

О Б З О Р

Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности России

Проекты 2025-2028 годов

- Аналитический обзор по состоянию нефтегазовой отрасли
- Описание более 100 инвестиционных проектов в переработке нефти и газа в России
- Описание более 280 инвестиционных проектов в добыче, транспортировке и хранении нефти, газа и нефтепродуктов в России

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.

Обзор состояния нефтегазовой отрасли, содержащий основные параметры операционной и инвестиционной деятельности в сфере добычи, транспортировки и переработке нефти и газа

Аналитическая презентация – 64 слайда в формате pdf

Раздел I. Основные показатели ТЭК

- 1.1. Основные показатели топливного и электроэнергетического комплекса
- 1.2. Инвестиционная деятельность в ТЭК
- 1.3. Кредитование предприятий ТЭК
- 1.4. Нефтегазовые доходы бюджета
- 1.5. Государственное регулирование
- 1.6. Сделки M&A

Раздел II. Показатели и тенденции нефтяной отрасли

- 2.1. Добыча нефти
- 2.2. Переработка и экспорт нефти
- 2.3. Производство нефтепродуктов
- 2.4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти
- 2.4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти
- 2.5. Рейтинги компаний нефтяной и нефтегазовой отрасли

Раздел III. Показатели и тенденции газовой отрасли

- 3.1. Добыча и потребление газа
- 3.2. Экспорт газа
- 3.3. Переработка газа, производство СПГ и СУГ
- 3.4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке газа
- 3.4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа
- 3.5. Рейтинг компаний газовой отрасли

Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ (в формате PDF и Excel – более 350 проектов)

Об обзоре..... 4

Раздел I. Крупнейшие инвестиционные проекты в сфере добычи и транспорта нефти и нефтепродуктов 5

- 1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи нефти.....5
 - 1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "НК "Роснефть".....5
 - 1.1.2. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Газпром нефть"53
 - 1.1.3. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Лукойл".....73
 - 1.1.4. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Татнефть"104
 - 1.1.5. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти прочих компаний.....108
- 1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов.....152
 - 1.2.1. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов ПАО "Транснефть"152
 - 1.2.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов прочих компаний159

Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа175

- 2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи газа.....175
 - 2.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО "Газпром".....175
 - 2.1.2. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО "НОВАТЭК"230
 - 2.1.3. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа прочих компаний.....240
- 2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки и хранения газа.....284
 - 2.2.1. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа ПАО "Газпром".....284
 - 2.2.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа ПАО "НОВАТЭК".....297
 - 2.2.3. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа прочих компаний.....304
 - 2.2.4. Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения310
- Северо-Кавказский федеральный округ310
- Южный федеральный округ324
- Северо-Западный федеральный округ340
- Центральный федеральный округ368
- Приволжский федеральный округ409

Уральский федеральный округ	444
Сибирский федеральный округ	458
Дальневосточный федеральный округ	476

Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки493

3.1. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "НК "Роснефть"	493
3.2. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Газпром нефть"	508
3.3. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Лукойл"	518
3.4. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Татнефть"	519
3.5. Проекты в сегменте переработки нефти прочих компаний	525

Раздел IV. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа558

4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа	558
4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей отрасли	605

Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....622

Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"623

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», BASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО «Трест Коксохиммонтаж», Endress+Hauser



информационное агентство information agency



LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие инженеринговые компании** России и мира (ООО «ИМС Индастриз», ОАО «Промстрой», ООО «ГСК «ВИС», ЗАО «Интехэнергоресурс» и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** - ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИПИнефть», ООО «НИИГазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка» и другие).

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



Об обзоре

Цель обзора: предоставление актуальной информации о крупнейших инвестиционных проектах в нефтегазовой отрасли России (добыча, транспортировка и переработка нефти и газа, нефте- и газохимия); мониторинг реализации инвестиционных планов крупнейших компаний; структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта (заказчика, инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других участников проекта). Классификация инвестиционных проектов с точки зрения рисков переноса сроков или отказа от реализации в условиях прекращения работы в России компаний-инвесторов, поставщиков оборудования и сервисных компаний.

Актуальность обзора: В условиях наложенных на Россию санкций и ограничений поставок нефти и нефтепродуктов в страны Европы и США, которые отказались от их закупки, в 2024 г. произошло снижение объемов добычи, экспорта и переработки нефти, а также выпуска и экспорта нефтепродуктов. Уход с российского рынка ряда международных нефтегазовых компаний, сервисных компаний и поставщиков оборудования обусловил проблемы в реализации инвестиционных проектов в сфере переработки нефти и газа, производства СПГ, а также добычи топливно-энергетических ресурсов (особенно на шельфовых месторождениях и месторождениях со сложными условиями разработки, требующих высокотехнологичных решений).

Ситуация с высокой ключевой ставкой в России к III кв. 2025 г., неблагоприятной мировой конъюнктурой и атаками БПЛА приводит к пересмотру конфигурации или сдвигам сроков реализации проектов, особенно нефте- и газоперерабатывающей промышленности, в т. ч. в сфере малотоннажного производства СПГ. Эксперты INFOline констатируют, что информации в СМИ особенно по проектам в транспортировке и хранению нефти и нефтепродуктов к III кв. 2025 г. стало значительно меньше по сравнению с 2024 г., в частности, последнее объявление на сайте общественных слушаний (ОВОС) датировано 9 апреля 2025 г. Также в связи с инцидентами с БПЛА добавлены проекты по реконструкции установок первичной переработки нефти на ряде НПЗ, при этом сроки реализации и объем инвестиций по данным проектам невозможно оценить объективно без точной информации о степени повреждений, поэтому добавлены те проекты, где была информация, что завод (или установка) после инцидента приостановил работу.

Ключевые параметры рынка: В 2025 г. компании ТЭК продолжают реализацию инвестиционных программ, однако, из-за неблагоприятных экономических условий, санкций и проблем с экспортом, реализация ряда проектов замедлилась, либо были сдвинуты сроки, либо пересмотрены (и пересматриваются) сами проекты. В Обзор включены 60 проектов в добыче газа общим объемом инвестиций почти 20 трлн рублей, 78 проектов в добыче нефти (59,4 трлн рублей), 8 проектов с добычей и нефти и газа (5,3 трлн рублей) и 135 проектов в транспортировке и хранении нефти и газа с объемом инвестиций 5,3 трлн рублей. Также в Обзор включены 50 проектов в сфере производства СПГ с объемом инвестиций почти 8 трлн рублей, 47 проектов в нефтеперерабатывающей промышленности (3,6 трлн рублей) и 10 проектов в газопереработке (6,4 трлн рублей).

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

Временные рамки исследования: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на II-III кварталы 2025 года, прогноз инвестиций – до 2028 года.

Преимущества Исследования: структурированное подробное описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 200 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтегазовой отрасли на 2025-2028 гг., основой которого является регулярно обновляемая база данных 300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данные мониторинга более 5000 СМИ; структурированные по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; комплексное описание производственной инфраструктуры переработки нефти и газа; широкий спектр авторитетных источников данных по отрасли, включая платные базы данных; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтегазовой отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, Центрального диспетчерского управления ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Банка России;
- 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, Банка России;
- 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».

Краткий обзор нефтегазового рынка

Раздел содержит производственные итоги по четырем отраслям нефтегазовой отрасли: добыча нефти, нефтепереработка, добыча газа, газопереработка, а также описание инвестиционной активности в этих отраслях и карты инвестиций. Данные предоставляются в формате краткой аналитической презентации – 64 слайда в формате PDF.

Раздел I. Основные показатели ТЭК (18 слайдов)

- 1.1. Основные показатели топливного и электроэнергетического комплекса
- 1.2. Инвестиционная деятельность в ТЭК
- 1.3. Кредитование предприятий ТЭК
- 1.4. Нефтегазовые доходы бюджета
- 1.5. Государственное регулирование
- 1.6. Сделки M&A

1.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОПЛИВНОГО И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

- По итогам 2023 г. объем отгруженной продукции собственного производства в нефтегазовой промышленности (без учета транспортировки) увеличился на 3,2% до 32,26 трлн руб., а том числе в добыче – на 2,7%, а в переработке – на 4%. Рост оказался возможен благодаря перераспределению поставок: на восток, в основном в Китай и Индию.
- Снижение цен на газ и развитие возобновляемой энергетики в странах-импортерах, эмбарго на поставки в ЕС, введенное с августа 2022 г., а также невозможность в полном объеме перераспределить экспорт в страны АТР из-за высокой загрузки железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона и рост полетных расходов в связи с повышением Ж/Д тарифов привели к сокращению отгрузки угля в денежном выражении на 18,2% до 2,28 трлн руб.
- В 2023 г. объем отгруженной продукции в электроэнергетике увеличился на 11,9% до 3,99 трлн руб. Выросло потребление электроэнергии в обрабатывающей промышленности (в первую очередь в машиностроении, металлургии и военно-промышленном комплексе), а также на железнодорожном и водном транспорте (порты). При этом наиболее динамично росло энергопотребление на Дальнем Востоке, в Сибири, в Омской и на Кте.

Отгрузка продукции в нефтегазовой промышленности



Отгрузка продукции в электроэнергетике и угольной промышленности



Раздел II. Положение в нефтяной отрасли (17 слайдов)

- 2.1. Добыча нефти
- 2.2. Переработка и экспорт нефти
- 2.3. Производство нефтепродуктов
- 2.4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти
- 2.4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти
- 2.5. Рейтинги компаний нефтяной и нефтегазовой отрасли

2.1. ДОБЫЧА НЕФТИ

- В марте 2024 г. Правительство РФ продлило запрет на публикацию статистики по добыче нефти, газа и конденсата до 1 апреля 2025 г. (закон документа). Данные по первичной переработке нефти в ФТС РФ также не раскрываются.
- По данным Минэнерго РФ, добыча нефти и газового конденсата в РФ в 2023 г. сократилась на 0,9% до 590,8 млн т. По данным ОПЕК, добыча нефти и конденсата в РФ в 2023 г. составила в среднем 10,78 млн баррелей в сутки, что на 0,29 млн ббт меньше, чем в 2022 г. Ввод новых нефтяных скважин в эксплуатацию по предприятиям РФ в 2023 г. составил 8,6 тыс., что на 753 ед. больше, чем за аналогичный период 2022 г.
- В марте 2024 г. ряд стран ОПЕК+, которые с мая 2023 г. дополнительно к официальным квотам активно сокращают добычу нефти, пролонгировали ограничения, принятые на 1 квартал 2024 г., также на 8 квартал 2024 г. Официальная квота РФ по добыче нефти на 2024 г. а рамках ОПЕК+ составляет 9,95 млн ббт. С учетом добровольного сокращения добычи, объявленного в апреле 2023 г. на весь 2024 г. – 9,5 млн ббт. РФ снижает добычу, а не экспорт нефти.
- Самый низкий дисконт на российскую нефть в 2023 г. был зафиксирован в сентябре – 13,7 долл. за барр.

Добыча нефти и газового конденсата



Динамика среднедуговой добычи нефти и газового конденсата, тыс. т



Раздел III. Положение в газовой отрасли (18 слайдов)

- 3.1. Добыча и потребление газа
- 3.2. Переработка газа, производство СПГ и СУГ
- 3.3. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке газа
- 3.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке газа

3.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

- В 2023 г. для мирового рынка газа характерны сокращение поставок российского трубопроводного газа в страны Европы, перераспределение потоков РФ в страны АТР и рост конкуренции за СПГ между странами Азии и Европы.
- По данным Минэнерго РФ, добыча газа в РФ за 2023 г. сократилась на 5,3% до 636,7 млрд куб. м (по план – 642 млрд куб. м). Добыча газа на шельфовых месторождениях по итогам 2023 г. выросла на 10,9% до 34,5 млрд куб. м. Добыча ПАО «Газпром» за 2023 г. составила 299 млрд куб. м, что на 13,1% ниже, чем в 2022 г.
- Правительство РФ ожидает восстановления добычи в 2024 г. до 667 млрд куб. м). РФ увеличила поставки газа в страны ЕС по газопроводу «Турецкий поток» в январе – апреле 2024 г. на 38% до 3,11 млрд куб. м газа, но к маю 2024 г. было остановлено сокращение на запущенной первой линии «Артек СПГ-2».
- К началу 2024 г. природным газом было газифицировано 78 субъектов РФ. По итогам 2023 г. уровень газификации вырос на 0,6 п.п. и составил 73,8%. Президент РФ поставил задачу довести уровень газификации до 83%. Президент РФ Владимир Путин сообщил в мае 2024 г., что добыча газа за 4 месяца 2024 г. выросла на 8% до 246,4 куб. м.

Добыча природного и попутного газа



Поставка газа на внутренний рынок



Раздел I. Крупнейшие инвестиционные проекты в сфере добычи и транспорта нефти и нефтепродуктов

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2025-2028 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. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи нефти

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2024-2027 годах.

1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки нефти и нефтепродуктов в 2024-2027 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Добыча нефти: "Лукойл-Калининградморнефть", ООО: месторождение D33 на российском шельфе Балтийского моря в Калининградской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

2025 год (оценка)

Срок окончания строительства:

2035 год (оценка)

Объем инвестиций:

110000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Калининградская область, шельф Балтийского моря

Описание проекта:

Лицензия ШБТН№16011НЭ на разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр федерального значения, включающем месторождение D33, принадлежит ООО "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть". Срок действия лицензии - март 2036 года.

Месторождение расположено юго-восточной части акватории Балтийского моря на глубине порядка 2300-2400 м. Глубина моря в районе месторождения составляет 40-90 м.



ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2016-2017 годы

В 2016-2017 годах были пробурены две разведочные скважины на месторождении D33, которые подтвердили извлекаемые запасы нефти в объеме 21,1 млн тонн, что стало крупнейшим открытием в Балтийском регионе за последнее время.

2019 год

В мае 2019 года "ЛУКОЙЛ" привлёк итальянскую Saipem к проектированию разработки месторождения D33 на шельфе Балтики.

В ноябре 2019 года по итогам проведения государственной экспертизы результатов инженерных изысканий для подготовки проектной документации на первый этап обустройства морского участка месторождения D33 было выдано положительное заключение.

2020 год

В 2020 году были завершены:

- разработка проектной документации на обустройство первого этапа освоения месторождения;
- выбор бурового подрядчика для бурения эксплуатационных скважин с самоподъёмной буровой установки.

В 2020 году были начаты конкурсные процедуры по выбору поставщиков и подрядчиков для строительства объектов обустройства моря и суши.

2021 год

В III квартале 2021 года Главгосэкспертиза России рассмотрела и одобрила проектную документацию и результаты инженерных изысканий на первый этап освоения месторождения D33, предполагающий строительство морской стационарной платформы и линейных объектов инфраструктуры для добычи, сбора и транспорта углеводородной продукции. Проектной документацией предусмотрено строительство морской стационарной платформы и линейных объектов инфраструктуры, необходимых на первом этапе освоения месторождения D33. Проектируемые объекты предназначены для добычи, сбора, замера и транспорта пластовой нефтегазоконденсатной смеси к месту подготовки товарной продукции.

Производительность морской платформы по нефти составит 1,5 млн тонн в год, по газу - 42 000 куб. м в год, по жидкости (конденсату) - около 3,24 млн тонн в год. В составе первого этапа освоения месторождения D33 выделяется два этапа строительства. На первом планируется устройство свайного фундамента под установку опорного основания морской стационарной платформы или Блок-кондуктора (БК-1). Глубина моря на участке размещения добывающей платформы БК-1 изменяется в пределах 73,4-73,5 м. На втором этапе будут выполнены работы по установке верхнего строения морской платформы на опорное основание. При этом ввод опорного основания в эксплуатацию предполагается до монтажа верхнего строения платформы с целью осуществления опережающего бурения скважин с самоподъёмной буровой установки, без добычи пластовой воды.

Второй этап также включает строительство линейных объектов. Для транспорта пластовой (мультифазной) продукции скважин от Блок-кондуктора №1 до нефтесборного пункта "Романово" запланировано проложить трубопровод диаметром 406,4 мм и протяжённостью 70,6 км до береговой линии. Длина сухопутного участка трубопровода составит 6,4 км. Кроме того, для энергоснабжения и обеспечения высокоскоростной связью морского участка добычи от распределительного пункта РП 35 кВ "Береговой" до Блок-кондуктора №1 протянут две линии подводных силовых кабелей 35 кВ с интегрированным кабелем волоконно-оптической связи. Длина первой линии - 74,3 км, второй - 74,5 км. Трасса линейных сооружений пройдет в пределах двух крупных рельефных структур дна Балтийского моря - Гданьской впадины и Куршского возвышения.

В III квартале 2021 года Главгосэкспертиза России рассмотрела и одобрила проектную документацию и результаты инженерных изысканий на реконструкцию трубопровода товарной нефти и нефтесборного пункта "Романово" в рамках первого этапа освоения месторождения D33 с объектами инфраструктуры.

В IV квартале 2021 года ПАО "ЛУКОЙЛ" приняло окончательное инвестиционное решение по освоению месторождения D33 на Балтике, при этом увеличило проектный уровень добычи с 1,5 млн до 1,8 млн тонн нефти в год.

В 2021 году ПАО "ЛУКОЙЛ" заключило договор с компанией "Розетти марино проект" (дочерняя структура итальянской Rosetti Marino SpA) на разработку рабочей документации, закупку оборудования и материалов, строительство и выполнение пусконаладочных работ. Итальянская сторона также должна была установить в море блок-кондуктор № 1 (БК-1) морской ледостойкой стационарной платформы, предназначенной для проекта.

2022 год

В 2022 году продолжалось строительство платформы.

Во II квартале 2022 года велись подготовительные работы к укладке в море подводных трубопроводов и силовых кабельных линий.

В октябре 2022 года в Калининградском морском канале была отбуксирована новая нефтяная платформа D33. Четыре буксира провели баржу AMT Carrier, на которую была погружена верхняя часть нефтяной платформы. Согласно заявлению Росморпорта, "успешное выполнение лоцманской операции по доставке платформы будет способствовать реализации проекта по строительству морской стационарной платформы на шельфе Балтийского моря в целях освоения нефтяного месторождения D33".

К 31 декабря 2022 года сумма выданного "Розетти марино проекту" аванса составляла 2,8 млрд рублей.

2023 год

В апреле 2023 года ПАО "ЛУКОЙЛ" из-за санкционных рисков сдвинул на год начало добычи нефти на месторождении D33 на шельфе Балтийского моря – с 2024 на 2025 год.

В апреле 2023 года по проекту D33 проводились компенсирующие мероприятия для нивелирования рисков, связанных с геополитической обстановкой. В частности, по подрядчику "Розетти марино проект" – перепроектирование БК-1 под доступные технологии, оборудование и материалы. Продолжалось заключение договоров с российскими подрядчиками, поставщиками оборудования и материалов в рамках импортозамещения (российских и дружественных стран).

2024 год

В марте 2024 года ООО "ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть" получило разрешение на проведение работ по реализации проекта освоения месторождения в Зеленоградском округе Калининградской области. Документ действует до 30 ноября 2024 года. Работы пройдут на территории в районе посёлка Логвино.

В апреле 2024 года продолжалось проектирование по объекту "Освоение месторождения D33 с объектами инфраструктуры. Первый этап освоения. БК-1 и линейные объекты".

В июле 2024 года по сообщениям СМИ на Калининградском морском канале были успешно проведены лоцманские операции по проводке барж с оборудованием для установки блок-кондуктора на месторождении в Балтийском море. В ближайшее время начнется установка опорного основания платформы на дно.

2025 год

В июле 2025 года предприятие по производству металлоконструкций ООО "Кливер" (Калининградская область) завершило работы по строительству и спуску на воду верхнего строения морской стационарной платформы для ПАО "Лукойл". Конструкция МЛСП прошла вдоль набережной города Светлый, направляясь по Калининградскому морскому каналу в Балтийское море к месту установки.

В августе 2025 года стало известно, что ООО "Лукойл-Калининградморнефть" запускает буровую установку на платформе D33 в Балтийском море.

Запасы сырья

Извлекаемые запасы месторождения составляют 21,2 млн тонн нефти.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Инвестор: ЛУКОЙЛ, ПАО Адрес: 101000, Российская Федерация, г. Москва, Сretenский бульвар 11 Телефоны: +74956274444; +74956289841 Факсы: +74956257016 E-Mail: media@lukoil.com; lukoil@lukoil.com Web: <https://lukoil.ru> Руководитель: Кочкуров Сергей Алексеевич, главный исполнительный директор

Оператор месторождения: ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть, ООО (ЛУКОЙЛ-КМН) Адрес: 236039, Россия, Калининградская область, Калининград, ул. Киевская, 23 Телефоны: +74012680022 Факсы: +7(4012)681999 E-Mail: kmn@kld.lukoil.com Web: <http://kmn.lukoil.ru/ru/> Руководитель: Кесслер Юрий Александрович, генеральный директор

Поставщик оборудования: Всероссийский научно-исследовательский институт релестроения с опытным производством, АО (ВНИИР) Адрес: 428024, Россия, Чувашская Республика, Чебоксары, пр. И. Яковлева, 4 Телефоны: +78352390000 Факсы: +7(8352)390001 E-Mail: vnir@vnir.ru Web: <https://www.abselectro.com/companies/vnir/> Руководитель: Антонов Сергей Анатольевич, генеральный директор

Проектировщик: Моринжгеология, ООО Адрес: 414004, Россия, Астраханская область, Астрахань, ул. Красная Набережная, 85 Телефоны: +7(8512)518554 Факсы: +7(8512)519382 E-Mail: migoffice@mail.ru; afuvakin@astranet.ru Web: www.morinzheologia.ru Руководитель: Фувакин Александр Владимирович, генеральный директор

Проектировщик: ВолгоградНИПИморнефть, ООО Адрес: 400074, Россия, Волгоградская область, Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, 30, литера А Телефоны: +7(8442)974971; +7(8442)970921 E-Mail: vnipimn@vnipimn.ru Web: <http://vnipimn.ru/> Руководитель: Репей Александр Михайлович, генеральный директор

Подрядчик: Розетти Марино Проект, ООО Телефоны: +79857679241 E-Mail: rosettamarinoproekt@mail.ru Руководитель: Морина Наталья Владимировна, генеральный директор

Подрядчик: Кливер, ООО Адрес: 238340, Россия, Калининградская область, Светлый, ул. Гагарина, 61 Телефоны: +74012529000 E-Mail: office@kliver39.ru Web: <http://kliveryards.ru> Руководитель: Шевердяев Михаил Александрович, генеральный директор

Транспортировка и хранение нефти: "Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез", ООО: резервуары для хранения нефти на предприятии в Нижегородской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2025 год

Срок окончания строительства:

2027 год (оценка)

Объем инвестиций:

Нет данных

Местоположение:

Россия, Нижегородская область, г. Кстово, ш. Центральное, 9



ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»



Описание проекта:

В июле 2025 года АО "Промфинстрой" на Кстовском НПЗ продолжал строительство резервуарного парка для ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез". К июлю 2025 года продолжались следующие работы:

- армирование и бетонирование третьей ступени подпорной стены и ростверка, включая монтаж опалубки и гидроизоляцию;
- разработка котлована и демонтаж существующих конструкций, параллельно ведутся работы по устройству подпорной стены;
- сварка швов и монтаж листов на РВС 1592, 1593 и 1594 на самих резервуарах.

Актуализация – уточнено по материалам компании

Заказчик: ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез, ООО Адрес: 607650, Россия, Нижегородская область, Кстово, ш. Центральное, 9 Телефоны: +78314553771; +7(83145)54874 Факсы: +7(83145)53033 E-Mail: infonnos@nnos.lukoil.com Web: <http://nnos.lukoil.ru/ru> Руководитель: Андронов Сергей Михайлович, генеральный директор

Подрядчик: Промфинстрой, АО Адрес: 109429, Россия, Москва, микрорайон Капотня, 2-ой квартал, 20 Телефоны: +74957817878 E-Mail: info@promfinstroy.ru; uksmoscow@promfinstroy.ru Web: <http://www.promfinstroy.ru> Руководитель: Мангаянов Михаил Вячеславович, генеральный директор

Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2025-2028 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. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи газа

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2025-2028 годах.

2.2. Крупнейшие инвестиционные 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 2025-2028 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча газа: "Газпром добыча Ямбург", ООО: месторождение Каменномыское-море в Ямало-Ненецком АО (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительство морской стационарной платформы

Срок начала строительства:

2027 год (оценка)

Срок окончания строительства:

2037 год (оценка)

Объем инвестиций:

200000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Ямальский, Тазовский и Надымский районы

Описание проекта:

Каменномыское-море газовое месторождение расположено в акватории Обской губы между мысами Каменный и Парусный.



Входит в группу перспективных для освоения месторождений Газпрома: Каменномыское-море, Северо-Каменномыское, Обское, Парусовое, Антипаютинское, Тота-Яхинское и Чугорьяхинское, суммарный уровень добычи на которых может достичь 60 млрд куб. м в год.

Месторождение Каменномыское-море открыто в 2000 году.

Глубина моря у месторождения изменяется в интервале 11 - 17 м.

Месторождение вытянуто на расстояние 56 км, общая площадь месторождения - 825,4 кв. км.

Газовая залежь установлена в сеноманских терригенных отложениях верхнего мела.

Каменномыское-море месторождение по величине геологических запасов газа относится к крупным месторождениям. Акватория месторождения отличается экстремальными условиями: низкие температуры (до минус 60 по Цельсию), сильные штормы, небольшие глубины (5–12 м), толстые и плотные пресные льды.

Скважина №1 пробурена Арктикоморнефтегазразведкой по контракту с Газпромом.

Газ - чистый, без примесей, содержит не менее 99,2% метана.

Лицензия ШКМН№16075НЭ на разведку и добычу полезных ископаемых участка Каменномыское-море принадлежит ООО "Газпром добыча Ямбург". Срок действия лицензии - декабрь 2057 года.

В составе проекта "Обустройство газового месторождения Каменномыское – море" проектируются следующие объекты капитального строительства:

Морская часть:

- ледостойкая стационарная платформа ЛСП "А" (основная добычная многофункциональная платформа);
- три ледостойких блок-кондуктора ЛБК "В", "С", "D";
- морские линейные сооружения. Внутрипромысловые и межпромысловые трубопроводы. Подводные шлангокабели.

Рис. 1. Проект ледостойкой стационарной платформы для месторождения:

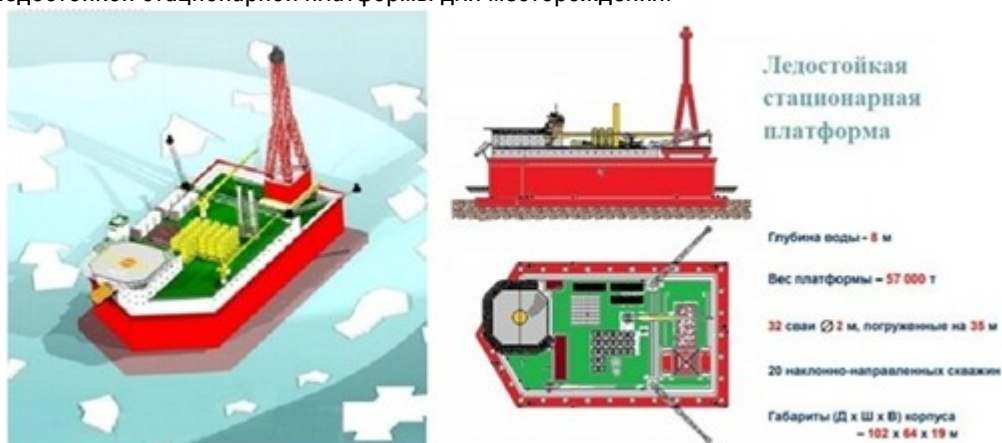
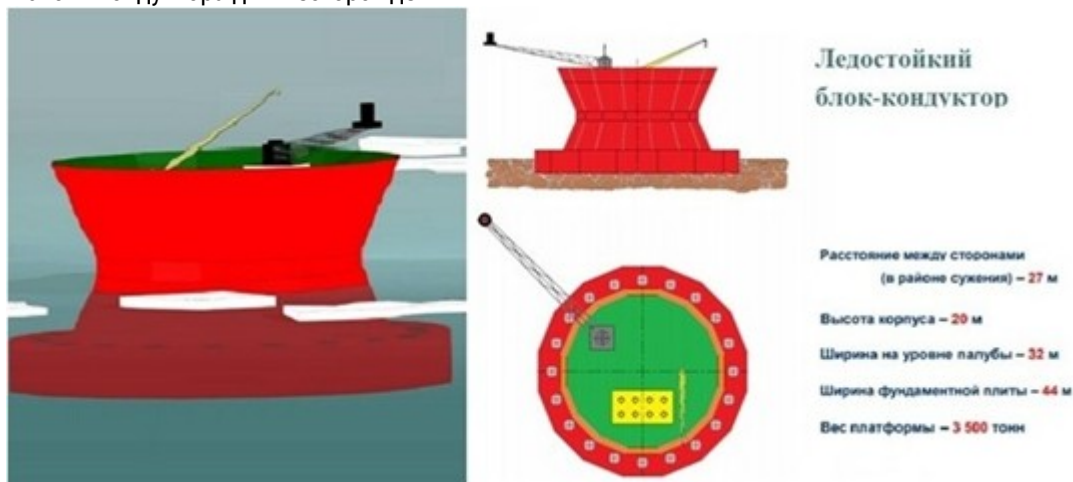


Рис. 2. Проект блок - кондуктора для месторождения:



Сухопутная часть:

- установка комплексной подготовки газа (УКПГ);
- дожимная компрессорная станция (ДКС) I и II очереди;
- энергокомплекс (ЭСН, ПС 110/35/10 кВ);
- полигон ТБО;
- комплекс вахтовый жилой (ВЖК) с промбазой;
- водозабор;
- вертолетная площадка;
- объекты инженерного обеспечения (электроснабжение, теплоснабжение, отопление, вентиляция, водоснабжение, канализация).

Линейные сооружения:

- магистральный газопровод;
- водопровод от водозабора до УКПГ;
- ВЛ110кВ (при согласовании варианта энергоснабжения от ВЛ), ВЛ 10кВ, КЛ 35кВ, КЛ 10кВ;
- автомобильная дорога до УКПГ мыс Парусный.

ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2020 год

В III квартале 2020 года началось строительство специальной ледостойкой платформы, которая станет ключевым объектом обустройства в море.

В IV квартале 2020 было развернуто строительство суперблока морской ледостойкой стационарной платформы (МЛСП) для месторождения Каменномысское - море ПАО "Газпром" в главном стапельном цехе центра судоремонта "Звездочка", входящего в Объединенную судостроительную корпорацию. Суперблок опорного основания ЛСП А собирается из 273 секций, весом от 10 тонн до 100 тонн. Эти элементы изготавливаются на Севмаше.

Общий вес суперблока составит порядка 7000 тонн.

На месторождении Каменномысское-море предполагается построить 4 куста наклонно-направленных скважин (20, 8,8,8 скв/куст).

Проектный фонд скважин - 49 ед. на глубинах воды от 5 до 14 м., в т.ч.:

- добывающих - 42 ед.;
- резервных - 5 ед.;
- контрольная - 1 ед.;
- поглощающая - 1 ед.

На мысе Парусовый планируется строительство промышленного узла со структурой:

- поселок;
- УКПГ мощностью 30 млрд куб. м в год, что сделает рентабельным вовлечение в разработку находящихся поблизости газоносных площадей;
- снабжение и обслуживание платформ;
- доставка персонала;
- дожимная компрессорная станция (ДКС),
- систему газопроводного транспорта;
- порт и автодороги.

Для основного куста газовых скважин используют МЛСП. Длина ледостойкой платформы - более 135 м, ширина - 69 м, высота от основания до вертолетной площадки - 41 м, общий вес - более 40 тыс. тонн.

На платформе, в частности, будут размещены основной и вспомогательный буровые модули, эксплуатационный и энергетический комплексы, жилой модуль на 120 мест и оборудование для подготовки газа к транспортировке.

С платформы построят 33 основных наклонно-направленных эксплуатационных скважины. Еще 22 скважины для поддержания добычи в перспективе будут размещены на сателлитных ледостойких блок-кондукторах, не предполагающих постоянного присутствия персонала. Добытый газ по трубопроводам поступит на берег, где будут размещены установка комплексной подготовки газа и дожимная компрессорная станция. Далее газ будет направляться в Единую систему газоснабжения России.

2021 год

3 июня 2021 года на производственной площадке "Лотос" Южного центра судостроения и судоремонта (ЮЦСС) состоялся спуск на воду первого блока центральной части опорного основания ледостойкой стационарной платформы ЛСП "А" ПАО "Газпром" для освоения месторождения Каменномысское-море. Центральная часть опорного основания ЛСП состоит из 11 блоков, представляющих собой стальную объемную конструкцию.

В IV квартале 2021 года Севмаш закончил изготовление секций для опорного основания ледостойкой платформы ЛСП "А". Объект будет располагаться на месторождении "Каменномысское-море". По договору с заказчиком - "Красноярскагазпром нефтегазпроект" - на предприятии были изготовлены секции для одного из трех блоков опорного основания платформы. Всего была построена 221 секция общим тоннажем 5,5 тыс. тонн. Работы были начаты в 2020 году и выполнены без отставаний от графика. Секции передаются водным путем подрядчику по изготовлению суперблока центру судоремонта "Звездочка".

2022 год

В 2022 году продолжалось строительство морской ледостойкой стационарной платформы.

В I квартале 2022 года ООО "Газпром инвест" осуществляло проектирование по объекту "Обустройство газового месторождения Каменномысское-море. Этап 3. Ледостойкая стационарная платформа (ЛСП) "А" газового месторождения Каменномысское-море с технологическими коммуникациями для подключения ДКС (п. Тазовский)".

Во II квартале 2022 года АО "Объединенная двигателестроительная корпорация" разработало первую российскую энергетическую установку ГТА-8 для морских добывающих платформ. Первые установки будут осуществлять энергоснабжение арктической ледостойкой платформы "Каменномысское-море". Всего платформа получит четыре агрегата ГТА-8, суммарная мощность электростанции составит 32 МВт. Ранее для этих целей в Россию поставлялось импортное оборудование. Первый из агрегатов будет поставлен заказчику в 2022 году, в 2023 году планируется передать весь комплекс оборудования для электростанции.

Во II квартале 2022 года в ЦС "Звездочка" осуществлялись предварительные испытания внутренних помещений суперблока опорного основания газодобывающей платформы ЛСП "А" на герметичность, также началась реализация следующих этапов строительства суперблока опорного основания платформы, выполнялись насыщение оборудованием и системами, монтаж трубопроводов в цистернах жидкого балласта и дробеструйная подготовка к окраске.

В III квартале 2022 года Объединенная двигателестроительная корпорация приступила к заводским испытаниям газотурбинного энергетического агрегата для ледостойких плавучих платформ добычи природного газа, осуществлялась процедура технического наблюдения на подтверждение соответствия требованиям Российского морского Регистра судоходства.

В III квартале 2022 года осуществлялась поставка оборудования в рамках проекта "Обустройство газового месторождения Каменномысское-море".

В III квартале 2022 года осуществлялся выбор поставщика металлопроката для объекта "Ледостойкая стационарная платформа "А" в составе стройки Обустройство газового месторождения Каменномысское-море".

В октябре 2022 года главный специалист центра управления проектом строительства ЛСП "А" ООО "Газпром морские проекты" сообщила, что итоговая интеграция модулей ледостойкой стационарной платформы "А" запланирована в 2024 году.

В IV квартале 2022 года на производственной площадке Красные Баррикады Южного центра судостроения и судоремонта продолжался монтаж основного оборудования на вспомогательный буровой модуль ледостойкой стационарной платформы. К началу ноября 2022 года на модуле были смонтированы буровой насос, насос пополнения емкости долива, смесительный насос, 12 ед. перемешивателей общим весом 43 тонн.

В 2022 году в Тюмени прошла презентация основного бурового комплекса для месторождения.

2023 год

В 2023 году продолжалось строительство ЛСП.

В феврале 2023 года субподрядчики продолжали строительство элементов платформы, срок сдачи элементов ЛСП-А на ЮЦСС был сдвинут на II квартал 2026 года.

В феврале 2023 года ПАО "Северсталь" завершило комплексную поставку металлопроката для строительства опорного основания ледостойкой стационарной платформы "А". "Северсталь дистрибуция" отгрузила 26,6 тыс. тонн судостали, изготовленной "Северсталью", и более 4 тыс. тонн металлопроката сторонних производителей. В комплексную поставку вошел перечень металлопродукции, который был закуплен у сторонних компаний, всего более 100 наименований, включая полосу, двутавр, крепления, уголки, швеллеры и другие металлоизделия. Кроме того, была реализована поставка гофрированного листа, произведенного по давальческой схеме из подката ПАО "Северсталь". Вся металлопродукция в рамках этой комплексной поставки доставлялась на российские центры судо- и машиностроения, расположенные в Астрахани, Северодвинске, Архангельске и Калининграде.

В марте 2023 ООО "Газпром морские проекты" были получены два положительных заключения государственной экспертизы ФАУ "Главгосэкспертиза России" по объектам:

- "Обустройство газового месторождения Каменномысское-море. Этап 1. Межпромысловые подводные коммуникации обустройства газового месторождения Каменномысское-море";
- "Обустройство газового месторождения Каменномысское-море. Этап 2. Береговые сооружения обустройства газового месторождения Каменномысское-море".

В мае 2023 года продолжалось сооружение борта и центральной части опорного основания ЛСП, а также вспомогательного бурового модуля и энергетического комплекса.

В августе 2023 года на Прибалтийском судостроительном заводе "Янтарь" (входит в ОСК) была произведена постанковка в док центральной части ЛСП. В августе 2023 года продолжались работы по окончательной обварке монтажного стыка, подготовка к монтажу забортных устройств, установка донно-бортовой арматуры, антикоррозийная защита металлоконструкций, окраска и металлизация корпуса. После завершения работ планируется штатный спуск на воду и транспортировка к месту стыковки с первой и третьей частями ЛСП.

2024 год

В апреле 2024 года стало известно, что новая нефтесервисная компания в области морской геологоразведки АО "Газпром шельфпроект" будет развивать проект ЛСП. Основным заказчиком АО "Газпром шельфпроект" выступает ПАО "Газпром", сервисная компания стала основным подрядчиком на шельфовых месторождениях монополии. До лета 2022 года АО "Газпром шельфпроект" назывался "Аврора". Как следует из последней отчетности, по итогам 2023 года АО "Газпром шельфпроект" за услуги по строительству ЛСП получило 4,4 млрд руб., или более 7% от своей выручки. На 2024 год запланированы дальнейшие работы по строительству ЛСП.

В октябре 2024 года продолжалась поставка материалов для обеспечения строительства ЛСП.

В декабре 2024 года компания "РНГ-Инжиниринг" осуществила проектирование, изготовление и поставку блоков факельных сепараторов низкого и высокого давления на ледостойкую стационарную платформу ЛСП "А".

2025 год

В феврале 2025 года продолжалось выполнение работ на проектирование аппарели причала №6 для выполнения интеграции ЛСП А в рамках реализации объекта "Обустройство газового месторождения Каменномысское-море"

В феврале 2025 года продолжалась поставка оборудования на ЛСП "А".

В августе 2025 года продолжалось оказание транспортно-экспедиционных услуг по доставке материалов и оборудования для ЛСП "Каменномысская" на месторождение.

Запасы сырья

По оценкам геологические запасы месторождения составляют 555 млрд куб. м газа.

Прогнозируемый уровень годовой добычи месторождения составляет 15 млрд куб. м в год в течение 13 лет постоянной добычи.

Актуализация – уточнено по материалам тендерной документации (извещение №85548584) на сайте rostender.info

Инвестор-заказчик: Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1
Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления

Оператор месторождения: Газпром добыча Ямбург, ООО Адрес: 629306, Россия, ЯНАО, Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9
Телефоны: +7(3494)966011 Факсы: +7(3494)966488 E-Mail: yamburg@yamburg.gazprom.ru; info@yamburg.gazprom.ru Web: <https://yamburg-dobycha.gazprom.ru> Руководитель: Шалимов Сергей Анатольевич, генеральный директор

Заказчик: Газпром инвест, ООО Адрес: 196210, Россия, Санкт-Петербург, ул. Стартовая, 6, литера Д
Телефоны: +78124551700 Факсы: +7(812)4551741 E-Mail: office@invest.gazprom.ru Web: <http://invest.gazprom.ru> Руководитель: Тюрин Вячеслав Александрович, генеральный директор

Проектировщик: Газпром Морские Проекты, ООО Адрес: 660075, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Маерчака, 10
Телефоны: +73912568030 Факсы: +73912568032 E-Mail: office@gazprom-seaprojects.ru Web: <https://seaprojects.gazprom.ru/contacts/> Руководитель: Зенин Сергей Геннадьевич, генеральный директор

Проектировщик: ЦКБ Коралл, АО Адрес: 299045, Россия, Севастополь, ул. Репина, 1
Телефоны: +7(8692)530753; +7(8692)530751 Факсы: +7(8692)530765 E-Mail: office@cdbc Coral.ru Web: <http://www.cdbc Coral.ru/> Руководитель: Ковалев Максим Васильевич, Генеральный директор

Поставщик оборудования: Объединенная двигателестроительная корпорация, АО (ОДК) Адрес: 109147, Россия, Москва, пер. Маяковского, 11
Телефоны: +74952325502; +74995581694 Факсы: +7(495)2326992 E-Mail: info@uecrus.com Web: <https://www.uecrus.com> Руководитель: Грачев Александр Владимирович, генеральный директор

Поставщик оборудования: Северсталь, ПАО (ИНН 3528000597) Адрес: 127299, Россия, Москва, ул. Клары Цеткин, 2
Телефоны: +74959267766#6909; +74959267766#6457; +78202530900 E-Mail: severstal@severstal.com; news@severstal.com Web: <https://severstal.com/> Руководитель: Шевелев Александр Анатольевич, генеральный директор УК АО "Северсталь Менеджмент"; Мордашов Алексей Александрович, председатель Совета директоров

Подрядчик: АО "Объединенная судостроительная корпорация" Адрес: 115184, Россия, Москва, ул. Большая Татарская, 11, корп. В
Телефоны: +74956173300 Факсы: +74956173400 E-Mail: info@aoosk.ru Web: <https://www.aoosk.ru> Руководитель: Костин Андрей, Председатель Совета директоров; Пучков Андрей Сергеевич, генеральный директор

Подрядчик: Производственное объединение Северное машиностроительное предприятие, АО (ПО Севмаш) Адрес: 164500, Россия, Архангельская область, Северодвинск, Архангельское шоссе, 58
Телефоны: +78184504717; +7(8184)504609; +78184504601 Факсы: +7(8184)580219 E-Mail: smp@sevmash.ru Web: <http://www.sevmash.ru> Руководитель: Будниченко Михаил Анатольевич, генеральный директор

Подрядчик: Центр судоремонта Звездочка, АО (ЦС Звездочка) Адрес: 164509, Россия, Архангельская область, Северодвинск, проезд Машиностроителей, 12
Телефоны: +7(8184)596495; +7(8184)596309; +7(8184)596723; +78184572850 E-Mail: info@star.ru Web: <http://www.star.ru> Руководитель: Маричев Сергей Юрьевич, генеральный директор

Подрядчик: Газпром шельфпроект, АО Адрес: 119071, Россия, Москва, Ленинский пр-т, д.15 А, этаж 9
Телефоны: +74951280404 E-Mail: info@gazprom-shelfproject.ru Web: <https://gazprom-shelfproject.ru/> Руководитель: Коробков Александр Николаевич, генеральный директор

Субподрядчик: Южный центр судостроения и судоремонта, АО (ЮЦСС) Адрес: 414018, Россия, Астраханская область, Астрахань, ул. Адмирала Нахимова, 60
Телефоны: +7(8512)220010 E-Mail: inbox@aossr.ru Web: <http://www.aossr.ru> Руководитель: Карачков Сергей Михайлович, генеральный директор

Субподрядчик: Кливер, ООО Адрес: 238340, Россия, Калининградская область, Светлый, ул. Гагарина, 61
Телефоны: +74012529000 E-Mail: office@kliver39.ru Web: <http://kliveryards.ru> Руководитель: Шевердяев Михаил Александрович, генеральный директор

Субподрядчик: Уралмаш НГО Холдинг, ООО Адрес: 117036, Россия, Москва, пр. 60-летия Октября, 21, корп. 4
Телефоны: +7(495)7830569; +7(495)7830567 Факсы: +7(495)7830568 E-Mail: info@uralmash-ngo.com Web: <https://www.uralmash-ngo.com/> Руководитель: Карпов Юрий Анатольевич, генеральный директор

Субподрядчик: Марис, ООО Адрес: 414015, Россия, Астраханская область, Астрахань, Заводская пл., 7, офис 24, этаж 3
Телефоны: +7(851)2780303; +7(960)8550319 Руководитель: Вакуленко Андрей Александрович, генеральный директор

Поставщик оборудования: Европейская Электротехника, ПАО Адрес: 129344, Россия, Москва, ул. Летчика Бабушкина, 1, корп. 3 Телефоны: +74956603876 E-Mail: info@euroetrao.ru Web: <http://euroetrao.ru> Руководитель: Каленков Илья Анатольевич, генеральный директор

Транспортировка и хранение газа: "Газпром", ПАО: МГП "Сила Сибири-3" в Сахалинской области и Хабаровском и Приморском краях (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2022 год

Срок окончания строительства:

2032 год (оценка)

Объем инвестиций:

2000000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Сахалинская область, Хабаровский и Приморский край

Описание проекта:

Магистральный газопровод (МГП) "Сила Сибири-3" станет вторым маршрутом поставок российского газа в Китай.

Ресурсной базой МГП "Сила Сибири-3" станет морское Южно-Кириновское месторождение, запасы которого оцениваются в 814,5 млрд куб. м газа.

Добытые углеводороды по морскому трубопроводу будут доставляться на береговой технологический комплекс. Он будет рассчитан на прием газа не только Кириновского месторождения, но и в т. ч. с Южно-Кириновского, Мынгинского и Южно-Лунского.



ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2021 год

В декабре 2021 года ПАО "Газпром" завершило строительно-монтажные работы по расширению мощностей МГП Сахалин - Хабаровск - Владивосток на участке от г. Комсомольск-на-Амуре до г. Хабаровск и начало заполнять газопровод технологическим газом.

От г. Хабаровск МГП "Сила Сибири-3" должен повернуть на восток и пройти до г. Благовещенск, где на российско-китайской границе заканчивается МГП "Сила Сибири-1".

2022 год

В I квартале 2022 года был подписан энергетический контракт на поставку природного газа в Китай с Дальнего Востока России в течение 25 лет по МГП "Сила Сибири-3".

Во II квартале 2022 года ПАО "Газпром" и CNPC подписали техническое соглашение по дальневосточному маршруту поставок российского газа в Китай ("Сила Сибири-3"). В данном соглашении были зафиксированы основные технические параметры трансграничного участка газопровода, в т.ч. подводного перехода через пограничную р. Уссури; отражены физико-химические параметры газа, предназначенного для поставок.

В III квартале 2022 года Россия начала строительство газопровода в Китай. Работы на шельфе Сахалина ведет трубоукладчик "Академик Черский". Вместе с трубоукладчиком находятся восемь вспомогательных судов: "Ламантин", "Катунь", "Комулан", "Иван Сидоренко", "Остап Шеремета", Sea Meadow 02, а также два многофункциональных аварийно-спасательных судна: "Берингов пролив" и "Спасатель Заборщикова".

В 2022 году ПАО "Газпром" и Китайская национальная нефтегазовая корпорация (КННК, CNPC) подписали долгосрочный договор купли-продажи природного газа по "дальневосточному" маршруту, который позволит увеличить объем поставок газа российского концерна в КНР на 10 млрд куб. м в год. Предполагается, что в рамках нового договора энергоноситель пойдет не только на рынок Пекина и Шанхая, но будет активно потребляться и по трассе "дальневосточного" газопровода в северо-восточных регионах Китая.

Отдельно подчеркивается приоритетная роль рубля и юаня при расчетах: "стороны приветствуют и поощряют использование уполномоченными организациями национальных валют Российской Федерации и Китайской народной республики при осуществлении расчетов в энергетической сфере, финансовые ведомства сторон будут совместно создавать условия для продвижения использования уполномоченными организациями национальных валют при осуществлении расчетов в энергетической сфере". ПАО "Газпром" назначено единственной организацией, осуществляющей поставку природного газа по трансграничному участку газопровода, а также проектирование, строительство и эксплуатацию этого участка газопровода на территории РФ. КННК в свою очередь будет единственной организацией, осуществляющей прием природного газа по трансграничному участку газопровода, а Китайская национальная трубопроводная корпорация будет отвечать за проектирование, строительство и эксплуатацию трансграничного участка газопровода на территории КНР. Координация работ по выполнению соглашения возложена на Минэнерго России и Государственное энергетическое управление КНР.

2023 год

В январе 2023 года продолжались строительные работы. В январе 2023 года второй этап обустройства Южно-Кириного месторождения (ресурсная база проекта) получил положительное заключительное заключение Главгосэкспертиза РФ. Проект обустройства месторождения предусматривает строительство элементов морской инфраструктуры добычи для сбора и последующей транспортировки добываемого продукта скважин по газосборному коллектору до береговых объектов.

В начале февраля 2023 года российская и китайская стороны подготовили проект межправительственного соглашения о поставках газа по "дальневосточному" маршруту. Документ [опубликован](#) в составе соответствующего распоряжения правительства РФ от 28 января 2023 года. Главный пункт соглашения: регулирование вопросов строительства и эксплуатации трансграничного участка газопровода - подводного перехода через реку Уссури (Усулицзян) в районе городов Дальнереченск (РФ) и Хулинь (КНР).

В феврале 2023 года Приморское управление Росрыболовства согласовало проект инженерно-геологических изысканий по строительству газопровода из Приморья в Китай. Отвод запланировано обустроить в районе Дальнереченска. Маршрут будет проходить через водоохранную зону и русло реки Уссури и закончится на стартовой станции "Хулинь" в Китае. В сентябре 2023 года Президент РФ заявил о возможности ускорить строительство МГП "Сила Сибири-3".

2024 год

В 2024 году продолжались строительные работы. В августе 2024 года стало известно, что в конце января 2027 года газ в Китай пойдет и по "дальневосточному" маршруту (МГП Сила Сибири 3), строительство магистрального газопровода продолжалось по графику.

2025 год

В июне 2025 года "Газпром", CNPC и PipeChina подписали соглашения, которые регулируют взаимодействие в процессе ввода и дальнейшей эксплуатации трансграничного участка газопровода через реку Уссури. Начало поставок запланировано на 2027 год.

В июле 2025 года глава ПАО "Газпром" Алексей Миллер и председатель совета директоров CNPC отметили, что "по графику реализуется проект "дальневосточного" маршрута".

ПАО "Газпром" исходит из того, что в долгосрочной перспективе спрос на газ в КНР значительно вырастет. По прогнозам ряда китайских исследовательских агентств, к 2035-2040 годам его потребление достигнет 600-650 млрд куб. м.

Продукция и производственные мощности

Договор о поставках газа с Дальнего Востока по МГП "Сила Сибири-3" предусматривает экспорт в Китай до 10 млрд куб. м газа в год.

В совокупности с "Силой Сибири" дальневосточный маршрут позволит поставлять в Китай 48 млрд куб. м газа в год.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Инвестор-заказчик: Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1
Телефоны: +78124137444 Факсы: +7(812)4137445 E-Mail: gazprom@gazprom.ru Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель:
Миллер Алексей Борисович, председатель правления

Инвестор-заказчик: China National Petroleum Corporation (CNPC) Адрес: 100007, Китайская Народная Республика, Пекин, район Дунчэн, ул. Дунчжимэньбэйдацзе, 9 Телефоны: +861062094114 Факсы: +861062094205 E-Mail: admin_eng@cnpc.com.cn
Web: <https://cnpc.com.cn/ru/> Руководитель: Хоулян Дай, председатель Совета директоров

Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития нефте- и газоперерабатывающей промышленности России в 2025-2028 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.

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Нефтеперерабатывающая промышленность: "Новошахтинский завод нефтепродуктов", АО: III и IV очереди нефтеперерабатывающего завода в Ростовской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

2030 год

Объем инвестиций:

255000 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение, 882 км + 700 м автомагистрали М-19 "Новошахтинск-Майский"

Описание проекта:

В рамках третьей очереди строительства Новошахтинского завода нефтепродуктов (НЗНП) запланировано строительство комплекса производства бензина и дизтоплива, который включает в себя секцию гидроочистки нефти, секцию "Пенекс" и секцию каталитического риформинга и предназначен для выработки автомобильных бензинов, соответствующих экологическим требованиям Евро-5.

ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2020 год

25 декабря 2020 года НЗНП приступил к строительству комплекса по производству бензина.

2021 год

28 января 2021 года НИПИ НГ "Петон", входящим в состав технологического инжинирингового холдинга ПЕТОН, и Новошахтинским заводом нефтепродуктов в лице "НЗНП Инжиниринг" был подписан договор на выполнение комплекса работ по инженерной подготовке площадки строительства и устройству ВЗиС подготовительного этапа в рамках реализации проекта "III и IV очередь строительства АО "Новошахтинский завод нефтепродуктов". Подписание договора направлено на организацию работ по разворачиванию временных зданий и сооружений, для обеспечения комплексного управления организацией работ на строительной площадке.

Выполнению в рамках подписанного договора подлежат также инфраструктурные объекты инженерных систем (водоотведения, электроснабжения, освещения, связи), организация автопроездов и устройство временных дорог, макропланировка территории, формирование административных и складских зон, организация вахтового городка для строительно-монтажных работ.

12 марта 2021 года в Уфе между НИПИ НГ "Петон", входящим в состав технологического инжинирингового холдинга ПЕТОН, и Новошахтинским заводом нефтепродуктов в лице "НЗНП Инжиниринг" был подписан договор на выполнение строительно-монтажных работ по комплексу производства автомобильных бензинов в рамках реализации проекта "III и IV очередь строительства АО "Новошахтинский завод нефтепродуктов".

6 сентября 2021 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство комплекса по производству автомобильных бензинов, которое осуществляется в рамках третьего этапа инвестиционного проекта развития НЗНП общей стоимостью 177 млрд рублей.

Проектной документацией предусмотрено строительство комплекса по производству автомобильного бензина в Киселевском сельском поселении Красносулинского района Ростовской области. Новый комплекс по производству автомобильного бензина АИ-92 и АИ-95 класса Евро 5, дизельного топлива класса Евро 5, а также товарных сжиженных углеводородных газов запланировано ввести в эксплуатацию в 2024 году.

Проектируемые здания и сооружения комплекса разместятся на новой и частично на существующей территории завода, которая будет разделена на три зоны: производственную, складскую и подсобную. В ходе реализации проекта запланировано построить различные технологические объекты, административно-бытовой корпус, склад арбитражных проб, центральную операторную и две контроллерных.



Для электроснабжения объекта предусмотрены необходимые электросети. Проезд автомобильного транспорта будет осуществляться по внутривозовским и внутривозовочным автомобильным дорогам.

В IV квартале 2021 года получил положительное заключение Главгосэкспертизы проект строительства установки для производства серы в составе комплекса гидроочистки дизельного топлива на "Новошахтинском заводе нефтепродуктов". Проект реализуется в рамках третьей очереди строительства НЗНП. Установка предназначена для производства жидкой, гранулированной и комовой серы из сероводорода, выделяемого из насыщенных сероводородом аминного раствора и кислой воды. Ввод установки позволит повысить экологические и технико-экономические показатели НЗНП за счет утилизации сероводорода, ранее подвергавшегося сжиганию.

2022 год

В I квартале 2022 года АО "Новошахтинский завод нефтепродуктов" приступило к активной фазе строительства комплекса по производству бензина и дизтоплива класса Евро-5 в рамках третьей очереди строительства завода. Законтрактовано основное технологическое оборудование. Определен генеральный подрядчик на выполнение строительно-монтажных работ. Определялся поставщик оборудования.

АО "Новошахтинский завод нефтепродуктов" в 2022 году направило 40 млрд рублей на создание мощностей для производства высококачественного моторного топлива, соответствующего экологическому классу Евро-5.

2023 год

В 2023 году продолжались работы по строительству комплекса производства бензина и дизтоплива.

В 2023 году продолжалось выполнение работ по устройству монолитных железобетонных конструкций тит. 1151-300-310 сектор 01 объекта III-я очередь строительства.

2024 год

В январе 2024 года выполнялось проектирование по строительству комплексных очистных сооружений. Данный проект реализуется в рамках III очереди строительства завода.

В октябре 2024 года продолжались строительно-монтажные работы на объекте "Комплексные очистные сооружения". Титул 150 "III очередь строительства АО НЗНП" Разделы ТХ, НК".

В декабре 2024 года Государственная экспертиза одобрила проект третьей очереди завода, в декабре 2024 года продолжались подготовительные работы к строительству комплекса по производству бензина и дизтоплива.

2025 год

В августе 2025 года стало известно, что Новошахтинский завод нефтепродуктов запланировал строительство собственных очистных сооружений. В августе 2025 года Главгосстройэкспертиза РФ согласовала документацию по первому этапу проекта, рассчитанного до 2030 года. Предполагаемые затраты для этого этапа - 1,3 млрд рублей. Предприятие намерено частично реконструировать и частично построить централизованную систему водоотведения. Это нужно для технологического присоединения комплекса очистных сооружений НЗНП. Мощность, заявленная в документах экспертизы, — 3,65 млн куб. м в сутки.

Первый этап предполагает реконструкцию очистных сооружений канализации с увеличением производительности до 18 тыс. куб. м в сутки. Заказчик документации - ростовское ООО "Водные ресурсы". Главная цель инвестиций - выпуск бензина класса евро-5. Строительство очистных сооружений - это III этап создания производства евро-5. Он рассчитан до 2030 года.

В августе 2025 года Новошахтинский завод нефтепродуктов согласовал с Главным управлением госстройэкспертизы проектную документацию для сооружения котельной и азотно-воздушной станции. Эти объекты относятся к 3-й очереди комплекса по производству автомобильных бензинов. Под объекты отведены часть территории завода и новые площадки. Строительство комплекса по производству автомобильных бензинов в рамках III очереди завода запланировано завершить до конца 2025 года.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Инвестор-заказчик: Новошахтинский завод нефтепродуктов, АО (НЗНП, ИНН 6151012111) Адрес: 346392, Россия, Ростовская область, Красносулинский район, Киселевское сельское поселение Телефоны: +78636951500; +78633118877; +79895118877 E-Mail: kanc@nznп.ru Web: <https://www.nznп.ru> Руководитель: Шуньков Дмитрий Владимирович, генеральный директор управляющей организации АО "НЗНП МЕНЕДЖМЕНТ"

Проектировщик: ОНХП, ПАО (ОННП) Адрес: 644050, Россия, Омская область, Омск, бульвар Инженеров, 1 Телефоны: +73812285534 E-Mail: postoffice@onhp.ru Web: <https://onhp.ru> Руководитель: Зуга Игорь Михайлович, генеральный директор

Проектировщик: ГСИ-Гипрокаучук, ООО Адрес: 105318, Россия, Москва, ул. Ибрагимов, 15, корп. 1 Телефоны: +74999737575 E-Mail: welcоme@gpkauchuk.ru; office@gpkauchuk.ru Web: <https://www.gpkauchuk.ru> Руководитель: Синицын Денис Владимирович, генеральный директор

Проектировщик: Инженерно-Промышленная Нефтехимическая компания, АО (ИПН) Адрес: 111141, Россия, Москва, ул. Плеханова, 7 Телефоны: +7(495)2259435 Факсы: +7(495)3685065 E-Mail: info@truboprovod.ru Web: <https://truboprovod.ru/about/ipn> Руководитель: Миркин Анатолий Захарович, генеральный директор

Проектировщик: КубаньЭКОпроект, ООО Адрес: 350007, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Песчаная, 9 Телефоны: +7(861)2688208 E-Mail: kubaneco@mail.ru Web: <https://www.kubaneco.ru/> Руководитель: Сердюк Светлана Викторовна, генеральный директор

Проектировщик: Водные Ресурсы, ООО (ИНН 6166100113) Адрес: 344029, Россия, Ростовская область, Ростов-на-Дону, ул. Менжинского, зд. 2л, офис 234 Телефоны: +78636920735 E-Mail: mail@vodres.com; npo@vodres.com Руководитель: Иванов Александр Михайлович, генеральный директор

Подрядчик: НЗНП Инжиниринг, ООО Адрес: 119048, Россия, Москва, Комсомольский проспект, 42, строение 3, комната 31 Телефоны: +7(86369)51509 E-Mail: kanc3proekt@nznpe.ru Руководитель: Шергин Алексей Сергеевич, генеральный директор

Подрядчик: НИПИ НГ Петон, ООО Адрес: 450071, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, пр-кт Салавата Юлаева, 58 Телефоны: +73472468709; +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

Раздел IV. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа

4.1. 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 2025-2028 годах.

4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей отрасли

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в газоперерабатывающей отрасли России в 2025-2028 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

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

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

2027 год - I очередь, 2029 год - II очередь

Объем инвестиций:

4920000 млн. рублей

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 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 газа;
- 2) мощностей по производству и отгрузке 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".

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.

ТЕНДЕРНЫЕ ПЛОЩАДКИ

<https://zakupki.gov.ru>

<https://rostender.info>

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 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.

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

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. 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 были определены лицензиары ключевых технологических процессов, проработан рынок поставщиков основного оборудования, уточнены бюджет и график реализации проекта.

19 марта 2021 года Главгосэкспертиза 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 комплекс.

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 ЕРС-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-Луги. 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-Луги - 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.

В октябре 2021 года ООО "РусХимАльянс" объявило, что будет третья линия на 6,5 млн тонн.

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-Луге.

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-Луге в России. Заказ состоит из 2-вальных газовых турбин H-100 мощностью 120 МВт и центробежных компрессоров.

2022 год

В 2022 году продолжались строительные работы.

В I квартале 2022 года ООО "Балтийский Химический Комплекс" и Китайская Национальная Химическая Инженерная Строительная Компания № 7 (СС7) заключили дополнительное соглашение №3 к ЕРС-контракту на строительство Газохимического комплекса в составе Комплекса по переработке этансодержащего газа (КПЭГ) в Усть-Луге. В I квартале 2022 года на площадке продолжались инженерная подготовка и погружение свай, велись работы по обвязке арматурного каркаса и заливке фундаментов.

В I квартале 2022 года реализация СПГ-проектов в РФ уже была затруднена после введения технологических санкций ЕС, запрещающих поставку в страну ключевого оборудования для крупнотоннажного сжижения.

Во II квартале 2022 года было подписано постановление, согласно которому в Ленинградской области будет создана особая экономическая зона промышленно-производственного типа "Усть-Луга", основной промышленный объект - завод по производству сжиженного природного газа и газохимический комплекс.

В конце II квартала 2022 года немецкая Linde уведомила ПАО "Газпром" об отказе от работы по проектированию и строительству СПГ-завода в Усть-Луге, ЕРС-контракт будет расторгнут, ПАО "Газпром" и АО "Русгаздобыча" осуществляли поиск решения сложившейся ситуации. Mitsubishi Heavy Industries, Ltd. также отказалась от выполнения контракта.

В III квартале 2022 года в морской порт Усть-Луга был доставлен крупногабаритный груз – бункер очистки продукта для реализации проекта.

В IV квартале 2022 года Правительство РФ рассматривало возможность возврата лицензионных участков Тамбейского газового кластера в нераспределенный фонд, после чего ПАО "НОВАТЭК" могло бы участвовать в аукционе на их получение. Причина – длительное невовлечение запасов в разработку. Запланировано к концу ноября 2022 года проработать вопрос о необходимых изменениях в законодательство РФ.

Правительство РФ оценит риски для строительства комплекса до конца 2022 года. Несмотря на санкции, европейские контрагенты подтвердили намерение приобретать российскую продукцию. В качестве альтернативы рассматриваются также варианты перераспределения "европейских" объемов в направлении активно растущих рынков Азии, Центральной Америки и Ближнего Востока. Решение вложить в проект средства ФНБ сохраняет свою актуальность, хотя экономические условия изменились.

Финансирование комплекса из фонда сдвигается, как и других проектов с частью импортных технологий, и необходимо найти и наладить поставки таких технологий из дружественных стран.

В IV квартале 2022 года состоялось девятое заседание межправительственной российско-китайской комиссии по инвестиционному сотрудничеству. Российская сторона выразила заинтересованность в участии китайских партнеров в

проекте по созданию газохимического и газоперерабатывающего комплексов в районе п. Усть-Луга Ленинградской области.

В IV квартале 2022 года ООО "РусХимАльянс" подало в Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленобласти заявление об обеспечении имущественных интересов (предварительных обеспечительных мерах) в отношении подрядчика Linde.

В 2022 году ООО "РусХимАльянс" приобрело компанию "Северные технологии". На ее базе консолидированы технологические компетенции и продолжится изготовление спиральновитых теплообменников для производств СПГ-заводов. Изменение состава участников, в частности, прекращение участия компании Linde, как заявлено, не повлияет на ход проекта по переработке и сжижению газа в Усть-Луге.

2023 год

В январе 2023 года появилась информация, что ООО "РусХимАльянс" намерено обратиться в Гонконгский международный арбитражный центр с иском к Linde о взыскании 946,54 млн евро неотработанного аванса и 25,758 млн евро, 7,609 млрд рублей убытков.

В январе 2023 года ООО "РусХимАльянс" рассматривало закупку трех газовых турбин ГТД-110М (одна из них резервная) у Объединенной двигателестроительной корпорации. Компрессоры для проекта рассматривалось заказать у "Казанькомпрессормаша".

В апреле 2023 года германская Linde в международном арбитраже Гонконга продолжала оспаривание и попытки приостановить процесс взыскания с компании \$1,2 млрд в пользу "Русхимальянса", который был начат в российском суде.

В августе 2023 года ООО "Русхимальянс" подало иск к банку Unicredit на 45,7 млрд рублей в рамках претензий по банковским гарантиям по контракту с Linde.

В августе 2023 года сроки реализации проекта были сдвинуты на два года. В августе 2023 года продолжалась работа инвесторов по другим рынкам, по замещению технологий, в частности, появились партнеры, которые гарантировали предоставление определенных узких моментов в технологии, которые были критичны с уходом Linde.

В декабре 2023 года продолжалась подготовка нормативной базы для включения проекта в перечень проектов, которые могут быть профинансированы за счет средств Фонда национального благосостояния.

В 2023 году продолжались работы по объекту "Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа в районе поселка Усть-Луга. Этапы 9.1, 9.2, 9.3. Завод по производству СПГ".

2024 год

В феврале 2024 года кабмин РФ внес проект в перечень реализуемых за счет Фонда национального благосостояния.

Каждый из двух комплексов (газоперерабатывающий и газохимический) проекта будет реализован в две стадии. Строительство объектов первой очереди газоперерабатывающего комплекса - 2021-2025 годы, второй очереди - 2023-2026 годы, СПГ-завода - 2024-2026 годы и 2024-2027 годы соответственно. Комплекс газохимии будет построен в 2026-2027 годах. Запуск первой очереди газоперерабатывающего комплекса в Усть-Луге планируется в 2026 году, второй очереди - в 2027 году. Старт первой очереди СПГ-завода запланирован в 2027 году, второй очереди - в 2028 году. Пуск газохимического комплекса в рамках проекта будет осуществлен двумя очередями в 2026 году и 2027 году.

Общие инвестиции в строительство комплекса по переработке этансодержащего газа в Усть-Луге составят 4,915 трлн рублей. Капитальные вложения для реализации проекта составят не менее 2,97 трлн рублей, в том числе по проекту газоперерабатывающего комплекса - 1,458 трлн рублей, газохимического комплекса - 1,512 трлн рублей. Источниками финансирования выступают заемные средства (не менее 2,882 трлн рублей, будут погашены в течение 16 лет), собственный капитал и средства партнеров (не менее 1,235 трлн рублей) и средства ФНБ (900 млрд рублей, по 450 млрд рублей на газоперерабатывающий и газохимический комплексы).

Рост спроса на СПГ будет обеспечен за счет Китая, Индии и Юго-Восточной Азии, следует из документа. Дополнительными рынками сбыта могут стать Бангладеш, Пакистан, Малайзия, Вьетнам, Мьянма, а также страны Атлантического региона (в первую очередь Турция и Бразилия).

В феврале 2024 года высокий суд Англии и Уэльса запретил ООО "РусХимАльянс" судиться в РФ с немецкой "дочкой" итальянской финансовой группы Unicredit. ООО "РусХимАльянс" и Unicredit сразу в двух юрисдикциях - российской и британской - спорят о том, должен ли итальянский банк платить по своим обязательствам по облигациям перед компанией. Unicredit перестал выполнять их в 2022 году, ссылаясь на введение против РФ санкций ЕС - ООО "Русхимальянс" под ограничения не попал. ООО "Русхимальянс" требует взыскать с Unicredit почти 444 млн евро (около 44 млрд рублей) задолженности и еще около 4,5 млн евро (446 млн рублей) неустойки, продолжая начислять ее до погашения задолженности.

Спор ООО "РусХимАльянс" и Unicredit вытекает из контракта на строительство газоперерабатывающего завода в Ленинградской области, который ООО "РусХимАльянс" заключило в 2021 г. с немецким консорциумом Linde и российским ООО РХИ (ранее - "Ренейссанс хэви индастрис").

Помимо прочего договоренность предусматривала выпуск в пользу ООО "РусХимАльянс" облигаций, гарантирующих выполнение обязательств подрядчиками. Семь из таких бумаг выпустил немецкий Unicredit. Бумаги выпущены в соответствии с английским законодательством, но в эмиссионной документации по ним содержится арбитражная оговорка о том, что споры между эмитентом и держателем бумаг компетентна рассматривать парижская Международная торговая палата (ICC).

В мае 2024 года "ООО Дойче Банк" уведомило истца о полном исполнении требований, содержащихся в исполнительном листе, и аресте в полном объеме денежных средств в пределах суммы иска, находящихся на ряде счетов, открытых на имя ответчика.

В июне 2024 года тринадцатый арбитражный апелляционный суд отклонил апелляционную жалобу Linde на решение о взыскании с нее 112 млрд рублей в пользу ООО "РусХимАльянс".

В 2024 году правительство РФ из фонда национального благосостояния запланировало выделить средства для строящегося СПГ-терминала в Усть-Луге. На строительство комплекса по переработке этансодержащего газа в порту Усть-Луга и расширение производства воздушных судов предоставят 676 млрд рублей.

В августе 2024 года продолжалось проектирование линейных объектов между Газоперерабатывающим заводом, Заводом по производству СПГ и товарно-сырьевой базой в рамках реализации восьмого этапа проекта.

В декабре 2024 года продолжалось проектирование по объектам "Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа в районе поселка Усть-Луга. Этапы 2.1, 2.4, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4. Газоперерабатывающий завод" и "Газоперерабатывающий комплекс в составе Комплекса переработки этансодержащего газа в районе поселка Усть-Луга. Этапы 2.2, 2.3, 2.5, 2.6, 2.7. Объекты общезаводского хозяйства. Объекты непромышленного назначения".

В декабре 2024 года стало известно, что прогресс по строительству комплекса составил 46%, точка невозврата по проекту пройдена. Об этом заявил глава холдинга; в декабре 2024 года продолжались строительные работы.

2025 год

В феврале 2025 г. ПАО "Газпром" стало владельцем 50% в ООО "Балтийский химический комплекс".

В марте 2025 года было выдано положительное заключение на строительство комплекса по сжижению и переработке газа в Кингисеппском районе Ленобласти. Положительное заключение выдано "Балтийскому химическому комплексу". Главное управление государственной экспертизы одобрило проектную документацию и результаты инженерных изысканий для строительства газохимического комплекса в составе комплекса переработки этансодержащего газа в Усть-Луге.

В апреле 2025 года ООО "РусХимАльянс" сообщило, что начинает подбор квалифицированного эксплуатационного персонала в связи с подготовкой предприятия к вводу в эксплуатацию.

В июне 2025 года глава ПАО "Газпром" заявил, что текущий статус готовности газоперерабатывающего комплекса, который входит в Комплекс по переработке этансодержащего газа в районе Усть-Луги, превысил 57%, продолжались строительные работы.

В августе 2025 года по проекту продолжалось выполнение работ по подготовке технических планов в отношении объектов капитального строительства после завершения строительства.

Продукция и производственные мощности

С 2029 года на комплексе запланировано ежегодно перерабатывать 45 млрд куб. м газа, производить 13,1 млн тонн СПГ, до 3,6 млн тонн этановой фракции, до 1,7 млн тонн сжиженных углеводородных газов, до 0,13 млн тонн пентан-гексановой фракции. Оставшийся после переработки сухой отбензиненный газ (18,9 млрд куб. м) будет направляться в газотранспортную систему ПАО "Газпром". Производство полиэтилена составит до 2,8 млн тонн в год.

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").

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (извещение №85554315) на сайте **rostender.info**

Соинвестор: РусГазДобыча, АО Адрес: 121357, Россия, Москва, ул. Вереysкая, 29, строение 134 Б/Ц "Вереysкая плаза 3", 7 этаж Телефоны: +74954195440; +74952217541 E-Mail: info@rusgasdob.ru Web: <http://rusgasdob.ru> Руководитель: Демин Антон Владимирович, генеральный директор

Соинвестор: Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 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: +74956046363 Факсы: +74957219291 E-Mail: info@veb.ru Web: <https://вэб.рф/> Руководитель: Шувалов Игорь Иванович, председатель

Оператор проекта: РусХимАльянс, ООО Адрес: 199106, Россия, Санкт-Петербург, Шкиперский проток, дом 12, корпус 2, строение 1 Телефоны: +78122400072 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: +73472468709; +7(347)2468705 Факсы: +7(347)2468701 E-Mail: info@invtech.peton.ru; peton@peton.ru Web: <http://www.peton.ru/> Руководитель: Поляков Олег Владимирович, генеральный директор ПЕТОН Инвест Технолоджи; Мнушкин Игорь Анатольевич, генеральный директор НИПИ НГ ПЕТОН

Проектировщик: НИПИгазпереработка, АО (НИПИГАЗ) Адрес: 350000, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Красная, 118 Телефоны: +74957305887; +73452217301; +78612386060 E-Mail: info@nipigas.ru Web: <https://nipigas.ru> Руководитель: Старцев Сергей Витальевич, генеральный директор

Подрядчик: 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

Информационные продукты INFOline для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! Обзор «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2025 года»

Исследование содержит:

- **Введение:** динамику и структуру ВВП, динамику ключевых экономических показателей, основные торговые партнеры РФ
- **Основные показатели ТЭК:** наглядное представление объемов и динамики развития топливного и энергетического секторов, тенденций кредитования и инвестиционной деятельности в ТЭК, а также прогноз нефтегазовых доходов федерального бюджета;
- **Ключевые события ТЭК:** влияние санкций на нефтегазовую и угольную отрасли России, 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).
- **Прогноз развития ТЭК:** Сценарные условия и показатели экономического развития России в 2025 году, 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:	Август 2025
Количество страниц:	190
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	120 000 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	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	6 600 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
	Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0	Ежедневно	5 000 руб.
Цифровизация	Проекты в области цифровизации РФ	1 раз в неделю	18 000 руб.
	Summary "Цифровизация в России и мире"	ежеквартально	55 000 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	8 000 руб.
	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	8 000 руб.
	Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	6 600 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	6 600 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	19 500 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	6 600 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	6 600 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	6 600 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	6 600 руб.
Лесная отрасль	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	8 000 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	6 600 руб.
Строительство	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	11 000 руб.
	"Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь"	1 раз в неделю	33 000 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	9 300 руб.
Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию	от 16 500 руб.



потоками.

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

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

