполнять функцию генпроектировщика всего комплекса по газопереработке и производству СПГ в Усть-Луге.

По состоянию на 14 марта 2021 года АО "НИПИГАЗ" были выполнены основные проектные решения по технологическим установкам ГПЗ и объектам общезаводского хозяйства, разработан генплан завода, подготовлена проектная документация газоперерабатывающего комплекса и комплекса по сжижению природного газа. Совместно с Заказчиком определены лицензиары ключевых технологических процессов, проработан рынок поставщиков основного оборудования, уточнены бюджет и график реализации проекта.

19 марта 2021 года Главгосэкспертиза рассмотрела и выдала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство газоперерабатывающего завода (ГПЗ) и завода по производству СПГ в составе комплекса переработки этансодержащего газа в районе пос. Усть-Луга Ленинградской области.

Проектной документацией, получившей положительные заключения, предусмотрено строительство объектов по переработке газа и производству СПГ.

Проект строительства интегрированного комплекса по переработке и сжижению природного газа в районе Усть-Луги включает в себя:

- ГПЗ, включающий 3 технологические линии, строительство которых будет выполняться последовательно в рамках соответствующих этапов строительства комплекса.
- СПГ-завод с 2 технологическими линиями;
- проект ГХК мощностью 3 млн тонн в год полимеров, который был одобрен Главгосэкспертизой 15 марта 2021 года.

26 марта 2021 года генеральный директор ООО "РусХимАльянс" Кирилл Селезнев и главный исполнительный директор Linde Engineering Юрген Новицки подписали документ об основных условиях EPSS-контракта с Linde по газоперерабатывающему комплексу в Усть-Луге.

21 мая 2021 года в районе п. Усть-Луга Ленинградской области началось строительство комплекса по переработке этансодержащего газа.

21 мая 2021 года ПАО "Газпром" и АО "РусГазДобыча" подписали Основное соглашение об условиях реализации совместного проекта по разработке Тамбейского месторождения. Согласно документу, компаниями "Газпром недр" (100-процентное дочернее общество ПАО "Газпром") и АО "РусГазДобыча" создается на паритетной основе совместное предприятие — ООО "Тамбей газдобыча", с лицензиями на пользование участками недр, на которых расположено Тамбейское месторождение. Совместное предприятие будет разрабатывать и обеспечивать обустройство Тамбейского месторождения с началом добычи газа с 2026 года.

21 мая 2021 года ООО "РусХимАльянс" и Linde GmbH заключили соглашение о стратегическом сотрудничестве в сферах глубокой переработки и сжижения природного газа, газохимии, создания и развития перспективных технологий.

4 июня 2021 года "Русхимальянс", Linde и Renaissance Heavy Industries подписали в рамках Петербургского международного экономического форума EPС-контракт на строительство комплекса по переработке газа в Усть-Луге. Контракт предусматривает поставку оборудования, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газопереработки и общезаводского хозяйства газоперерабатывающего комплекса в районе Усть-Луги.



9 сентября 2021 года ООО "РусХимАльянс", Linde GmbH и Renaissance Heavy Industries LLC заключили ЕРС-контракт на строительство завода по сжижению природного газа в составе Газоперерабатывающего комплекса в районе Усть-Лу́ги. Согласно ЕРС-контракту, консорциум Linde GmbH и Renaissance Heavy Industries LLC обеспечит проектирование, поставку оборудования и материалов, а также выполнит строительные-монтажные работы по двум технологическим линиям. Для производства СПГ будет использоваться технология, запатентованная в России. Патентообладателями являются "Газпром" и Linde.

22 сентября 2021 года стало известно, что комплекс переработки этансодержащего газа в районе Усть-Лу́ги - может стать крупнейшим получателем средств Фонда национального благосостояния: ему запланировано выделить почти 1 трлн рублей сверх общего лимита в 1,6 трлн рублей на 3 года.

3 ноября 2021 года было зарегистрировано Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Тамбей", созданное на паритетной основе ООО "Газпром недр" (100-процентное дочернее общество ПАО "Газпром") и АО "РусГазДобыча". Совместное предприятие будет разрабатывать и обеспечивать обустройство Тамбейского месторождения на полуострове Ямал с началом добычи газа с 2026 года. Лицензии на пользование участками недр, на которых расположено месторождение, будут переданы из ООО "Газпром недр" в ООО "Газпром добыча Тамбей" в 2022 году.

23 ноября 2021 года стало известно, что Газпромбанк и Renaissance Heavy Industries договорились о выдаче банковских гарантий на 170 млрд рублей для реализации газохимического проекта в Усть-Лу́ге.

26 ноября 2021 года стало известно, что Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. (МНН) объявила о том, что МНН получила заказ от Linde Engineering на поставку основных линий компримирования газа для проекта СПГ в Усть-Лу́ге в России. Заказ состоит из 2-вальных газовых турбин H-100 мощностью 120 МВт и центробежных компрессоров.

29 ноября 2021 года на технической конференции Oil Terminal 2021 "Нефтяные терминалы и нефтебазы: эксплуатация, модернизация, развитие" директор агентства экономического развития Ленинградской области Анастасия Михальченко сообщила, что в Усть-Лу́ге первую очередь инвестиционного проекта "Комплекс переработки этансодержащего газа" введут в эксплуатацию в четвертом квартале 2024 года. В 2025 году запланировано сдать вторую очередь. В состав КПЭГ войдут интегрированный комплекс по переработке и сжижению природного газа и газохимический комплекс.

По словам Михальченко, объем инвестиций в проект завода по переработке этансодержащего газа и производству сжиженного природного газа (включая морской отгрузочный терминал) по состоянию на 29 ноября 2021 года составляли 1379 млрд рублей. В проект газохимического комплекса по состоянию на 29 ноября 2021 года было запланировано инвестировать 868 млрд рублей.

2022 год

В I квартале 2022 года ООО "Балтийский Химический Комплекс" и Китайская Национальная Химическая Инженерная Строительная Компания № 7 (ССТ) заключили дополнительное соглашение №3 к ЕРС-контракту на строительство Газохимического комплекса в составе Комплекса по переработке этансодержащего газа (КПЭГ) в Усть-Лу́ге. По состоянию на 20 января 2022 года на площадке продолжались инженерная подготовка и погружение свай, велись работы по обвязке арматурного каркаса и заливке фундаментов.

10 марта 2022 года пресс-служба комитета экономического развития и инвестиционной деятельности Ленобласти сообщила, что строительство комплекса не останавливается, несмотря на нестабильную экономическую ситуацию.

16 марта 2022 года немецкая Linde объявила, что отказывается от реализации новых проектов в России, но продолжит исполнять требования подписанных с российскими компаниями контрактов, если это не будет противоречить введенным санкциям.

Производство и производственные мощности

Производительность ГПЗ КПЭГ определена в объеме 45 млрд куб. м этансодержащего природного газа, поставляемого в район размещения ГПЗ по газотранспортной системе ПАО "Газпром". Ожидается, что комплекс будет выпускать 13 млн тонн СПГ. Товарной продукцией ГПЗ КПЭГ являются сжиженные углеводородные газы и осушенный природный газ с поставкой их на экспорт, этан с поставкой в качестве сырья на газохимический комплекс, интегрированный с ГПЗ в составе КПЭГ и пентан-гексановая фракция.

Производимый заводом этан планируется поставлять на перспективный газохимический комплекс (ГХК), в создание которого будет самостоятельно инвестировать АО "РусГазДобыча" (компания специального назначения – ООО "Балтийский Химический Комплекс").

Газохимический комплекс ежегодно будет производить до 3 млн т полиэтиленов различной плотности, включая бимодальные. Это станет самой крупной в мире единичной мощностью по объемам производства полиэтилена.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Соинвестор: *РусГазДобыча, АО* Адрес: 121357, Россия, Москва, ул. Вере́йская, 29, строение 134 Б/Ц "Вере́йская плаза 3", 7 этаж Телефоны: +7(495)4195440; +7(495)4195454 E-Mail: info@rusgasdob.ru Web: <http://rusgasdob.ru>
Руководитель: *Махов Константин Анатольевич, генеральный директор*

Соинвестор: Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1
Телефоны: +7(812)4137444 Факсы: +7(812)4137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru>
Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления

Соинвестор: Государственная корпорация развития ВЭБ.РФ Адрес: 125009, Россия, Москва, ул. Воздвиженка, 10
Телефоны: +7(495)6046363 Факсы: +7(495)7219291 E-Mail: info@veb.ru; press@veb.ru Web: <http://вэб.рф>
Руководитель: Шувалов Игорь Иванович, председатель

Оператор проекта: РусХимАльянс, ООО Адрес: 197198, Россия, Санкт-Петербург, пр-т Добролюбова, 16, корпус 2
лит. А Телефоны: +7(812)2400072 E-Mail: office@baltlng.ru Web: <https://baltlng.ru/> Руководитель: Селезнев Кирилл
Геннадьевич, генеральный директор

Проектировщик: НИПИ НГ Петон, ООО Адрес: 450071, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, пр-кт
Салавата Юлаева, 58 Телефоны: +7(347)2468709; +7(347)2468705 Факсы: +7(347)2468701 E-Mail:
info@invtech.peton.ru; peton@peton.ru Web: <http://www.peton.ru/> Руководитель: Мнушкин Игорь Анатольевич,
генеральный директор НИПИ НГ ПЕТОН; Поляков Олег Владимирович, генеральный директор ПЕТОН Инвест
Технолоджи

Проектировщик: НИПИгазпереработка, АО (НИПИГАЗ) Адрес: 350000, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул.
Красная, 118 Телефоны: +7(495)7305887; +7(3452)217301; +7(8612)386060 E-Mail: info@nipigas.ru Web:
<https://nipigas.ru> Руководитель: Евстафьев Дмитрий Владимирович, генеральный директор

Исполнитель ОВОС: Научно-производственная фирма ДИЭМ, АО (НПФ ДИЭМ) Адрес: 117485, Россия, Москва, ул.
Профсоюзная, 84/32 Телефоны: +7(495)3338223; +7(495)3337444; +7(495)3330195 Факсы: +7(495)3338023 E-Mail:
reclama@diem.ru; office@diem.ru Web: <http://diem.ru> Руководитель: Лукьянов Олег Викторович, исполнительный
директор

Поставщик оборудования: Linde AG (Engineering Division) Адрес: Dr.-Carl-von-Linde-Str. 6-14, 82049 Pullach,
Germany Телефоны: +71049(89)74450 Факсы: +71049(89)74454908 E-Mail: info@linde-le.com Web: www.linde-engineering.de
Руководитель: Dr Christian Bruch, Member of the Executive Board of Linde AG Responsible for the
Engineering Division

Поставщик оборудования: Ренейссанс Хэви Индастриз, ООО (РХИ, Renaissance Heavy Industries, офис в РФ) Адрес:
121108, Россия, Москва, ул. Ивана Франко, 8 Телефоны: +7(495)9339561 E-Mail: rhi@ronesans.com; rhi-msc-dcc@rencons.com
Web: <http://rhi.ronesans.com/ru> Руководитель: Кайтукти Константин Петрович, генеральный
директор

Поставщик оборудования: Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. Адрес: 16-5 Konan 2-chome, Minato-ku, Tokyo Телефоны:
+71081(3)67163111 Факсы: +71081(3)67165800 Web: <http://www.mhi.com> Руководитель: Izumisawa Seiji, President and
CEO



Представленность проектов в Обзоре

В рамках подготовки Обзора «Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти и газа РФ 2022-2025 годов» специалистами iNFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших ВИНК, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

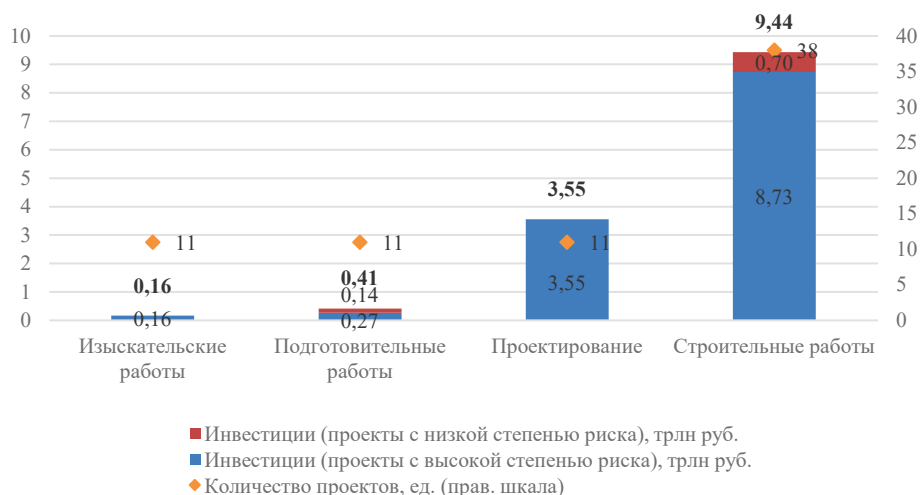
В Обзор включены 37 проектов в нефтеперерабатывающей промышленности общим объемом инвестиций 3,1 трлн рублей, 16 проектов в газопереработке с объемом инвестиций 8,1 трлн рублей и 18 проектов в сфере производства СПГ с объемом инвестиций 2,4 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по отраслям

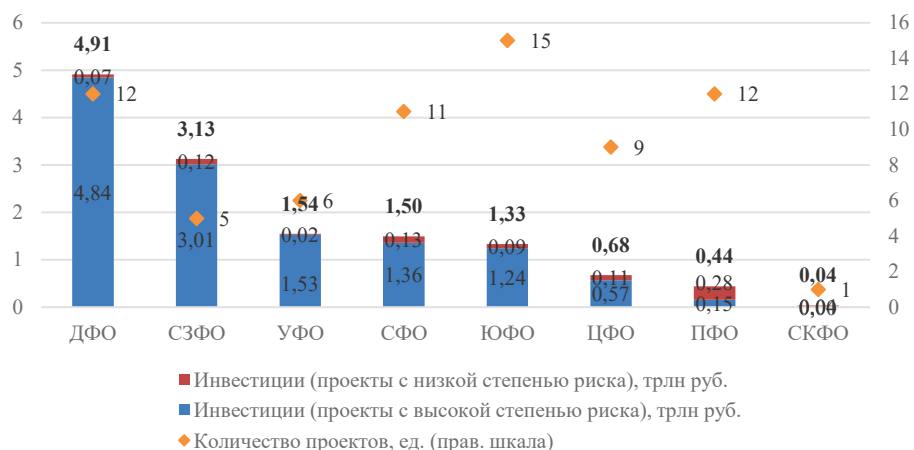


38 проектов, из представленных в Обзоре, находятся на стадии строительных работ, 11 – на стадии проектирования, подготовительных работ и на стадии изысканий.

Распределение инвестиционных проектов по стадиям



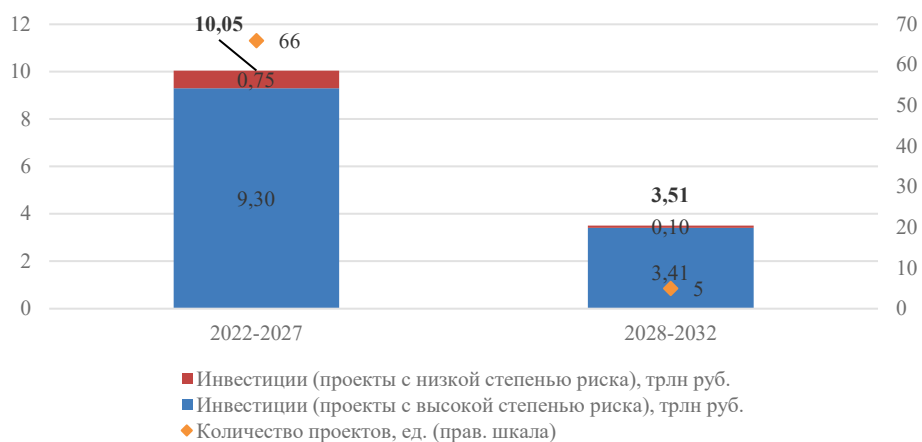
Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам



Наибольшее количество проектов в нефте- и газопереработке реализуется в Южном федеральном округе (16 проектов). По объемам инвестиций лидирует Дальневосточный федеральный округ с совокупным объемом инвестиций в 5,0 трлн рублей.

На нижеприведенной диаграмме отражена представленность проектов по намеченным срокам ввода в эксплуатацию.

Распределение инвестиционных проектов по срокам ввода в эксплуатацию



Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2022 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).
- **Прогноз развития ТЭК:** Сценарные условия и показатели экономического развития России в 2022-2024 годах, разработанные INFOLine сценарии развития: нефтяной отрасли (прогноз добычи и экспорта нефти), газовой отрасли (прогноз добычи и экспорта газа) и угольной отрасли (прогноз добычи и экспорта угля).



Дата выхода:	Апрель 2022
Количество страниц:	165
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	100 000 руб.

Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

Ежемесячные периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ" – это описание инвестиционных проектов (строительство, реконструкция, модернизация) в промышленном, гражданском, транспортном и инфраструктурном строительстве. В описание каждого объекта включены актуализированные контактные данные участников проекта (застройщик, инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик). Ежемесячно подписчики Обзоров могут получать актуальные сведения о более чем 350 новых реализующихся проектах.

Направления использования данных Обзора: поиск клиентов и партнеров, подготовка к переговорам, сравнительный анализ динамики строительства различных объектов по регионам, бенчмаркинг и конкурентный анализ рынка, маркетинговое и стратегическое планирование.



Название	Периодичность	Стоимость
Инфраструктурное строительство		
Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 500 руб.

Заказные исследования и индивидуальные решения

Обращаем Ваше внимание, что вышеперечисленный набор продуктов и направлений не является полным. INFOLine обеспечивает клиентам комплекс индивидуальных информационно-аналитических услуг для решения конкретных задач, возникающих в процессе деятельности компании. Это заказные исследования, составление баз данных, ассортиментно-ценовые мониторинги, индивидуальные мониторинги по запросу клиентов и другие.

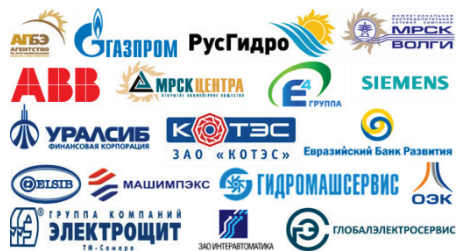
Заказные исследования – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается с заполнения анкеты для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.

Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

Услуга "Тематические новости" – это оперативная информация о более чем 80 отраслях экономики РФ и мира, собранная и структурированная в ходе ежедневного мониторинга деятельности российских и зарубежных компаний, тысяч деловых и отраслевых СМИ, информационных агентств, федеральных и региональных органов власти.

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
Все отрасли	Проекты в области цифровизации РФ	1 раз в неделю	27 500 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	5 500 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	16 500 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 500 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Железнодорожное машиностроение РФ и стран ближнего зарубежья	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	11 000 руб.
Строительство	Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья	1 раз в неделю	27 500 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 700 руб.
	Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию



Информационное агентство iNFOLine создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 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.

Всегда рады ответить на вопросы по телефонам **+7 (812) 322-68-48, +7 (495) 772-76-40** или по электронной почте tek@infoline.spb.ru, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru

Дополнительная информация на www.infoline.spb.ru и www.advis.ru