

ОБЗОР

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ

90 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья

Проекты 2022-2025 годов

Стандартная версия

- Инвестиционные проекты в добыче, транспортировке и хранении нефти и газа, нефте- и газопереработке
- Инвестиционные проекты в Казахстане, Узбекистане, Азербайджане, Туркменистане, Беларуси, Армении, Киргизии и Таджикистане

Агентство INFOLine занимается разработкой и реализацией информационных и аналитических продуктов, консультированием и поддержкой деловых форумов и мероприятий в сфере строительства и инвестиций, ритейла и потребительского рынка, топливно-энергетического комплекса, транспорта, машиностроения и др. На постоянной основе мы оказываем поддержку более 3000 компаний России и мира. В соответствии с правилами ассоциации ESOMAR все продукты агентства INFOLine сертифицируются по общеевропейским стандартам.

Обзор «90 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья. Проекты 2022-2025 годов»

выпускается в стандартной и расширенной версии:

Обзор «90 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья. Проекты 2022-2025 годов»



В стандартной версии Обзора Вы получите актуальную информацию о крупнейших инвестиционных проектах в нефтегазовой отрасли Казахстана, Узбекистана, Туркменистана, Азербайджана и Беларуси (добыча, транспортировка и переработка нефти и газа), структурированное описание инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников реализации проекта

В расширенной версии Обзора Вы также получите информацию о состоянии топливно-энергетического комплекса стран ближнего зарубежья, сведения по добычи и переработки нефти, газа и угля; описание крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли

Содержание Стандартной версии

Об Обзоре	6
Методология	7
Раздел I. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Казахстан.....	8
1.1. Добыча нефти и газа в Республике Казахстан	8
1.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Казахстан.....	32
1.3. Нефте-и газоперерабатывающая промышленность в Республике Казахстан	42
Раздел II. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Азербайджанской Республики	46
2.1. Добыча нефти и газа в Азербайджанской Республике	46
2.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Азербайджанской Республике	73
2.3. Нефте-и газоперерабатывающая промышленность в Азербайджанской Республике	75
Раздел III. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Туркменистана	80
3.1. Добыча нефти и газа в Туркменистане	80
3.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Туркменистане	87
Раздел IV. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Узбекистан	92
4.1. Добыча нефти и газа в Республике Узбекистан	92
4.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Узбекистан.....	113
4.3. Нефте-и газоперерабатывающая промышленность в Республике Узбекистан	120
Раздел V. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Беларусь	123
5.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Беларусь	123
Раздел VI. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Кыргызской Республики.....	136
6.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Кыргызской Республике	136
6.2. Нефте-и газоперерабатывающая промышленность в Кыргызской Республике	139
Раздел VII. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Таджикистан	141
7.1. Добыча нефти и газа в Республике Таджикистан.....	141
7.2. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Таджикистан	142
Раздел VIII. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Республики Армения.....	144
8.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Республике Армения.....	144
Раздел IX. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности Исламской Республики Пакистан	146
9.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа в Исламской Республике Пакистан	146
Раздел X. Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности европейских стран при участии стран ближнего зарубежья	149
10.1. Транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа при участии стран ближнего зарубежья	149
Информационные продукты iNFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....	150

Об Обзоре

Цель Обзора: предоставление актуальной информации о крупнейших инвестиционных проектах в нефтегазовой отрасли Казахстана, Узбекистана, Туркменистана, Азербайджана и Беларуси (добыча, транспортировка и переработка нефти и газа), активно реализуемых в 2022 году; 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).

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

Временные рамки исследования: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на II квартал 2022 года, прогноз инвестиций – до 2025 года.

Преимущества Исследования: структурированное подробное описание крупнейших инвестиционных проектов отрасли, в которых задействовано более 50 проектных и строительных организаций; актуальный прогноз инвестиционных вложений в нефтегазовой отрасли на 2022-2025 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.

В рамках Обзора специалистами INFOLine рассмотрены инвестиционные процессы в следующих странах:

- Азербайджанская Республика
- Республика Армения
- Республика Беларусь
- Республика Казахстан
- Республика Узбекистан
- Киргизская Республика
- Республика Таджикистан
- Туркменистан

Методы исследования и источники информации:

- 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 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 услуги Тематические новости «Промышленное строительство стран ближнего зарубежья».
- мониторинг государственных и коммерческих тендеров на строительные работы и поставки оборудования и строительных материалов;
- интервьюирование компаний-участников проектов для выявления дополнительной данных и подтверждения стадии фактической реализации проектов в настоящий момент;
- мониторинг распределения ресурсного обеспечения по реализации целевых государственных программ.



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



информационное агентство information agency



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 инженеринговые компании** России и мира (ООО «ИМС Индастриз», ОАО «Промстрой», ООО «ГСК «ВИС», ЗАО «Интехэнергоресурс» и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** - ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИПнефть», ООО «НИИГазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка» и другие).

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

Примеры описания проектов

Республика Казахстан: "Тенгизшевройл", ТОО: Проект будущего расширения-Проект управления устьевым давлением на Тенгизском нефтегазовом месторождении в Атырауской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2016 год

Срок окончания строительства:

2023 год

Объем инвестиций:

38000 млн. долл. США

Местоположение:

Республика Казахстан, Атырауская область

Описание проекта:

ТОО "Тенгизшевройл" (ТШО), совместное предприятие американской Chevron (50% доли), АО "Национальная компания (НК) "КазМунгайГаз" (КМГ, 20%), американской ExxonMobil (25%) и компании LukArco (подконтрольное ПАО "ЛУКОЙЛ", 5%), реализует на крупнейшем в Казахстане Тенгизском нефтегазовом месторождении в Атырауской области два интегрированных проекта - Проект будущего расширения/Проект управления устьевым давлением (ПБР/ПУУД), которые нацелены на увеличение добычи нефти на 12 млн тонн в год или 260 тыс. барр. в сутки - до 39 млн тонн в год или 850 тыс. барр. в сутки. В период максимальной добычи данный показатель превысит 900 тыс. баррелей в сутки. Рост производства обеспечит бурение дополнительных скважин, строительство Завода стабилизации нефти третьего поколения (ЗТП) мощностью 12 млн тонн в год, объектов Закачки сырого газа третьего поколения (ЗСГТП), а также сопутствующих энергоблоков и вспомогательных систем. Инфраструктура ЗТП/ЗСГТП расположится на площади примерно 3 кв. км. Реализация ПБР позволит увеличить объемы производства, а ПУУД обеспечит полную загрузку перерабатывающих мощностей, действующих на Тенгизе заводов путем снижения устьевого давления фонтанирующих скважин и повышения давления на входе шести действующих комплексных технологических линий. На установках ПБР сера производится не будет, природный газ, содержащий сероводород, будет закачиваться обратно в пласт для поддержания пластового давления. Доставку нефти и попутного газа на завод будет осуществлять кольцевая магистраль новой системы сбора нефти, проложенная по периметру месторождения. Весь попутный газ будет закачиваться обратно в коллектор при помощи нескольких компрессоров закачки сырого газа при давлении 700 бар. Для изготовления главного компрессора заключен контракт с мировой машиностроительной компанией GE Nuovo Pignone. Данная технология широко используется в других странах, но в Казахстане применяется впервые, причем на месторождении с высоким пластовым давлением и высоким содержанием сероводорода. В результате реализации проекта извлекаемые запасы Тенгиза увеличатся на 100 млн тонн.

Также ПБР/ПУУД предполагает строительство Маршрута транспортировки грузов (МаТраГ) с северо-восточной части Каспийского моря на Тенгиз, в том числе дноуглубительные работы по устройству морского канала для захода барж в Прорву. Конструкционные составляющие для проекта, сборка которых выполняется на казахстанских производственных площадках, доставляются на Тенгиз по МаТраГ. МаТраГ включает несколько объектов - морской канал, терминал разгрузки грузов (ТРГ), терминал хранения грузов (ТХГ), грузовую дорогу. Строит объекты ТОО "ТенизСервис" - компания, аффилированная с НК "КазМунайГаз". В целом реализацией ПБР-ПУУД занимаются 19 центров в 11 странах мира. Инженерно-технические работы проекта выполнялись в городах Атырау и Алматы, а также в США, Великобритании и Индии. Так, в проектировке участвовало KJV - совместное предприятие ТОО "Инжиниринговая компания "КазГипроНефтеТранс" (КГНТ), АО "Казахстанский институт нефти и газа" (на момент вхождения в проект самостоятельный институт, впоследствии поглощенный КГНТ) и альянса иностранных компаний Worley Parsons Limited и Fluor Limited. ТШО привлек к участию в ПБР-ПУУД казахстанские компании, оказывающие услуги в области проектирования, закупок и изготовления модулей.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2013 год

В 2013 году Центральная комиссия по разведке и разработке Комитета геологии РК согласовала техническую и экономическую схемы расширения проекта добычи на месторождении в варианте 10-С, предоставив документацию в Правительство Казахстана.

2017 год

Постановлением Правительства Республики Казахстан №31 от 2 февраля 2017 года ПБР-ПУУД объявлен приоритетным для реализации на территории государства.

В III квартале 2017 года было начато строительство 95 трубопроводов протяженностью около 380 км на Тенгизе, в том числе 82 стальных трубопровода общей длиной 349 км; 13 пластиковых трубопроводов общей длиной 32 км. Параметры стальных газопроводов: внешний диаметр варьируется от 4 до 26 дюймов; толщина стенок трубопроводов не высокого давления и высокой температуры (ВДВТ) составляет от 6,02 мм до 20,6 мм; толщина стенок труб ВДВТ (толстостенные) на ЗСГТП составляет 57,5 мм. Параметры пластиковых газопроводов: внешний диаметр варьируется от 7 до 16 дюймов; толщина стенок составляет от 18,2 мм до 30,8 мм. Трубопроводы будут использоваться для производственной системы сбора нефти, закачки сырого газа высокого давления и для инженерных сетей (вода, топливный газ, дизель). Срок завершения работ: III квартал 2021 года. Подрядчик: консорциум "Бонатти" - АО "Компания "Монтажспецстрой".



ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ



2018 год

К 2018 году ТШО заключил с местными поставщиками свыше 500 контрактов для строительства новых производственных объектов - общий целевой показатель оценивается в 32% от совокупных затрат.

В 2018 году спущены на воду первые судна для перевозки модулей, построенные во Вьетнаме и Румынии. Завершено строительство морского канала в рамках строительства МаТраГ. Завершены земляные работы по каналу в прибрежной зоне и разворотному бассейну. Выполнено контролируемое заполнение разворотного бассейна. Завершено строительство всех вахтовых посёлков для строительного персонала. Завершено строительство всех площадок для скважин, которые переданы в ведение отдела бурения.

2020 год

В октябре 2020 года последний модуль ПБР-ПУУД был доставлен на месторождение Тенгиз. С его доставкой завершилась трехлетняя программа морских перевозок 408 модульных отгрузок из международных локаций в Казахстан. Все модули доставлены в срок, согласно плану, что позволяет своевременно продолжить установочные и строительные работы на Тенгизе.

По итогам 2020 года ТШО завершил реализацию ПБР-ПУУД на 80%.

2021 год

В марте 2021 года Минэнерго РК сообщило, что работы по проекту велись согласно графику, общий прогресс работ по проекту составил 81%.

6 декабря 2021 года стало известно, что согласно докладу корпорации Chevron, в 2022 году ее капитальные вложения в сфере разведки и добычи составят около 8 млрд долл. США. Из них около 2 млрд долл. США связаны с ПБР-ПУУД на Тенгизе. В свою очередь в Союзе нефтесервисных компаний Республики Казахстан отметили, что с учетом 50% доли Chevron на Тенгизском проекте общая сумма капитальных затрат компании "Тенгизшевройл" на ПБР-ПУУД в 2022 году составит до 4 млрд долл. США.

В союзе добавили, что ПБР завершен уже на 90%. В 2021 году Chevron направила в ПБР-ПУУД 2,6 млрд долл. США, в 2020 году – 3,75 млрд долл. США.

2022 год

23 февраля 2022 года генеральный директор "Тенгизшевройла" Кевин Лайон заявил, что проект будущего расширения на месторождении Тенгиз к концу 2021 года был завершен на 89%, была получена первая нефть с третьей из четырех замерных установок, являющихся частью системы сбора нефти для ПБР.

Во II квартале 2022 года производственные процессы ТШО продолжали функционировать в штатном режиме, проект ПБР-ПУУД находился в активной стадии строительства с плановым завершением к концу 2023 года.

Запасы сырья

Извлекаемые запасы нефти в коллекторе Тенгизского месторождения по апрель 2033 года оцениваются от 750 млн до 1,1 млрд тонн (6-9 млрд барр.), общие разведанные запасы Тенгиза - 3 млрд тонн (26 млрд баррелей), Королевского месторождения - 190 млн тонн (1,5 млрд баррелей). Увеличение запасов произойдет вследствие вытеснения захваченной внутрипластовой нефти смешивающимся газом и замедления темпов спада пластового давления.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Заказчик: Тенгизшевройл, ТОО Адрес: 060011, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Сатпаева 3 Телефоны: ****

E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Подрядчик: Компания Монтажспецстрой, АО Адрес: 050031, Республика Казахстан, Алматы, ул. Толе би, 291/1

Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Подрядчик: Инжиниринговая компания Казгипронефтьтранс, ТОО Адрес: 050016, Республика Казахстан, Алматы,

пр. Райымбека, 160, литера А Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Республика Казахстан: North Caspian Operating Company: газоперерабатывающий завод в Атырауской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

IV квартал 2023 года

Объем инвестиций:

1200 млн. долл. США

Местоположение:

Республика Казахстан, Макатский район, Атырауская область

Описание проекта:

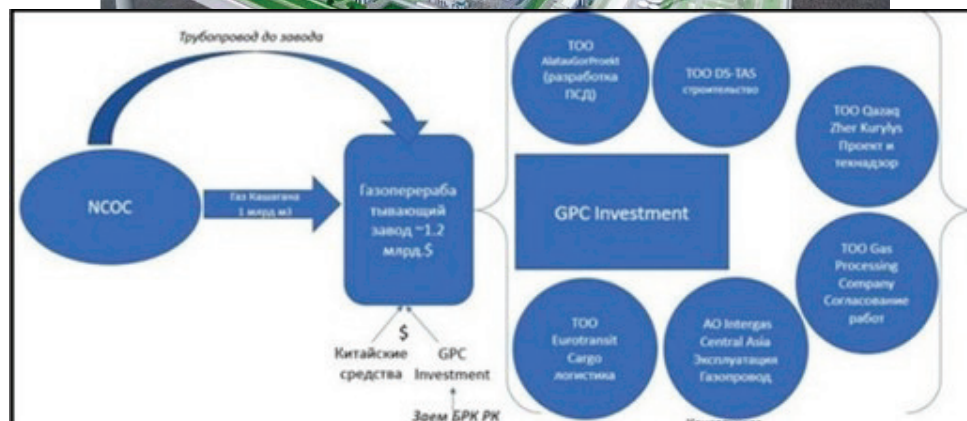
Сырьем для данного газоперерабатывающего завода (ГПЗ) планируется сернистый газ из месторождения Кашаган. По условиям сделки между компанией North Caspian Operating Company и QazaqGaz, оператор месторождения будет передавать национальной газовой компании свыше 1 млрд куб. м сырого кашаганского газа в год.

В 12 км от выбранной площадки располагается установка комплексной подготовки нефти и газа "Болашак" месторождения Кашаган, расположенного на казахстанском шельфе Каспийского моря и разрабатываемого международным консорциумом NCOC, и железнодорожная станция Искене.

Финансирование проекта будет осуществляться за счет средств инвестора – компании GPC Investment (БИН 190240017187)) и кредитных ресурсов. На новом производстве будет открыто 600 рабочих вакансий, а во время строительства будут заняты 2800 человек. Ресурсная база - природный газ месторождения Кашаган.

Источником промышленного водоснабжения станет существующий водовод "Астрахань–Мангышлак". Цикл водопользования – замкнутый. Предполагается, что выбросы вредных веществ, количество отходов в период строительства и в период эксплуатации будут в пределах санитарных норм.

Предполагается использование технологии: доочистки SCOT (Shell Claus Off gas Treating), которая позволяет исключить выбросы в атмосферу сернистого ангидрида; технологии от BASF и Dow Chemical.



ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2018 год

В сентябре 2018 года было объявлено о планах GPC Investment построить в Атырауской области ГПЗ проектной мощностью 1 млрд куб. м газа в год для переработки попутного газа с Кашаганского месторождения.

2020 год

В январе 2020 года китайская компания China Oil NBP Science & Technology стала победителем тендера по выбору



проектировщика по строительству ГПЗ. Стоимость контракта с ней составила 242 млн долл. США.

2021 год

В июне 2021 года был дан официальный старт строительства газоперерабатывающего завода на Кашагане.

2022 год

В I квартале 2022 года NCOS выделила свыше 50 млн долл. США на прокладку газопровода от установки комплексной подготовки нефти и газа "Болашак" до строящегося ГПЗ, который будет строить KCOI. Начиная с 2023 года оператор будет готов отгружать на ГПЗ до 1 млрд куб. м газа для дальнейшей переработки.

Продукция и производственные мощности

ТОО GPC Investment планирует построить завод проектной мощностью 1,1 млрд куб. м газа ежегодно в Макатском районе Атырауской области.

Ежегодно завод будет выпускать 694 млн куб. м товарного газа, 119 тыс. тонн сжиженного нефтяного газа, 212 тыс. тонн серы и 35 тыс. тонн газового конденсата. Проект будет способствовать увеличению добычи на Кашагане.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Для справки: Инвестор: Норт Каспиан Оперейтинг Компани, ТОО (North Caspian Operating Company) Адрес: 060002, Республика Казахстан, Атырау, ул. Смагулова, 8 Телефоны: **** Е-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Для справки: Инвестор: Казахстан Каспиан Оффшор Индастриз, ТОО (KCOI) Адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау, микрорайон 29а, бизнес-центр "Гранд Нур-Плаза", офис 33 Телефоны: **** Web: **** Руководитель: ****

Для справки: Поставщик технологии: China Oil HBP Science & Technology (представительство в Казахстане) Адрес: 12-ый этаж, дом Диньгаогуоди, №17, восточная ул. Мадянь, квт. Хайдянь, г. Пекин Телефоны: **** Е-Mail: **** Web: ****

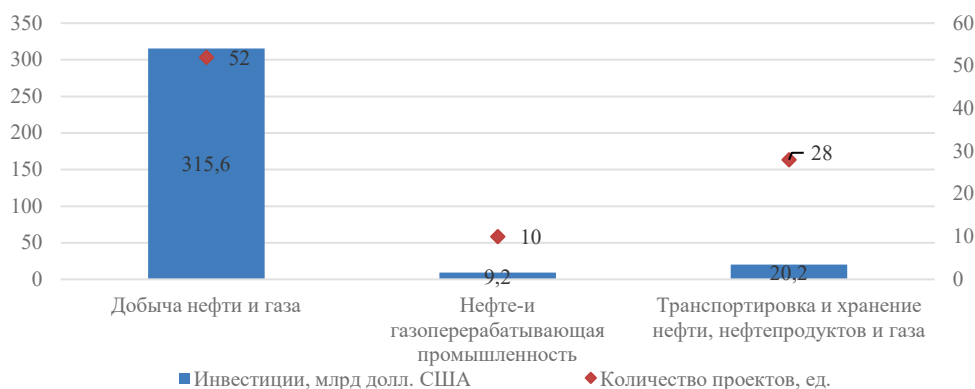
Демонстрационная версия. Полный текст не приводится

Представленность проектов в Обзоре

В рамках подготовки Обзора «90 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья 2022-2025 годов» специалистами INFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших компаний, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

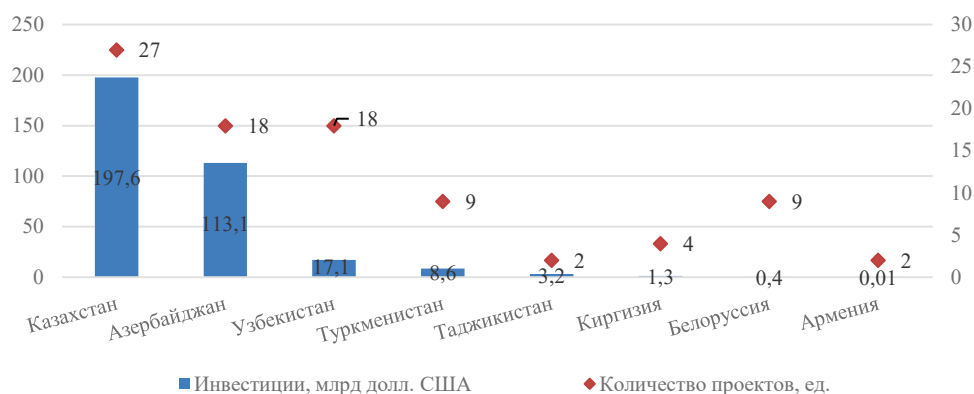
В Обзор включен 52 проекта по добыче нефти и газа общим объемом инвестиций 315,6 млрд долл. США, 10 проектов в сегменте перерабатывающей нефтегазовой промышленности общим объемом инвестиций 9,2 млрд долл. США и 28 проектов в области транспортировки и хранения нефтепродуктов и газа общим объемом инвестиций в 20,2 млрд долл. США.

Распределение инвестиционных проектов по типу деятельности

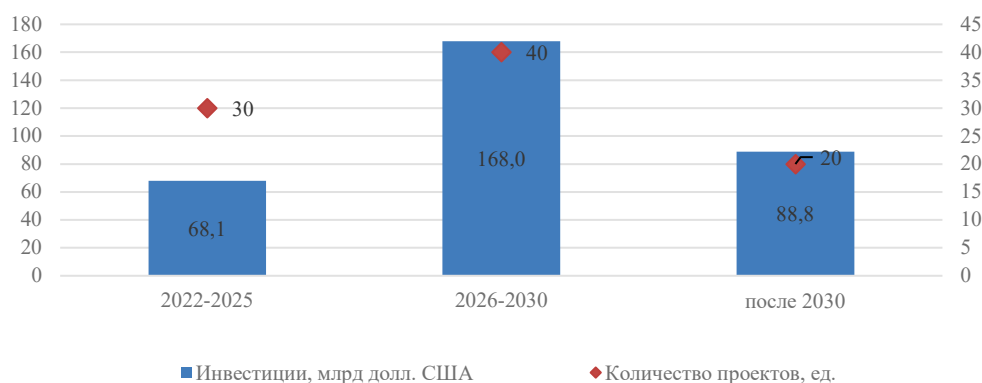


Наибольшее количество проектов в нефтегазовой отрасли реализуется в Казахстане (27 проектов), который также лидирует по объемам инвестиций – более 197 млрд долл. США.

Распределение инвестиционных проектов по странам



Распределение инвестиционных проектов по срокам ввода в эксплуатацию



Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! [«Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2022 года. Итоги 2021 года и тенденции 2022 года.»](#)

Исследование содержит:

- **Основные показатели ТЭК:** наглядное представление объемов и динамики развития топливного и энергетического секторов, тенденций кредитования и инвестиционной деятельности в ТЭК, объемов и цен экспорта, а также прогноз нефтегазовых доходов федерального бюджета;

- **Ключевые события ТЭК:** освещение аспектов государственного регулирования отрасли (лицензирование недропользования, изменения нормативной базы деятельности в ТЭК), важнейшие события и международная деятельность (заключение соглашений между компаниями разных государств, совместная реализация международных инвестиционных проектов);

Положение в отраслях ТЭК: детальное описание состояния всех направлений топливно-энергетического комплекса: нефтяной отрасли (добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки нефти и нефтепродуктов, переработки), газовой отрасли (добыча, переработка, экспорт, новости компаний, инвестиционные проекты в области разработки месторождений, транспортировки газа, сжижения и переработки газа), угольной отрасли (добыча, обогащение и экспорт угля, новости компаний, средние цены на уголь).

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



Дата выхода:	Март 2022
Количество страниц:	220
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	100 000 руб.

NEW! «Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой отрасли России. Проекты 2022-2025 годов. Расширенная версия»

Обзор содержит:

- Актуальную информацию 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).
- Классификацию 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.



Дата выхода:	Июнь 2022
Количество страниц:	553
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	90 000 руб.

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



Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

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

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



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

Заказные исследования и индивидуальные решения

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

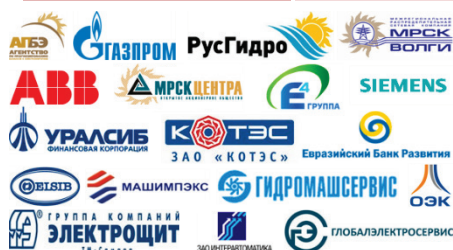
Заказные исследования – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

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

Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

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

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



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

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

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

