

ОБЗОР

350 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности России

Расширенная версия
Проекты 2023-2026 годов

- Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2022 году
- 90 проектов в переработке нефти и газа в России
- 260 проектов в добыче, транспортировке и хранении нефти и газа в России
- Контактные данные участников реализации проекта

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 нефтегазовой отрасли в 2022 году, содержащий основные параметры операционной и инвестиционной деятельности в сфере добычи, транспортировки и переработке нефти и газа (аналитическая презентация – 40 слайдов в формате pdf)

Раздел I. Основные показатели ТЭК

- 1.1. Динамика ключевых экономических показателей
- 1.2. Объем топливного и электроэнергетического комплекса
- 1.3. Инвестиционная деятельность в ТЭК

Раздел II. Положение в нефтяной отрасли

- 2.1. Добыча нефти
- 2.2. Переработка нефти
- 2.3. Производство и отгрузка нефтепродуктов на внутренний рынок
- 2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти
- 2.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти

Раздел III. Положение в газовой отрасли

- 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

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

Об обзоре	4
Представленность проектов по добыче и транспортировке нефти и газа в Обзоре	5
Представленность проектов по переработке нефти и газа в Обзоре	6
Раздел I. Описание 110 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2026 года	7
1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи нефти.....	7
1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "НК "Роснефть".....	7
1.1.2. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Газпром нефть".....	76
1.1.3. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Лукойл".....	104
1.1.4. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Татнефть".....	138
1.1.5. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти прочих компаний.....	144
1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов.....	184
1.2.1. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов ПАО "Транснефть".....	184
1.2.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов прочих компаний.....	195
Раздел II. Описание 150 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа до 2026 года	207
2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи газа	207
2.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО "Газпром".....	207
2.1.2. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО "НОВАТЭК".....	274
2.1.3. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа прочих компаний.....	300
2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки и хранения газа.....	331
2.2.1. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа ПАО "Газпром".....	331
2.2.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа ПАО "НОВАТЭК".....	355
2.2.3. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа прочих компаний.....	360
2.2.4. Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения.....	365
Северо-Кавказский федеральный округ	365
Южный федеральный округ	380
Северо-Западный федеральный округ	395
Центральный федеральный округ.....	423
Приволжский федеральный округ	465
Уральский федеральный округ.....	499
Сибирский федеральный округ.....	512
Дальневосточный федеральный округ	529

Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки до 2026 года.....	549
3.1. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "НК "Роснефть".....	549
3.2. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Газпром нефть".....	564
3.3. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Лукойл".....	577
3.4. Проекты в сегменте переработки нефти ПАО "Татнефть".....	580
3.5. Проекты в сегменте переработки нефти прочих компаний.....	585
Раздел IV. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа до 2026 года.....	619
4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа.....	619
4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей отрасли.....	667
Приложение 1. Инвестиционные проекты, завершённые в 2022 году.....	684
Приложение 2. Приостановленные и замороженные проекты.....	685
Приложение 3. Контактная информация компаний, упомянутых в проектах.....	687
Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....	865
Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ".....	866

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 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 2022 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).

Ключевые параметры рынка: По итогам 2022 г. объем инвестиций в основной капитал в текущих ценах в нефтегазовом секторе увеличился на 20,7% до 4,26 трлн руб. Инвестиции в добычу нефти и газа выросли на 10,2%, в объекты транспортировки нефти, газа и продуктов переработки – на 59,9%, производственные мощности по переработке нефти и газа – на 4,2%. В 2022 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. В Обзор включены 55 проекта в добыче газа общим объемом инвестиций 20,1 трлн рублей, 86 проектов в добыче нефти (более 58,5 трлн рублей), 7 проектов с добычей и нефти и газа (5,3 трлн рублей) и 119 проектов в транспортировке и хранении нефти и газа с объемом инвестиций 5,4 трлн рублей. Также в Обзор включены 40 проектов в сфере производства СПГ с объемом инвестиций около 9,7 трлн рублей, 31 проект в нефтеперерабатывающей промышленности (3,6 трлн рублей) и 10 проектов в газопереработке (свыше 1 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 I квартал 2023 года, прогноз инвестиций – до 2026 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 2023-2026 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. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример мониторинга инвестиционных проектов в промышленном или гражданском строительстве, нажмите **ЗДЕСЬ**;
- мониторинг более 5000 СМИ и выявление ключевых событий в нефтегазовой отрасли и на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности, которые INFOLine осуществляет с 2002 года в рамках услуг **Тематические новости: «Газовая промышленность РФ»**, **Тематические новости: «Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ»** и **«Тематические новости: «Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ»**. Чтобы **БЕСПЛАТНО** получить пример новостного мониторинга по газовой отрасли, нажмите **ЗДЕСЬ**.

Краткий обзор итогов нефтегазового рынка в 2022 году

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 – 40 слайдов в формате PDF.

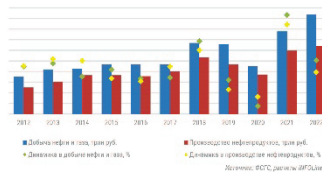
Раздел I. Основные показатели ТЭК (3 слайда)

- 1.1. Динамика ключевых экономических показателей
- 1.2. Объем топливного и электроэнергетического комплекса
- 1.3. Инвестиционная деятельность в ТЭК

1.2. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОПЛИВНОГО И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

- По итогам 2022 г. объем отгруженной продукции собственного производства в нефтегазовой промышленности (без учета транспортировки) увеличился на *** до *** трлн руб., в том числе в добыче – на **%, а в нефтепереработке – на **%. Основными причинами роста стало увеличение спроса на нефть и газ на фоне отмены ограничений вывозных лицензий коронавируса в I кв. 2022 г., а также высокие цен на энергоресурсы на международном рынке (особенно в I пол. 2022 г.).
- Увеличение спроса на внутреннем рынке и рост цен на каменный уголь привели к росту отгрузки в денежном выражении в 2022 г. на **% до *** трлн руб. На экспорт угля негативное влияние оказали эмбарго на поставки в ЕС с августа 2022 г., невозможность переориентировать грузопоток в страны АТР из-за высокой загрузки Восточного полигона и рост логистических затрат в связи с повышением Ж/Д тарифов.
- В 2022 г. объем отгруженной продукции в электроэнергетике увеличился на **** до *** трлн руб., несмотря на падение производства в европейской части РФ и на Урале и прекращение экспорта в страны ЕС.

Отгрузка продукции в нефтегазовой промышленности



Отгрузка продукции в электроэнергетике и угольной промышленности



Раздел II. Положение в нефтяной отрасли (18 слайдов)

- 2.1. Добыча нефти
- 2.2. Переработка нефти
- 2.3. Производство и отгрузка нефтепродуктов на внутренний рынок
- 2.4. Крупнейшие инвестиционные проекты в добыче и транспортировке нефти
- 2.5. Крупнейшие инвестиционные проекты в переработке нефти

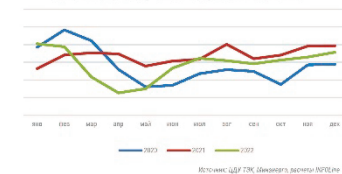
2.1. ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ

- Объем первичной переработки нефти в России в 2022 г. сократился на **** до *** млн т.
- В I кв. 2022 г. наблюдался рост переработки на **** до *** млн т на фоне роста добычи нефти и восстановления мирового спроса после COVID-19. Трудности с экспортом нефти в условиях введенных санкций привели к переконфигурации работы НПЗ и снижению объемов переработки и выпуска нефтепродуктов в II кв. 2022 г. Наибольшее падение переработки наблюдалось во II кв. (**** до *** млн т), в то время как в III-IV кв. оно замедлилось до **** до *** млн т и **** до *** млн т соответственно.
- Среднесуточная переработка нефти в 2022 г. составила *** тыс. тонн/сут., что на **** меньше, чем в 2021 г., но на **** выше уровня 2020 г. Доля переработанной нефти в общем объеме добычи сократилась на ** п.п. до ****.
- С 5 февраля 2023 г. вступил в силу эмбарго на экспорт нефтепродуктов в ЕС, при этом переработка российской нефти на иностранных предприятиях допускается. В 2023 г. ожидается падение переработки нефти в России, так как рынок нефтепродуктов более сегментированный и поиск альтернативных покупателей будет сложным.

Первичная переработка нефти



Динамика среднесуточной переработки нефти, тыс. т



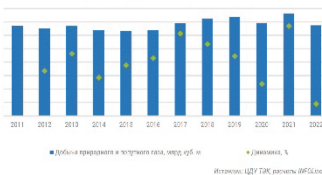
Раздел III. Положение в газовой отрасли (18 слайдов)

- 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

- Добыча газа в России за 2022 г. сократилась на **** до *** млрд куб. м: в I кв. 2022 г. наблюдался рост добычи на **** до *** млрд куб. м, а во II, III и IV кв. – произошло падение на ****, **** и **** до *** млрд куб. м, **** млрд куб. м и **** млрд куб. м соответственно.
- Сокращение добычи обусловлено снижением экспортных поставок газа в Европу: в мае прекратился экспорт газа по трубопроводу Ямал – Европа (мощность – *** млрд куб. м в год), снизилась вдобаве транзит через Украину, с июня поставки по МГП «Северный поток» сократились до *** млн куб. м в сутки, с июля – до *** млн куб. м, в августе (при мощности *** млн куб. м), с 26 сентября – остановлены из-за аварии.
- Добыча газа ПАО «Газпром» в 2022 г. сократилась на **** до *** млрд куб. м, а экспорт компании в страны дальнего зарубежья снизился на **** до *** млрд куб. м.
- По итогам 2022 г. поставки газа на внутренний рынок выросли на **** до *** млрд куб. м, что, помимо восстановления спроса, обусловлено также повышением уровня газификации в России в 2022 г. на ** п.п. до ****.

Добыча природного и попутного газа



Поставка газа на внутренний рынок



Раздел I. Описание 110 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2026 года

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2023-2026 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 2023-2026 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 2023-2026 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Добыча нефти: "Газпром нефть", ПАО: месторождение на Солнечном лицензионном участке в Оренбургской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Геологоразведочные работы

Срок начала строительства:

2027 год (оценка)

Срок окончания строительства:

2037 год (оценка)

Объем инвестиций:

130000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Оренбургская область, Ташлинский район

Описание проекта:

Лицензией ОРБ№03351НР на геологическое изучение, разведка и добычу углеводородного сырья в пределах Солнечного участка владеет ПАО "Газпром нефть". Дата окончания срока действия лицензии: 8 февраля 2036 года.

Нефть Солнечного участка имеет необычный ярко-оранжевый цвет, по своим свойствам относится к легким сортам и не содержит примесей.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2018 год

Солнечный участок был приобретен ПАО "Газпром нефть" осенью 2018 года.

2023 год

1 февраля 2023 года при бурении поисково-оценочной скважины на Солнечном лицензионном участке ПАО "Газпром нефть" получило фонтанный приток нефти дебитом свыше 490 куб. м в сутки. По оценкам геологов, после завершения обустройства скважины дебит может значительно возрасти. Глубина скважины составила 5,8 км. Результаты бурения подтвердили потенциал Солнечного и соседних участков, а также перспективность геологоразведочных работ, которые "Газпромнефть-Гео" осуществляет на юго-западе Оренбургской области. Для подготовки новой ресурсной базы до 2030 года предприятие планирует провести в регионе 3D-сейсморазведочные работы и пробурить 15 новых поисково-разведочных скважин.

Открытие на Солнечном лицензионном участке стало крупнейшим в регионе за последние годы.

В будущем открытое месторождение станет частью перспективного центра добычи ПАО "Газпром нефть" в Волго-Уральском регионе. Запланированы дальнейшие геологоразведочные работы.

Запасы сырья

Геологические запасы месторождения составляют 53 млн тонн н.э.

Актуализация - уточнено по материалам компании

Оператор месторождения: Газпром нефть, ПАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5
Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: **** Е-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Инвестор: Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1
Телефоны: **** Факсы: **** Е-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Подрядчик: Газпромнефть-ГЕО, ООО (ГПН-ГЕО) Адрес: 191167, Россия, Санкт-Петербург, Синопская набережная, 22, БЦ Синоп
Телефоны: **** Е-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Транспортировка и хранение нефти: "Объединенная нефтегазохимическая компания", ООО: нефтетерминал и нефтебаза в составе транспортно-логистического центра в Еврейской автономной области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Изыскательские работы

Срок начала строительства:

2024 год (оценка)

Срок окончания строительства:

2026 год (оценка)

Объем инвестиций:

2000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Еврейская автономная область, вблизи железнодорожного моста Нижнеленинское – Тунцзян (КНР), село Нижнеленинское



Описание проекта:

ООО "Объединённая нефтегазохимическая компания" (ООО "ОНГК"), планирует построить в уникальнейший железнодорожный транспортно-логистический центр вблизи нового железнодорожного моста через р. Амур.

Проект стоимостью 30 млрд рублей будет реализован на земельном участке площадью 239 гектаров, отсюда будет осуществляться перевалка поступающих контейнеров и вагоно-цистерн на подвижной ж/д состав российских железных дорог с последующей отправкой грузов в пункт назначения.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА2022 год

К началу IV квартала 2022 года вблизи погранперехода в селе Нижнеленинское было завершено строительство российской части трансграничного железнодорожного моста через реку Амур в Китай Нижнеленинское — Тунцзян.

В октябре 2022 года в Корпорации развития Дальнего Востока и Арктики состоялась рабочая встреча с представителями ООО "ОНГК", на которой обсуждались детали проекта строительства транспортно-логистического центра (ТЛЦ). ТЛЦ предназначен для перевалки экспортно-импортных грузов различного назначения и сырья.

В рамках проекта предусмотрено создание перевалочного и газонаполнительного комплексов, один – для ископаемого и коксового угля объемом до 3 млн тонн в год, второй – для сжиженных углеводородных газов и пентан-гексановой фракции объемом до 0,5 млн тонн в год. Также на территории разместятся нефтетерминал (объемом до 4 млн тонн в год), нефтебаза (объемом перевалки 0,5 млн тонн в год), контейнерные площадки для перевалки как неопасных, так и опасных грузов – в сумме 100 тыс. TEU в год и складские помещения с различными цехами.

Срок ввода в эксплуатацию первой очереди, которая предполагает строительство "китайской" узкой и "русской" железнодорожной колеи с примыканиями к станциям Ленинск-й и Ленинск-2 – 2024 год. На втором этапе будет построена инфраструктура для приема, хранения и перевалки контейнеров, затем – складские и промышленные помещения для размещения оборудования и цехов. На четвертом этапе запланировано строительство газонаполнительной станции и нефтехранилища.

2023 год

В феврале 2023 года продолжались изыскательские работы. Участники проекта как с китайской, так и с российской стороны в феврале 2023 года заявляли о том, что развитие проекта останавливает дефицит кадров.

В конце февраля 2023 года продолжались переговоры с ОАО "РЖД" для получения разрешения на провоз опасных грузов по мосту, в конце февраля 2023 года разрабатывались предпроектные решения железнодорожной инфраструктуры. К концу февраля 2023 года были запроектированы площадки для перевалки как со стороны России, так и со стороны Китая.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Инвестор: Объединенная нефтегазохимическая компания, ООО Адрес: 679016, Россия, Еврейская автономная область, Биробиджан, ул. Пионерская, 64, литера Б, офис 17 E-Mail: **** Руководитель: ****

Инвестор: Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики, АО (КРДВ) Адрес: 690091, Россия, Приморский край, Владивосток, пр. Океанский, 17, каб. 1403 Телефоны: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Раздел II. Описание 150 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа до 2026 года

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2022-2025 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 2022-2025 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 2022-2025 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ



ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча газа: "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть", ООО: месторождение им. Р. У. Маганова на российском шельфе Каспийского моря (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Геологоразведочные работы

Срок начала строительства:

2028 год (оценка)

Срок окончания строительства:

2038 год (оценка)

Объем инвестиций:

55000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, шельф Каспийского моря

Описание проекта:

Лицензией ШКС№11372НП на геологическое изучение на Центрально-Каспийском лицензионном участке владеет ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть". Дата окончания срока действия лицензии: 31 декабря 2029 года.



1 марта 2023 года результаты государственной экспертизы запасов по месторождению были утверждены протоколом Роснедр.

ПАО "ЛУКОЙЛ" в 2023-2024 годах запланировало провести комплексные морские инженерные изыскания по проекту обустройства месторождения.

Соответствующий тендер опубликован на сайте ПАО "ЛУКОЙЛ". Запланирован выбор исполнителя для выполнения комплексных морских инженерных изысканий (включая рекогносцировочные, инженерно-геодезические, геологические, экологические и гидрометеорологические изыскания) по первой стадии проекта обустройства месторождения им. Р. У. Маганова для ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" в 2023-2024 годах. В состав объектов в рамках тендера входят:

- стационарная морская платформа месторождения, обеспечивающая добычу, подготовку и отгрузку продукции;
- системы мониторинга гидрологического и геодинамического состояния;
- бурение скважин на платформе месторождения предполагается при помощи самоподъемной буровой установки, расположенной в непосредственной близости от платформы.

Работы будут проводиться на участке недр Центрально-Каспийский на шельфе Каспийского моря.

Цель работ: получить данные, достаточные для принятия решения о точке размещении объектов обустройства месторождения;

Начало работ - апрель 2023 года, завершение - до 30 сентября 2024 года.

Запасы сырья

По результатам госэкспертизы на баланс поставлены запасы нефти в объеме 8,4 млн тонн, газа - 136,2 млрд куб. м, конденсата - 24,4 млн тонн.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Оператор месторождения: ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть, ООО Адрес: 414000, Россия, Астраханская область, Астрахань, ул. Адмиралтейская, 1, корп. 2 Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Инвестор: ЛУКОЙЛ, ПАО Адрес: 101000, Российская Федерация, г. Москва, Сретенский бульвар 11 Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Транспортировка и хранение газа: "Сахатранснефтегаз", АО: магистральный газопровод "Кысыл-Сыр – Мастах 84 км" в Республике Саха-Якутия (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

II квартал 2022 года

Срок окончания строительства:

2024 год

Объем инвестиций:

5400 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Республика Саха-Якутия, Вилюйский район, Кобаяйский улус

Описание проекта:

В Республике Саха-Якутия реализуется проект строительства завершающего этапа третьей нитки газопровода от поселка Кысыл-Сыра Вилюйского района до Мастахского месторождения в Кобаяйском улусе. Общая сумма строительства газопровода составляет 5,4 млрд рублей с софинансированием из федерального бюджета в размере 2,8 млрд рублей, а также по 1,3 млрд рублей выделено из госбюджета республики и средств инвестиционной программы АО "Сахатранснефтегаз". Протяженность строящегося участка газопровода составит 84 км.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

Строительство газопровода началось в 1999 году. Газопровод строился около четырнадцать лет, за это время было построено 380 км, в последние восемь лет работы не проводились. Незавершённым остался участок протяжённостью около 84 км.

2020 год

В 2020 году на совещании с руководителями дальневосточных субъектов в городе Благовещенске Глава Республики Саха (Якутия) выступил и заострил внимание Премьер-министра РФ на проблему долгостроя, которая влияет в конечном счёте на безопасность транспортировки газа по магистрали "Кысыл-Сыр – Мастах – Берго - Якутск". Председатель Правительства РФ поручил Правительству страны совместно с руководством региона рассчитать стоимость достройки 84-х км и обосновать каждый этап работы.

2021 год

Президент России в декабре 2021 года подписал закон о федеральном бюджете страны с учётом финансирования строительства завершающего этапа третьей нитки "Кысыл-Сыр – Мастах 84".

2022 год

В апреле 2022 года был сварен первый стык магистрального газопровода. Из 84 км 55 будет построено за счёт федеральных и республиканских средств, а 28,6 км за счёт инвестиционной программы компании. В 2022 году сварено и уложено более 6 км своего участка и 37 км федерального. В IV квартале 2022 года активно велись сварочные работы, осуществлялся подвоз труб.

2023 год

В начале марта 2023 года продолжалась активная фаза строительства, осуществлялась подготовка к пневматическим испытаниям подводного перехода через реку Танары. К началу марта 2023 года было сварено более 50 км и уложено в траншею порядка 39 км трубы. В 2023 году запланированы дальнейшие работы по строительству оставшихся участков газопровода.

Актуализация – уточнено по материалам компании

Инвестор-заказчик: *Сахатранснефтегаз, АО* Адрес: 677027, Россия, Республика Саха (Якутия), Якутск, ул. Кирова, 18, блок В, офис 501 Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Инвестор: *Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России, Министерство энергетики РФ)*
Адрес: 107996, ГСП-6, Россия, Москва, ул. Щепкина, 42 Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: ****
Руководитель: ****

Инвестор: *Администрация Главы Республики Саха (Якутия) и Правительства Республики Саха (Якутия), ГКУСРФ*
Адрес: 677022, Россия, Республика Саха (Якутия), Якутск, ул. Кирова, 11 Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: ****
Web: **** Руководитель: ****



Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки до 2026 года

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития нефте- и газоперерабатывающей промышленности России в 2023-2026 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: "Славянск ЭКО", ООО: комплекс глубокой переработки нефтяного сырья на предприятии в Краснодарском крае (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

IV квартал 2023 года

Срок окончания строительства:

II квартал 2026 года

Объем инвестиций:

100000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Краснодарский край, Славянский район, г. Славянск-на-Кубани, ул. Колхозная, 2

Описание проекта:

Запланирован к реализации проект "Комплекс глубокой переработки нефтяного сырья" на предприятии ООО "Славянск ЭКО".

ТЕНДЕРНЫЕ ПЛОЩАДКИ

<https://tender.slaveco.ru>

<https://rostender.info>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2021 год

В октябре 2021 года продолжалось проектирование объекта "Комплекс глубокой переработки нефтяного сырья ООО "Славянск ЭКО". Очистные сооружения (тит.400). Операторная очистных сооружений и водоподготовки (тит.401). Внешние сети водоотведения (тит.402)".

2022 год

В декабре 2022 года продолжалось проектирование объекта "Установка ЭЛОУ АТ-7 (тит.202)." в рамках комплекса.

2023 год

На первый квартал 2023 года запланировано проектирование объекта "Комплекс глубокой переработки нефтяного сырья ООО "Славянск ЭКО" (2 этап строительства). Комбинированная установка депарафинизации и гидроочистки керосино-газойлевых и легких масляных фракций (КУГО) (тит.204)".

Разработка проектной документации для прохождения ГЭЭ и ГГЭ по объекту "Комплекс глубокой переработки нефтяного сырья ООО "Славянск ЭКО" (4 этап строительства). Комбинированная установка замедленного коксования (КУЗК) (тит.406)" запланирована к октябрю 2023 года. Разработка рабочей документации (с учетом сроков предоставления конструкторской документации поставщиков оборудования) – июнь 2024 года.

Продукция и производственные мощности

Производительность секция обеспечения и подготовки сырья КУЗК (тит. 406-10).

Производительность 4000 тыс. тонн в год по прямогонному мазуту в том числе:

- 3520 тыс. тонн в год мазута с установки АТ-7.

- 480 тыс. тонн в год мазута привозного по качеству аналогичным качеству мазута с АТ-7.

Производительность секция замедленного коксования (тит. 406-20).

Производительность секции замедленного коксования 2100 тыс. тонн в год по смесевому гудрону.

- 1470 тыс. тонн в год с титула 406-10.

- 630 тыс. тонн в год с установки ВТ-1.

Диапазон устойчивой работы всех секций 60-110%

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Инвестор-заказчик: *Славянск ЭКО, ООО* Адрес: 353560, Россия, Краснодарский край, Славянск-на-Кубани, ул. Колхозная, 2 Телефоны: **** Е-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

(Дата актуализации - 31.01.23)



СЛАВЯНСК ЭКО

Раздел IV. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа до 2026 года

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 2023-2026 годах.

4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей отрасли

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в газоперерабатывающей отрасли России в 2031-2026 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Газоперерабатывающая промышленность: "НОВАТЭК", ПАО: модернизация завода СПГ в Ленинградской области (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Проектирование

Срок начала строительства:

2023 год (оценка)

Срок окончания строительства:

2026 год (оценка)

Объем инвестиций:

50000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Ленинградская область, порт Высоцк

Описание проекта:

В IV квартале 2022 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение на проект модернизации комплекса по производству СПГ. СПГ-завод "Криогаз-Высоцк" (основной акционер — ПАО "НОВАТЭК") расположен в северной части острова Высоцкий в Выборгском заливе, в 90 км от Санкт-Петербурга. Проект предполагает работы по строительству и модернизации объектов по производству и перегрузке газа.

В 2023 году запланировано начать реализации проекта дожимной компрессорной установки, за счёт которой запланировано увеличить объемы сжижения природного газа.

Установка предназначена для повышения давления на входе в терминал Высоцк СПГ-1 и компримирования сырьевого газа, поступающего по магистральным трубопроводам. Мощность дожимной компрессорной установки составит 2,5 МВт.

Продукция и производственные мощности

Мощность производства возрастет с 660 тыс. до 895 тыс. тонн в год.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ



Инвестор-заказчик: НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пууровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Заказчик: Криогаз-Высоцк, ООО Адрес: 197374, Россия, Санкт-Петербург, ул. Савушкина, 126, литера Б Телефоны: **** E-Mail: **** Руководитель: ****

Генеральный проектировщик: ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ, ООО Адрес: 344018, Россия, Ростовская область, Ростов-на-Дону, пр-т Буденновский, 106/2 Телефоны: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Представленность проектов по добыче и транспортировке нефти и газа в Обзоре

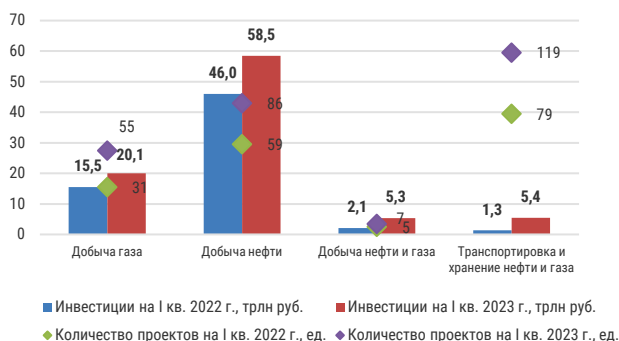
В рамках подготовки крупнейших инвестиционных проектов в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2023-2026 годов специалистами iNFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших ВИНК, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

Всего в обзор включено 285 проектов в сфере добычи и транспортировки нефти и газа, из которых 18 проектов является месторождениями, которые на определенных этапах были отнесены к более крупному кластеру месторождений. Данные проекты исключены при подсчете представленности проектов в Обзоре.

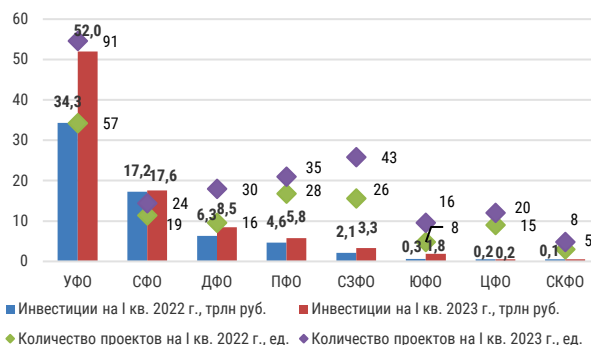
В Обзор включены 55 проектов в добыче газа общим объемом инвестиций 20,1 трлн рублей, 86 проектов в добыче нефти с объемом инвестиций 58,5 трлн рублей, 7 проектов с добычей и нефти и газа с объемом инвестиций 5,3 трлн рублей и 119 проектов в транспортировке и хранении нефти и газа с объемом инвестиций 5,4 трлн рублей.

Наибольшее количество проектов в добыче и транспортировке нефти и газа реализуется в Уральском федеральном округе (91 проект). По объемам инвестиций также лидирует Уральский федеральный округ с совокупным объемом инвестиций в 52 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по отраслям



Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам



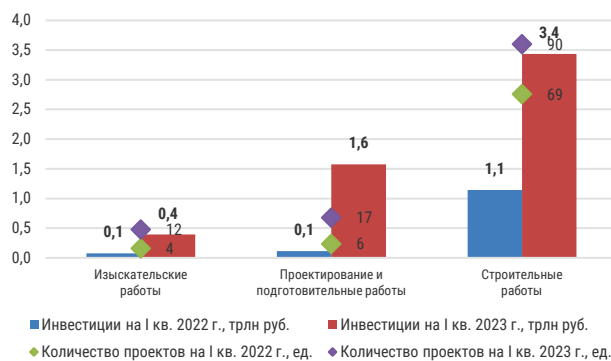
99 проектов в отрасли добычи находятся на стадии эксплуатации, 45 – на стадии обустройства, проектирования и изысканий.

90 проектов в отрасли транспортировки находится на стадии строительных работ, 29 – на стадии подготовительных работ, проектирования и изысканий.

Распределение инвестиционных проектов в отрасли добычи нефти и газа по стадиям



Распределение инвестиционных проектов в транспортировке нефти и газа по стадиям



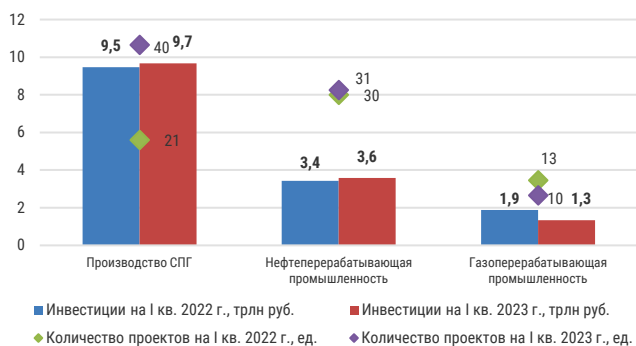
Представленность проектов по переработке нефти и газа в Обзоре

В рамках подготовки крупнейших инвестиционных проектов в переработке нефти и газа РФ 2023-2026 годов специалистами INFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших ВИНК, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

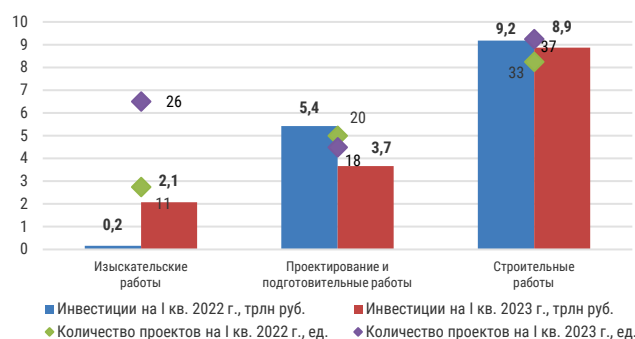
Всего в обзор включено 93 проекта в сфере переработки нефти и газа, из которых 12 проектов суммарным объемом 778 млрд руб. представляют собой детальное описание отдельных ключевых подэтапов крупных инвестиционных проектов, преимущественно со сдачей в 2023 - 2024 гг. Данные проекты исключены при подсчете представленности проектов в Обзоре.

В Обзор включено 40 проектов в сфере производства СПГ с объемом инвестиций около 9,7 трлн рублей, 31 проект в нефтеперерабатывающей промышленности общим объемом инвестиций 3,6 трлн рублей и 10 проектов в газопереработке с объемом инвестиций свыше 1 трлн рублей.

Распределение инвестиционных проектов по отраслям



Распределение инвестиционных проектов по стадиям

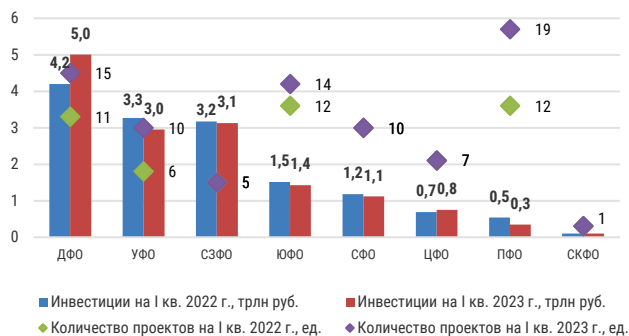


37 проектов, из представленных в Обзоре, находятся на стадии строительных работ, 44 – на стадии проектирования, подготовительных работ и на стадии изысканий.

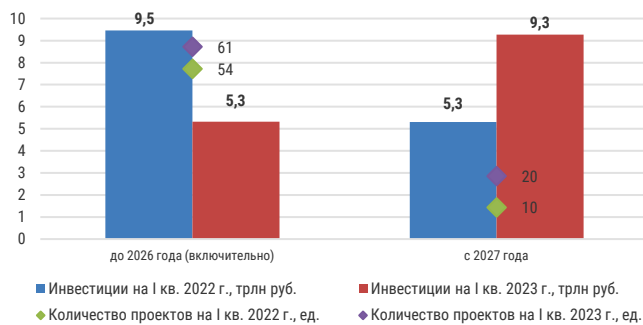
Наибольшее количество проектов в нефте- и газопереработке реализуется в Дальневосточном федеральном округе (15 проектов). По объемам инвестиций также лидирует Дальневосточный федеральный округ с совокупным объемом инвестиций в 5 трлн рублей.

61 проект, из представленных в Обзоре, запланирован со сроком завершения до 2026 года (включительно), 20 – с 2027 года.

Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам



Распределение инвестиционных проектов по срокам окончания строительства



Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2023 года. Итоги 2022 года и тенденции 2023 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 2023 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).



INFO*Line*

Дата выхода:	Апрель 2023
Количество страниц:	200
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	100 000 руб.

Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

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

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



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

Заказные исследования и индивидуальные решения

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

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

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

Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

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

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
Новинка!	Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0	Ежедневно	5 000 руб.
Цифровизация	Проекты в области цифровизации РФ	1 раз в неделю	27 500 руб.
	Цифровизация в Республике Казахстан	1 раз в 2 недели	5 500 руб.
	Summary "Цифровизация в России и мире"	ежеквартально	55 000 руб.
Энергетика и ЖКХ	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 600 руб.
	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 600 руб.
	Инвестиции в традиционной и альтернативной электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
Нефтегазовая промышленность	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 500 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	16 500 руб.
Химическая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Металлургия и горнодобывающая промышленность	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 500 руб.
	Горнодобывающая промышленность РФ и мира	ежедневно	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	11 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Угольная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Машиностроение	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 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	27 500 руб./ 12 000 руб.
	Объекты инвестиций и строительства в Республике Казахстан		
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 700 руб.
Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию	от 16 500 руб.



Информационное агентство INFOLine создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Основной задачей является сбор, обработка, анализ и распространение экономической, финансовой и аналитической информации. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1000 компаний России и мира, самостоятельно и по партнерским программам ежедневно реализует десятки информационных продуктов. Обладает уникальным программным обеспечением и технической базой для работы с любыми информационными потоками.

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

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