

**О Б З О Р**

# Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности России

## Проекты 2026-2029 годов

- Аналитический обзор по состоянию нефтегазовой отрасли
- Описание более 100 инвестиционных проектов в переработке нефти и газа в России
- Описание более 290 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.

## Содержание

### 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 компаний ..... 159

**Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа ..... 175**

- 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 газораспределения ..... 310
- Северо-Кавказский федеральный округ ..... 310
- Южный федеральный округ ..... 324
- Северо-Западный федеральный округ ..... 340
- Центральный федеральный округ ..... 368
- Приволжский федеральный округ ..... 409

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

**Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки .....493**

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 газа .....558**

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



информационное агентство information agency



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



## 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 IV 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 фиксируют уменьшение доли новых заявляемых крупных инвестиционных проектов; доля инвестиционные проекты на ранних стадиях (не включая проектирование) остается не выше 15%. 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 продолжали 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 64 проекта в добыче газа общим объемом инвестиций почти 21,3 трлн рублей, 79 проектов в добыче нефти (59,7 трлн рублей), 9 проектов с добычей и нефти и газа (6,2 трлн рублей) и 141 проект в транспортировке и хранении нефти и газа с объемом инвестиций 5,3 трлн рублей. Также в Обзор включен 51 проект в сфере производства СПГ с объемом инвестиций почти 8 трлн рублей, 49 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 III квартал 2025 года – II квартал 2026 года, прогноз инвестиций – до 2029 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 2026-2029 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., в 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: угль, эмбарго на поставки в ЕС, ввердение 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 НДС 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 5,89 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 из-забыло динамично росло энергопотребление на Дальнем Востоке, в Сибири и на Кте.

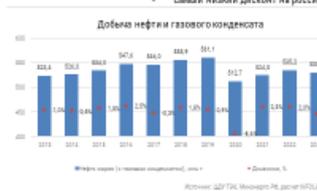


### Раздел II. Положение в нефтяной отрасли (17 слайдов)

- 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. (пред. дозвезд). 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. снизилась на 0,8% до 530,5 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 б/с 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, включая с мая 2023 г. дополнительно к официальным итогам объявив сокращают добычу нефти, пролонгировали соглашение, принятое на I квартал 2024 г., также на II квартал 2024 г. Официальная квота РФ по добыче нефти на 2024 г. а рамках ОПЕК составляет 9,95 млн б/с. С учетом добровольного сокращения добычи, объявленного в апреле 2023 г. на весь 2024 г. – 9,5 млн б/с. 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.



### 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 снижение 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 5,5% до 636,7 млрд куб. м (плюс – 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 259 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 увеличит поставки газа в страны ЕС по газопроводу "Турецкий поток" в январе – апреле 2024 г. на 36% до 5,11 млрд куб. м газа, но к маю 2024 г. было остановлено сокращение на запущенной первой линии "Арктик СПГ-2".
- К началу 2024 г. природным газом было газифицировано 78 субъектов РФ. По итогам 2023 г. уровень газификации вырос на 0,8 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.



## 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-Нижневолжскнефть", ООО: месторождение им. В. Филановского на российском шельфе Каспийского моря (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Промышленная эксплуатация

**Срок начала строительства:**

2016 год

**Срок окончания строительства:**

2028 год (оценка)

**Объем инвестиций:**

470000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, шельф Каспийского моря

**Описание проекта:**

ПАО "ЛУКОЙЛ" открыло месторождение в 2005 году в российском секторе дна Каспийского моря, в 190 км от Астрахани, на глубине 7-11 м. В схему обустройства месторождения входят 2 ледостойкие стационарные платформы (ЛСП), центральный технологический пункт (ЦТП), блок-кондуктор и райзерный блок. Углеводороды месторождения по системе подводных трубопроводов поступают на территорию Республики Калмыкия, далее - на головные береговые сооружения в районе НПС "Комсомольская" Каспийского трубопроводного консорциума, а газ - по трубопроводу на газохимический комплекс ООО "Ставролен". Проектный уровень добычи на месторождении составляет 6 млн т нефти в год.

Лицензией ШКС№11386НР на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых на участке Северном, северной части Каспийского моря владеет ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть". Срок окончания действия лицензии: 31 декабря 2199 года.



ТЕНДЕРНЫЕ ПЛОЩАДКИ

<https://rostender.info>

<https://nvn.lukoil.ru>

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**2006 год

В 2006 году ПАО "ЛУКОЙЛ" объявило об открытии крупнейшего многопластового нефтегазоконденсатного месторождения на лицензионном участке Северный, на структуре Южно-Ракушечная. Проектировщиком строительства скважин на месторождении им. Филановского была определена компания Schlumberger.

2015 год

В августе 2015 года Группа "Каспийская Энергия" завершила монтажные работы по установке подвышечного основания на ледостойкую стационарную платформу (ЛСП-1), которая является основным объектом обустройства месторождения. В 2015 году были завершены строительные-монтажные работы на объектах обустройства 1 очереди (платформа жилого модуля), а также на опорных блоках второй очереди обустройства. Введены в эксплуатацию нефте- и газопроводы от точки выхода на берег до головных береговых сооружений. Завершено строительство морских участков трубопроводов и введение их в эксплуатацию.

2016 год

В мае 2016 году монтаж основного оборудования на платформе был завершен.

В июне 2016 года ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" начало бурение на ледостойкой стационарной платформе №1.

По итогам 2016 года на месторождении было пробурено три горизонтальные скважины глубиной более 3000 м каждая с длиной горизонтальных секций более 1000 м.

Накопленный объем инвестиций в месторождение на 2016 год составил 150 млрд руб.

2017 год

В октябре 2017 года Малайзийская компания Bumi Armada подписала дополнительное соглашение с ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" на 134 млн долл. на дополнительные объемы проектирования, закупок, монтажа и строительства.

2018 год

В январе 2018 года были введены в эксплуатацию две скважины второй очереди - добывающая и нагнетательная.

В августе 2018 года в море было установлено опорное основание блок-кондуктора.

В октябре 2018 года ПАО "ЛУКОЙЛ" ввело в эксплуатацию пятую скважину в рамках второй очереди освоения месторождения.

2019 год

В июле 2019 года на III очереди месторождения была произведена надвигка блок-кондуктора. Новая платформа, как и уже работающие на месторождении нефтегазовые объекты, была оборудована офшорным краном Liebherr RL 1500.

В IV квартале 2019 года ПАО "ЛУКОЙЛ" приступило ко второму этапу эксплуатационного бурения на второй очереди месторождения

В рамках третьей очереди обустройства в 2019 году были пробурены и введены в эксплуатацию две добывающих скважины.

В 2019 году была введена в эксплуатацию III очередь, таким образом, была завершена программа обустройства месторождения.

2021 год

В 2021 году на месторождении было построено 5 эксплуатационных скважин (в том числе 4 добывающие и 1 нагнетательная) для поддержания полки добычи 6 млн тонн нефти в год.

2022 год

В 2022 году продолжалась промышленная эксплуатация месторождения.

Во II квартале 2022 года проводились работы в рамках проекта 16/ГЭ на бурение скважин №№1,3, проекта №17/ГЭ на бурение скважины № 2, проекта 9/ГЭ на бурение скважины №G-3а (ЛСП-1) и проект 18/ГЭ на бурение скважины №14 (ЛСП-1).

В IV квартале 2022 года АО "Транснефть-Диаскан" завершило диагностические работы на технологическом трубопроводе ПАО "ЛУКОЙЛ" на месторождении.

В IV квартале 2022 года продолжалось проектирование по проектам "Проект №793 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины №25 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)" и "Проект №780 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины №29 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)".

Рис. 1. Схема транспортировки грузов и вахт на БК месторождения им. В. Филановского.

2023 год

В 2023 году продолжалась промышленная эксплуатация месторождения, в частности, бурение скважин №25 и №29. Также продолжалась поставка деталей и запчастей бурового оборудования на морские ледостойкие стационарные комплексы месторождения и выполнение работ по переоформлению проектов горных отводов месторождения.

В апреле 2023 года продолжались работы по проекту №794 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины №30а месторождения (ЛСП-1).

## Демонстрационная версия обзора «Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ в 2025-2028 гг.»

В сентябре 2023 года продолжались работы по проектированию в рамках проекта №804 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины №105 месторождения (ЛСП-1).

### 2024 год

В 2024 году продолжалась промышленная эксплуатация месторождения.

В августе 2024 года продолжалось проектирование для последующего строительства морского внутривыпускного подводного трубопровода для транспорта воды между РБ и ЛСП-2 месторождения.

В ноябре 2025 года Комитет Госдумы РФ по бюджету проголосовал за принятие во втором чтении поправок, предусматривающих повышение для месторождения налога на прибыль организаций, который будет повышен с 34% до 40% сроком на 5 лет, начиная с 2025 года.

В декабре 2024 года продолжалась разработка документации на забивку и зачистку водоотделяющих колонн на слотах ЛСП-2 месторождения для строительства скважин №№ 36а, 148-Н и 110.

### 2025 год

В 2025 году продолжалась промышленная эксплуатация месторождения, в т. ч. продолжалось строительство эксплуатационных скважин №№107 и 137 на месторождении.

В августе 2025 года на месторождении продолжались работы по текущему ремонту оборудования.

В декабре 2025 года продолжалось проектирование по объекту "Проект № 861 на бурение (строительство) многозабойной эксплуатационной скважины № 36 МЗС месторождения им. В. Филановского (ЛСП-2)".

### Запасы сырья

Запасы нефти категорий АВС1+С2 - составляют 168,8 млн тонн. Извлекаемые запасы нефти С1 - 151,3 млн тонн, природного газа С1 - 26 млрд куб. м.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

**Инвестор:** ЛУКОЙЛ, ПАО (ИНН 7708004767) Телефоны: +74956274444; +74956289841 Факсы: +74956257016 E-Mail: [media@lukoil.com](mailto:media@lukoil.com); [lukoil@lukoil.com](mailto:lukoil@lukoil.com) Web: <https://lukoil.ru/> Руководитель: Кочуров Сергей Алексеевич, главный исполнительный директор

**Оператор месторождения:** ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть, ООО Адрес: 414000, Россия, Астраханская область, Астрахань, ул. Адмиралтейская, 1, корп. 2 Телефоны: +78512402421; +78512402966; +7(8512)402990 Факсы: +7(8512)402720 E-Mail: [nvn@lukoil.com](mailto:nvn@lukoil.com) Web: <http://nvn.lukoil.ru/ru> Руководитель: Ляшко Николай Николаевич, генеральный директор

**Проектировщик морских платформ:** Си Эн Жи ЭС Инжиниринг, ООО (CNGS Engineering) Адрес: 105066, Россия, Москва, ул. Красносельская Нижн., 35 стр. 64, этаж 6, пом. I, ком. 18 Телефоны: +74956859347; +74952801325 Факсы: +7(495)6859675 E-Mail: [info@cngsengineering.ru](mailto:info@cngsengineering.ru) Web: <http://cngsengineering.ru/> Руководитель: Тихомиров Юрий Сергеевич, Генеральный директор

**Проектировщик:** ВолгоградНИПИнефть, АО Адрес: 400012, Россия, Волгоградская область, Волгоград, ул. Ткачева, 25 Телефоны: +7(8442)551685 E-Mail: [Info@volgogradnipineft.com](mailto:Info@volgogradnipineft.com) Web: [www.volgogradnipineft.com](http://www.volgogradnipineft.com) Руководитель: Калинин Василий Васильевич, генеральный директор

**Подрядчик:** Глобалстрой-Инжиниринг, АО (ГСИ) Адрес: 105318, Россия, Москва, ул. Ибрагимова, 15, корп. 2 Телефоны: +7(499)9737522; +7(499)9737401 Факсы: +7(499)9737402 E-Mail: [info@globse.com](mailto:info@globse.com) Web: <https://globse.com> Руководитель: Белый Алексей Васильевич, президент

**Подрядчик:** Транснефть - Диаскан, АО Адрес: 140501, Россия, Московская область, Луховицы, ул. Куйбышева, 7 Телефоны: +7(496)6324036; +7(496)6361633 Факсы: +74966350913; +7(496)6350923 E-Mail: [postman@ctd.transneft.ru](mailto:postman@ctd.transneft.ru) Web: <http://www.diascan.transneft.ru> Руководитель: Никифоров Олег Игоревич, генеральный директор

**Поставщик оборудования:** Вяртсиля Цифровые Технологии, АО Адрес: 199178, Россия, Санкт-Петербург, Малый пр. В.О., 54, корп. 4 Телефоны: +7(812)3253131 Факсы: +7(812)3253132 E-Mail: [info@transas.ru](mailto:info@transas.ru) Web: [www.transas.ru](http://www.transas.ru) Руководитель: Николаева Наталья Евгеньевна, генеральный директор

**Транспортировка и хранение нефти: "Транснефть – Порт Приморск", ООО: нефтеналивной терминал в Ленинградской области (реконструкция).**

### Состояние на момент актуализации:

Проектирование

### Срок начала строительства:

2026 год (оценка)

### Срок окончания строительства:

2028 год (оценка)

### Объем инвестиций:

Нет данных



**Местоположение:**

Россия, Ленинградская область, Выборгский район, г. Приморск, Портовый проезд (приморская территория)

**Описание проекта:**

Проектом запланированы работы по реконструкции нефтеналивного терминала. В частности, в декабре 2025 года продолжалось проектирование по объекту "Нефтеналивной причал кад. №47:01:0000000:23836 (причалы №№1,2). Реконструкция. 4-й этап. Устройство авангардной стенки на причале №1".

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

**Заказчик:** Транснефть - Порт Приморск, ООО Адрес: 188910, Россия, Ленинградская область, Выборгский район, проезд Портовый (Приморская тер.), д. 7 Телефоны: +7(81378)78778 Факсы: +7(81378)78720 E-Mail: [info@prm.transneft.ru](mailto:info@prm.transneft.ru) Web: <https://primorsk.transneft.ru/> Руководитель: Шувалов Владимир Валерьевич, генеральный директор

**Инвестор:** Транснефть, ПАО Адрес: 123112, Россия, Москва, Пресненская набережная, 4, стр. 2 Телефоны: +74959508178 E-Mail: [transneft@transneft.ru](mailto:transneft@transneft.ru) Web: <https://www.transneft.ru/> Руководитель: Токарев Николай Петрович, председатель Правления, президент

**Подрядчик:** Институт по проектированию магистральных трубопроводов, АО (Гипротрубопровод) Адрес: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, к. 1 Телефоны: +74959508650; +7(495)9508679; +7(495)9508751 Факсы: +7(495)9508756; +7(495)9508741; +7(499)7998267 E-Mail: [gtp@gtp.transneft.ru](mailto:gtp@gtp.transneft.ru) Web: <https://giprotuboprovod.transneft.ru/> Руководитель: Завалишин Роман Геннадьевич, 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.

Каменномысское-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 Арктикморнефтегазразведкой по контракту с Газпромом.

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

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

В составе проекта "Обустройство газового месторождения Каменномысское – 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:

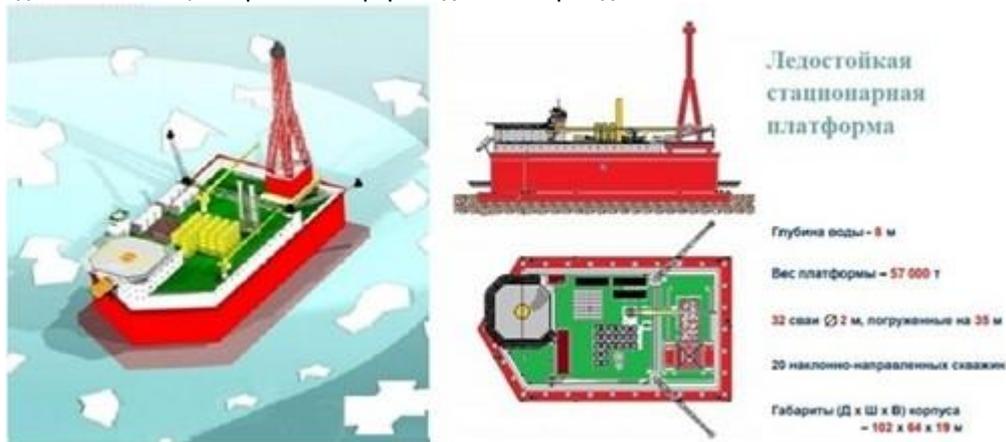
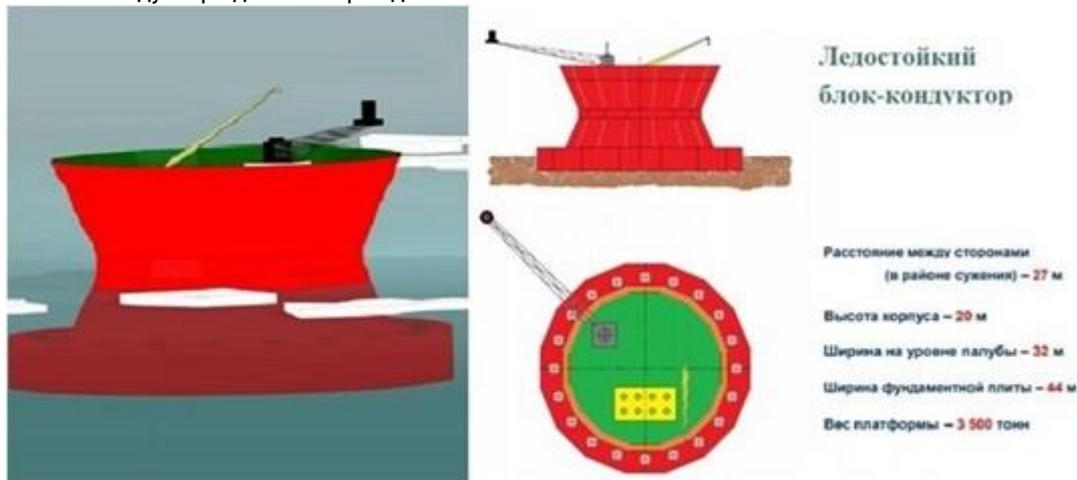


Рис. 2. Проект блок - кондуктора для месторождения:



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 спутниковых 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 - "Красноярскгазпром 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.

#### 2026 год

В январе 2026 года продолжалась поставка деталей машиностроительной части для обеспечения строительства Ледостойкой стационарной платформы Каменномысская проекта "Обустройство газового месторождения Каменномысское-море".

#### *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 №87984185) на сайте [rostender.info](http://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](mailto: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](mailto:yamburg@yamburg.gazprom.ru); [info@yamburg.gazprom.ru](mailto: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](mailto: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](mailto: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@cdbcoral.ru](mailto:office@cdbcoral.ru) Web: <http://www.cdbcoral.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](mailto: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](mailto:severstal@severstal.com); [news@severstal.com](mailto: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@aosk.ru](mailto:info@aosk.ru) Web: <https://www.aosk.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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto:info@euroetrao.ru) Web: <http://euroetrao.ru> Руководитель: Каленков Илья Анатольевич, генеральный директор

**Транспортировка и хранение газа: "Газпром", ПАО: газопровод Волхов-Сегежа-Костомукша в Ленинградской области и Республике Карелия (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Проектирование

**Срок начала строительства:**

I квартал 2026 года (оценка)

**Срок окончания строительства:**

2028 год (оценка)

**Объем инвестиций:**

2000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Ленинградская область, Республика Карелия

**Описание проекта:**

Общая протяженность участков газопровода "Волхов-Сегежа-Костомукша" – более 500 км. Его диаметр – 1400 мм, рабочее давление – 11,8 МПа. Начальная точка трассы находится в Ленинградской области, конечная – в Республике Карелия.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

**2022 год**

В феврале 2022 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение проектной документации на первый и второй этапы строительства газопровода Волхов-Сегежа-Костомукша в Республике Карелия. Максимальное рабочее давление проектируемого газопровода – 9,8 МПа.

В соответствии с документацией, на первом этапе планируется прокладка подземной трассы газопровода общей протяженностью около 239 км, которая пройдет в Ленинградской области (Волховский, Лодейнопольский, Подпорожский районы) и в Республике Карелия (Пряжинский, Прионежский районы). Второй этап строительства предполагает прокладку трассы подземного газопровода общей длиной свыше 229 км в Пряжинском, Кондопожском, Медвежьегорском и Сегежском районах Республики Карелия.

В ходе работ на трассе газопровода планируется строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций, а также линий волоконно-оптической связи, узлов приема и запуска средств очистки и диагностики трубопровода, подъездных дорог и иных необходимых сооружений, и коммуникаций.

В IV квартале 2022 года продолжались подготовительные работы.

**2023 год**

В марте 2023 года ООО "Газпром проектирование" сообщило, что в компании был создан проектный офис "Север - Центр", в задачи которого входит реализация проектов газопроводов "Волхов - Сегежа - Костомукша" и магистрали "Волхов - Мурманск".

В марте 2023 года продолжалось проведение инженерных изысканий, проектно-изыскательских работ, оформление прав и разрешительной документации на земли и земельные (лесные) участки.

В августе 2023 года продолжалось проектирование линейной части газопровода в рамках II этапа строительства, участок КУ 303 – КУ 532.

**2025 год**

В IV квартале 2025 года положительное заключение Главгосэкспертизы РФ получила проектная документация на первый и второй этапы строительства газопровода. Работы пройдут на территории Подпорожского района Ленинградской области и пяти районов Карелии, в том числе Прионежского, Пряжинского, Кондопожского, Медвежьегорского, Сегежского. Проект также включает строительство притрассовых автодорог, линии электропередачи и иных линейных и площадочных объектов для обслуживания газопровода.

В IV квартале 2025 года продолжалось проектирование по объекту "Газопровод Волхов – Сегежа – Костомукша. 1 этап строительства. Линейная часть МГ. Участок КУ 248 – КУ 273,5. 2 этап строительства. Линейная часть МГ. Участок КУ 355,5 – КУ 407".

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

**Инвестор-заказчик:** Газпром, ПАО (ИНН 7736050003) Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1  
Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <https://www.gazprom.ru>  
Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления



**Генеральный проектировщик:** Газпром проектирование, ООО (ИНН 0560022871) Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Суворовский пр. 16/13 Телефоны: +78125787997 Факсы: +78125787999 E-Mail: box@proektirovanie.gazprom.ru Web: <https://proektirovanie.gazprom.ru> Руководитель: Вагарин Владимир Анатольевич, генеральный директор

**Администрация региона:** Правительство Республики Карелия Адрес: 185028, Россия, Республика Карелия, Петрозаводск, пр. Ленина, 19 Телефоны: +78142799302; +7(8142)799352; +7(8142)799309 Факсы: +7(8142)799391; +7(8142)799392 E-Mail: press@gov.karelia.ru; government@gov.karelia.ru Web: <http://www.gov.karelia.ru> Руководитель: Парфенчиков Артур Олегович, глава (27.11.25)

## 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 развертыванию 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 внутривозовым 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 аминового 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.

В IV квартале 2025 года ООО "СТЭП" сообщило, что выполнило комплекс строительно-монтажных работ в рамках реализации проекта "III-я очередь строительства АО "Новошахтинский завод нефтепродуктов", установка производства серы".

В IV квартале 2025 года продолжалось строительство очистных сооружений и завершалось строительство комплекса автомобильных бензинов в рамках проекта.

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](mailto:kanc@nznп.ru) Web: <https://www.nznп.ru> Руководитель: Шуньков Дмитрий Владимирович, генеральный директор управляющей организации АО "НЗНП МЕНЕДЖМЕНТ"

## Демонстрационная версия обзора «Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ в 2025-2028 гг.»

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

**Проектировщик:** ГСИ-Гипрокаучук, ООО Адрес: 105318, Россия, Москва, ул. Ибрагимова, 15, корп. 1 Телефоны: +74999737575 E-Mail: [welcome@gpkauchuk.ru](mailto:welcome@gpkauchuk.ru); [office@gpkauchuk.ru](mailto: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](mailto: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](mailto: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](mailto:mail@vodres.com); [npo@vodres.com](mailto: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](mailto: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](mailto:info@invtech.peton.ru); [peton@peton.ru](mailto: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

**Подрядчик:** СТЭП, ООО (STEP, ИНН 7804477364) Адрес: 195027, Россия, Санкт-Петербург, Пискаревский пр., 2, корп. 3, лит. А Телефоны: +78126770077 E-Mail: [step@stepcon.ru](mailto:step@stepcon.ru) Web: <https://stepcon.ru> Руководитель: Мансуров Роман Рашидович, генеральный директор



## 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: "Газпром переработка", ООО: Астраханский ГПЗ в Астраханской области (реконструкция).

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

2021 год

**Срок окончания строительства:**

2026 год (оценка)

**Объем инвестиций:**

30000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Астраханская область, Красноярский район, с. Джанай

**Описание проекта:**

В октябре 2021 года стало известно, что Астраханский газоперерабатывающий завод (ГПЗ) будет модернизирован. Запланировано техническое перевооружение и реконструкция морально устаревших технологий, разработка решений по проектированию вновь строящихся производственных объектов, зданий, сооружений, технологических узлов и внедрение нового оборудования.

Проектом предусмотрена модернизация всей водохозяйственной системы АГПЗ, применение современных методик очистки и обеззараживания воды и сточных вод, повторное использование очищенных сточных вод в системах производственного водоснабжения.

ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2021 год

23 ноября 2021 года стало известно, что ПАО "Газпром" приступило к проектно-изыскательским работам по объекту реконструкции Астраханского ГПЗ для получения этановой фракции. Проведение работ намечено в срок до апреля 2023 года. Стоимость контракта с единственным поставщиком – 234 млн рублей. Данная работа была поручена компании "Газпром Линде Инжиниринг".

2022 год

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

2023 год

В марте 2023 года продолжалось проектирование по объекту "Реконструкция первоочередных технологических объектов Астраханского ГПЗ", также на 2023 год запланированы работы по капитальному ремонту зданий и сооружений ГПЗ.

В марте 2023 года ПАО "Газпром" продолжало разработку проектной документации по реконструкции ГПЗ, в том числе для выделения из астраханского газа этановой фракции. Работа ПАО "Газпром" синхронизирована с созданием комплекса по производству полимеров вблизи ГПЗ.

2024 год

В 2024 году продолжались строительные работы, к февралю 2024 года на установке очистки газа 4У-272 производства №1 завода были заменены две секции аппаратов воздушного охлаждения. Новое оборудование предназначено для охлаждения реагента, поглощающего сероводород - амина, что способствует более эффективной очистке газа от кислых компонентов и предотвращению коррозии. Также были установлены емкость расширения насыщенного амина, в состав которой входят вертикальные перегородки с отверстиями для снижения колебаний уровня рабочего раствора и отделения газов.

В августе 2024 года продолжалось проектирование по проекту "Реконструкция технологических установок Астраханского ГПЗ. Этап строительства 11".

2025 год

На 2025 год запланированы дальнейшие строительные работы.

В марте 2025 года продолжалось выполнение комплекса строительно-монтажных работ для строительства объекта "Расширение производств № 3, 6 по переработке газового конденсата на Астраханском ГПЗ в составе стройки "Реконструкция I и II очереди Астраханского газового комплекса, как единого промышленного объекта" Этап 4. Установка концентрирования водорода".



## Демонстрационная версия обзора «Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ в 2025-2028 гг.»

В IV квартале 2025 года продолжалось проектирование по объекту "Реконструкция первоочередных технологических объектов Астраханского ГПЗ. Этап строительства 2.1.2" и поставка металлопроката по проекту.

*Продукция и производственные мощности*

Расширение производственных мощностей позволит увеличить выпуск бензина и дизельного топлива примерно на 20%.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

**Заказчик:** Газпром переработка, ООО Адрес: 194044, Россия, Санкт-Петербург, ул. Смольячкова, 6, корп. 1, строение 1, офис 901 Телефоны: +78126098888 Факсы: +7(812)6098909 E-Mail: [Gpp@gpp.gazprom.ru](mailto:Gpp@gpp.gazprom.ru) Web: <http://pererabotka.gazprom.ru> Руководитель: Ишмурзин Айрат Вильсурович, генеральный директор

**Заказчик:** Астраханский ГПЗ филиал ООО Газпром переработка (АГПЗ) Адрес: 416154, Россия, Астраханская область, Красноярский район, Аксарайский пос., Набережная улица, 2 Телефоны: +7(8512)314310; +7(8512)314302; +7(8512)314834 E-Mail: [agpz@agpz.gpp.gazprom.ru](mailto:agpz@agpz.gpp.gazprom.ru) Web: <https://pererabotka.gazprom.ru/contacts/3/> Руководитель: Танаянц Олег Владимирович, директор

**Инвестор:** Газпром, ПАО (ИНН 7736050003) Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +78124137444 Факсы: +78124137445 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления

**Заказчик:** Газстройпром, АО Телефоны: +78126650808; +78002222210 E-Mail: [info@gsprom.ru](mailto:info@gsprom.ru) Web: <https://gsprom.ru> Руководитель: Ткаченко Николай Витальевич, генеральный директор

**Подрядчик:** Газпром Линде Инжиниринг, ООО (ГЛ Инжиниринг) Адрес: 199106, Россия, Санкт-Петербург, ул. Шкиперский Проток, 12 к. 2 стр. 1, помещ. 1н часть помещ. 409 Телефоны: +78123295574 E-Mail: [box@gle.ru](mailto:box@gle.ru) Web: <https://gle.ru> Руководитель: Ходаковский Виталий Александрович, генеральный 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
<b>Инфраструктурное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<b>Промышленное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<b>Гражданское строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<b>Транспортное строительство</b>		
<a href="#">Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ</a>	ежемесячно	6 600 руб.
<a href="#">Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ</a>	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
	<a href="#">Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0</a>	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.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	11 000 руб.
Строительство	"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.
	<b>Эксклюзивно!</b>	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию



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](mailto:tek_research@infoline.spb.ru), [str@allinvest.ru](mailto:str@allinvest.ru), [industrial@infoline.spb.ru](mailto:industrial@infoline.spb.ru)  
Дополнительная информация на [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)