

**ОБЗОР**

ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ ВЕРСИЯ

# 70 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья

## Проекты 2021-2024 годов

- 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.

**Содержание**

Об Обзоре.....	4
<i>Описание проектов строительства объектов нефтегазовой отрасли .....</i>	<i>5</i>
Азербайджанская Республика.....	5
Республика Беларусь .....	12
Республика Казахстан.....	26
Республика Узбекистан .....	68
Туркменистан .....	75
Армения .....	129
Киргизия .....	131
Таджикистан .....	135
Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....	140

## 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, нефте- и газохимия), активно реализуемых в 2021 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 2021 года, прогноз инвестиций – до 2024 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 2021-2024 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 информации 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»,



информационное агентство information agency



БASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО «Трест Коксохиммонтаж», Endress+Hauser LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие инжиниринговые компании** России и мира (ООО «ИМС Индастриз», ОАО «Промстрой», ООО «ГСК «ВИС», ЗАО «Интехэнергоресурс» и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** - ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИПИнефть», ООО «НИИгазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка» и другие).

Дополнительную информацию Вы можете получить на сайтах [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://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 производиться 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 КРJV - 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. На объектах строительства ПБР/ПУУД в Казахстане на пике строительства трудоустроено более 30 тыс. казахстанцев – это 92% всего персонала проекта в стране.

Ожидается, что установка повышения давления будет запущена в конце 2022 года, остальные объекты – в середине 2023 года.

#### ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

##### 2009 год

В 2009 году, вскоре после успешного ввода в эксплуатацию объектов Завода второго поколения/Закачки сырого газа (ЗВП/ЗСГ) с объемом инвестиций 5,5 млрд долл. США, ТШО впервые объявил о планах по дальнейшему увеличению производственной мощности Тенгизского месторождения. Первоначальная стоимость нового проекта была оценена сначала в 10 млрд долл. США, затем в 20 млрд долл. США, а потом и вовсе увеличена до 36,8 млрд долл. США с учетом резерва на непредвиденные расходы. Срок его реализации, изначально планируемый на 2016 год, на фоне дискуссий о выборе технологической схемы проекта, а также разгоревшегося в то время мирового экономического кризиса, был перенесен на 2022 год.

##### 2012 год

В 2012 году ТШО приступил к эскизному проектированию объектов ПБР/ПУУД с привлечением проектных



институтов из Казахстана, Великобритании и Индии.

#### 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.

#### 2014 год

В 2014 году ТШО завершил эскизное проектирование объектов ПБР/ПУУД.

#### 2016 год

В июле 2016 года акционеры ТШО приняли окончательное решение о финансировании ПБР/ПУУД. Работы по проектам активизировались.

В августе и сентябре 2016 года консорциум во главе с датской компанией Blue Water Shipping A/S вместе с Toraz Energy and Marine (входит в группу Renaissance Services SAOG) получил два контракта общей стоимостью свыше 390 млн долл. США на перевозку модулей с использованием 17 специализированных судов, строящихся во Вьетнаме и Румынии.

В 2016 году организованы тендеры по выбору подрядных организаций, начато заключение соответствующих контрактов, строительство офисов, жилых помещений, дорог, работы по подготовке порта, строительной площадки, закупка необходимого оборудования.

С октября 2016 года налажено изготовление трубных эстакад на производственной площадке компании «Ерсай» (Мангистауская область), которая в партнерстве с Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co Ltd обязалась произвести около 56 тыс. тонн трубных эстакад. Работы по изготовлению модулей газотурбинных генераторов начаты в Италии, сборных модульных блоков технологических установок - в Южной Корее.

В 2016 году международное агентство Project Finance International признало финансирование ПБР/ПУУД лучшей сделкой года по выпуску бондов на европейском рынке.

#### 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 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».

#### 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 (СПМ), 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. Велось возведение главной эстакады длиной около одного километра, вдоль которой с обеих сторон должны располагаться производственные модули, необходимые для обеспечения всего технологического процесс, а также общестроительные и подземные работы, возведение инфраструктуры. К данному времени на Тенгизе завершены сваечные работы, забито около 33 тыс. свай. ТОО «Нефтестройсервис Лтд» осуществлял заливку фундамента для газотурбинной электростанции, предназначенной для снабжения новых объектов электроэнергией.

#### 2019 год

В декабре 2019 года стало известно о готовящемся обновлённом бюджете ПБР/ПУУД, который увеличит стоимость реализации с 37 млрд долл. до 45 млрд долл. США. Причинами удорожания сметы в Chevron называли более высокие расходы на инженерно-строительные работы - примерно две трети от запланированной суммы на непредвиденные расходы. Кроме того, значительно выросли объемы закупаемого электрического и другого оборудования.

#### 2020 год

15 июля 2020 года ТШО разместило два выпуска евробондов на 500 млн и 750 млн долл. США со ставкой вознаграждения 2,6% и 3,2% годовых для дальнейшего финансирования реализации ПБР/ПУУД. Датой погашения обозначены 15 августа 2025 и 2030 годов. Организаторами размещения выступили Bank of China, HSBC, IMI – Intesa Sanpaolo и J.P. Morgan. Двумя днями ранее агентство Moody's Investors Service (Moody's) подтвердило рейтинг Baa2 в отношении облигаций, выпущенных Tengizchevroil Finance Company International Ltd (TFCI).

В октябре 2020 года последний модуль ПБР-ПУУД 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 состоянию на конец III квартала 2020 года на всех строительных объектах проекта велись работы «критического пути»: на площадках ЗТП и ЗСГТП проводились работы по сборке и установке модулей. На ЗТП продолжались

мероприятия по подготовке к сборке первоочередных СМБ на участке 40, а также подготовка к монтажу трубной обвязки системы топливного газа. На ЗСГТП велись работы по цементации опорных плит, продолжался монтаж платформ для проведения техобслуживания. Завершились работы по изготовлению и логистике на шельфе.

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

В 2020 году ТШО добыл 26,5 млн тонн сырой нефти, что составляет примерно 35% от общего объема добытой нефти в Республике Казахстан. Было реализовано более 1,487 тыс. тонн сжиженного газа, 7,3 млрд куб. м сухого газа, а также более 2,5 млн тонн серы.

#### 2021 год

По состоянию на начало 2021 года ТШО все оставшиеся работы ПБР/ПУУД сосредоточены на строительных работах на Тенгизе.

В марте 2021 года Минэнерго РК сообщило, что работы ведутся согласно графику, общий прогресс работ по проекту составляет 81%. В 2021 году ожидаемый уровень прогресса работ составит 90%.

#### 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 внутрислоистой нефти смешивающимся газом и замедления темпов спада пластового давления.

Актуализация – уточнено по материалам ТШО и СМИ

**Заказчик:** ТОО Тенгизшевройл Адрес: 060011, Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Сатпаева, 3 Телефоны: \*\*\*\*  
E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Подрядчик:** Компания Монтажспецстрой, АО Адрес: 050031, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Толе би, 291/1  
Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Поставщик оборудования:** ЕРСАЙ, ТОО (ERSAI) Адрес: 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 17 микрорайон, 39, Бизнес Центр "Зодиак" Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Подрядчик:** Нефтьстройсервис Лтд, ТОО Адрес: 060007, Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, ул. Канцева, 7 Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Подрядчик:** ТенизСервис, ТОО Адрес: 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 14-й микрорайон, 36А Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Подрядчик:** Инжиниринговая компания КазГипроНефтеТранс, ТОО (КГНТ) Адрес: 050016, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Райымбека, 160 А Телефоны: \*\*\*\* E-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Демонстрационная версия. Полный текст не приводится**



**Состояние на момент актуализации:**

Проектирование

**Срок начала строительства:**

2021 год

**Срок окончания строительства:**

2024 год

**Объем инвестиций:**

860 млн. долл. США

**Местоположение:**

Республика Казахстан, Макатский район, Атырауская область

**Описание проекта:**

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

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 позволит на 12 млн тонн увеличить добычу на Кашагане, поскольку проблемы с утилизацией попутного нефтяного газа (ПНГ) сдерживают рост добычи нефти, кроме того, товарный газ покрывает растущие потребности внутреннего рынка.

Инвестор вложит в реализацию проекта 860 млн долл. США (почти 59 млрд рублей). Финансирование проекта будет осуществляться за счет средств инвестора – компании GPC Investment 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.

Компания имеет договоры на поставку серы и проблем с ее реализацией не должно быть.

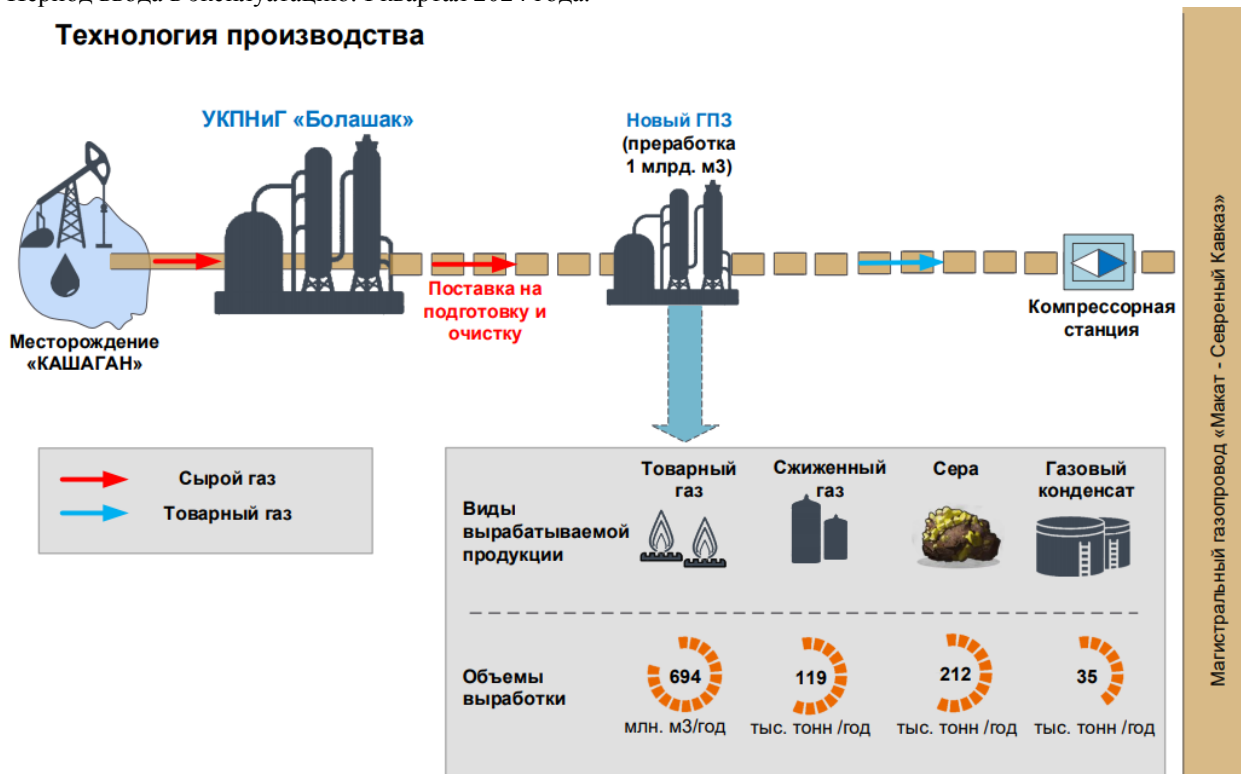
Период проектирования: 2019–2020 годы.

Период строительства, монтажа оборудования: II квартал 2021 года – III квартал 2023 года.

Период пусконаладочных работ: IV квартал 2023 года.

Период ввода в эксплуатацию: I квартал 2024 года.

**Технология производства**



**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.



2019 год

20 декабря 2019 года в Атырауской области прошли общественные слушания по проекту.

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.

В конце февраля 2020 года Премьер-министр Казахстана Аскар Мамин совершил деловую поездку в Атыраускую область, где прошло совещание с министрами нацэкономики, энергетики и акимом региона по поводу реализации проекта по строительству завода, перерабатывающего попутный газ месторождения Кашаган, подаваемый от УКПНиГ «Болашак». На совещании уточнили детали и утвердили окончательный план дальнейших действий.

15 сентября 2020 года управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области провело открытое видеозаседание по обсуждению проекта строительства ГПЗ.

В течение 2020 года с акционерами Северо-Каспийского проекта, оператором North Caspian Operating Company (NCOC), обсуждались условия поставки сырья и его стоимость.

В декабре 2020 года в поселке Доссор Атырауской области прошла разъяснительная работа по строительству нового газоперерабатывающего завода с участием представителей инвестора GPC Investment, акима Макатского района, департамента экологии, а также местных жителей.

2021 год

В январе 2021 года планы начать строительство в Атырауской области ГПЗ подтвердил аким (глава) Магатского района Ш. Кейкин.

В марте 2021 года Минэнерго сообщило о готовности начать строительство газоперерабатывающего завода на базе сырья месторождения Кашаган в 2021 году.

*Актуализация* – уточнено по данным Минэнерго РК и СМИ

**Заказчик:** *GPC Investment, TOO* Адрес: *Республика Казахстан, Атырауская область, г. Атырау, ул. Махамбет Отемисулы, 123в* Телефон: \*\*\*\* Е-Mail: \*\*\*\* Web: \*\*\*\* Руководитель: \*\*\*\*

**Проектировщик:** *China Oil NBP Science & Technology* Web: \*\*\*\*

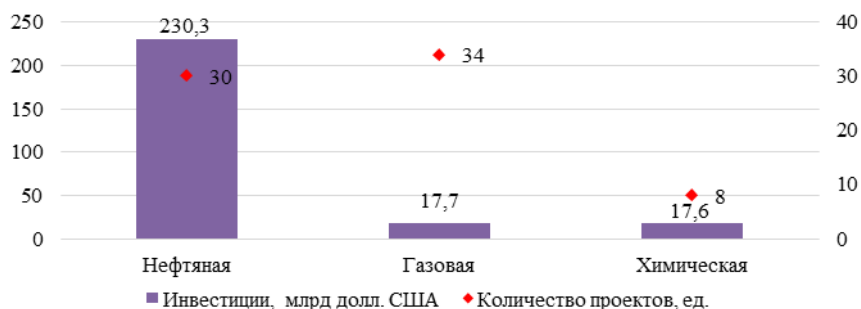
**Демонстрационная версия. Полный текст не приводится**

## Представленность проектов в Обзоре

В рамках подготовки Обзора «70 крупнейших инвестиционных проектов в 70 крупнейших инвестиционных проектах в нефтегазовой промышленности стран ближнего зарубежья 2021-2024 годов» специалистами iNFO Line проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших компаний, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

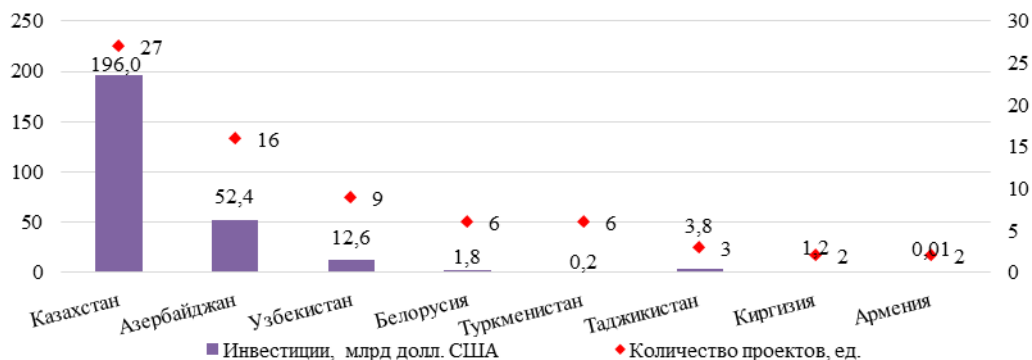
В Обзор включены 30 проектов в нефтяной промышленности общим объемом инвестиций 230,2 млрд долл. США, 34 проекта в газовой отрасли с объемом инвестиций 17,7 млрд долл. США и 8 проектов в химической отрасли с объемом инвестиций 17,6 млрд долл. США.

### Распределение инвестиционных проектов по отраслям

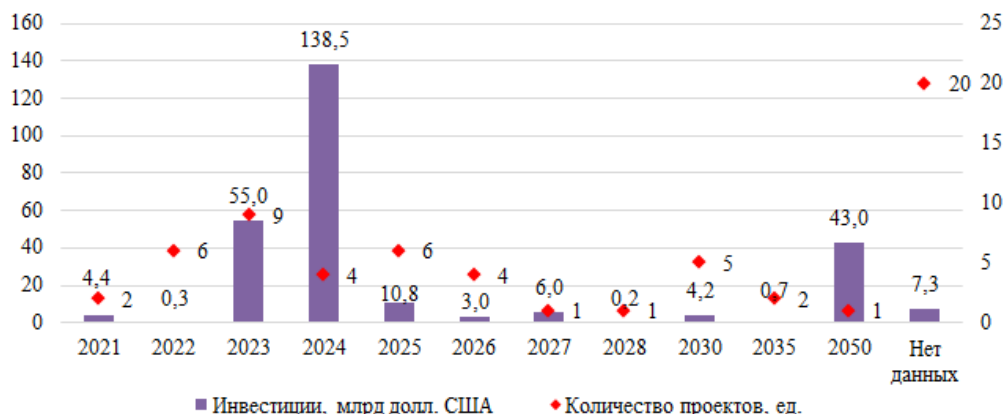


Наибольшее количество проектов в нефтегазовой отрасли реализуется в Казахстане (27 проектов), который также лидирует по объемам инвестиций - 196 млрд долл. США.

### 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 2021 года. Итоги 2020 года и тенденции 2021 года. Перспективы развития до 2023 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 2021-2023 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).



INFOline

Дата выхода:	Апрель 2021/ Май 2021
Количество страниц:	165
Способ предоставления:	Электронный
Стоимость:	100 000 руб.

## Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

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

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



Название	Периодичность	Стоимость
<b>Инфраструктурное строительство</b>		
Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Промышленное строительство</b>		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Гражданское строительство</b>		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 000 руб.
<b>Транспортное строительство</b>		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 000 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 000 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.

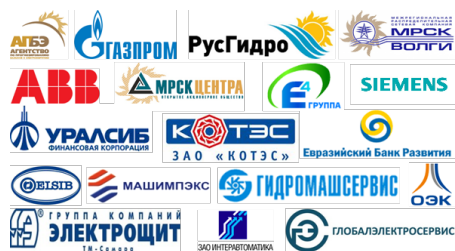
**Заказные исследования** – комплекс индивидуальных услуг, выполненный по запросу и потребностям клиентов. Они призваны решать более узкие и специализированные задачи (SWOT, PEST- анализ, мониторинг цен, базы ВЭД и другие).

**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
<b>Новинка!</b>	<b>Новинка!</b> Проекты в области цифровизации РФ	1 раз в неделю	25 000 руб.
<b>Энергетика и ЖКХ</b>	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 000 руб.
	Альтернативная энергетика РФ и мира	1 раз в неделю	6 000 руб.
	Инвестиционные проекты в электроэнергетике РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Теплоснабжение и водоснабжение РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Строительство котельных и производство котельного оборудования	1 раз в неделю	4 000 руб.
<b>Нефтегазовая промышленность</b>	Нефтяная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Газовая промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Инвестиции в нефтегазохимии РФ	2 раза в неделю	15 000 руб.
<b>Химическая промышленность</b>	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Металлургия и горнодобывающая промышленность</b>	Черная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в чёрной и цветной металлургии РФ	1 раз в неделю	10 000 руб.
	Цветная металлургия РФ и мира	ежедневно	5 000 руб.
	Угольная промышленность РФ	ежедневно	5 000 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Лесная отрасль</b>	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Машиностроение</b>	Энергетическое машиностроение РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Электротехническая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Судостроительная промышленность РФ и зарубежья	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 000 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 000 руб.
<b>Строительство</b>	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	10 000 руб.
	<b>Новинка!</b> Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья	1 раз в неделю	25 000 руб.
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 000 руб.
	Дорожное строительство и инфраструктурные проекты РФ	ежедневно	6 000 руб.
<b>Эксклюзивно!</b>	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию	от 15 000 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](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)

