

ОБЗОР

Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности России

Проекты 2024-2027 годов

- Аналитический обзор по состоянию нефтегазовой отрасли
- Описание более 100 инвестиционных проектов в переработке нефти и газа в России
- Описание более 250 инвестиционных проектов в добыче, транспортировке и хранении нефти, газа и нефтепродуктов в России

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

Содержание

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

Аналитическая презентация – 64 слайда в формате pdf

Раздел I. Основные показатели ТЭК

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

Раздел II. Показатели и тенденции нефтяной отрасли

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

Раздел III. Показатели и тенденции газовой отрасли

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

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

Об обзоре..... 4

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

- 1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи нефти.....5
 - 1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "НК "Роснефть"5
 - 1.1.2. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Газпром нефть" 53
 - 1.1.3. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Лукойл"..... 73
 - 1.1.4. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО "Татнефть" 104
 - 1.1.5. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти прочих компаний..... 108
- 1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов..... 152
 - 1.2.1. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов ПАО "Транснефть" 152
 - 1.2.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов прочих компаний 159

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

- 2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи газа..... 175
 - 2.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО "Газпром"..... 175
 - 2.1.2. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО "НОВАТЭК" 230
 - 2.1.3. Проекты в сегменте добычи и подготовки газа прочих компаний..... 240
 - 2.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте транспортировки и хранения газа..... 284
 - 2.2.1. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа ПАО "Газпром"..... 284
 - 2.2.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа ПАО "НОВАТЭК" 297
 - 2.2.3. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа прочих компаний 304
 - 2.2.4. Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения 310
- Северо-Кавказский федеральный округ 310
- Южный федеральный округ 324
- Северо-Западный федеральный округ 340
- Центральный федеральный округ 368
- Приволжский федеральный округ 409

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

Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки493

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

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

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

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

Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"623

Информация об агентстве INFOLine

Информационное агентство INFOLine было создано в 1999 году для оказания информационно-консалтинговых услуг коммерческим организациям. Осуществляет на постоянной основе информационную поддержку более 1150 компаний России и мира. Агентство INFOLine ежедневно проводит мониторинг публикаций в более 5000 СМИ и ежедневно ведет аналитическую работу по 80 тематикам экономики РФ. Начиная с 2003 года агентство INFOLine по заказу клиентов и по собственной инициативе проводит различные кабинетные исследования рынков. При подготовке маркетингового исследования специалисты агентства используют уникальное информационное обеспечение и опираются на многолетний опыт работы с различными новостными потоками. Исследования INFOLine используют в работе **крупнейшие компании нефтегазовой промышленности, лидеры добывающего сегмента** (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ТАИФ-НК» и др.), **ведущие компании сегмента переработки углеводородов и нефтегазохимии** (ПАО «СИБУР Холдинг», BASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО «Трест Коксохиммонтаж», Endress+Hauser LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие инженеринговые компании** России и мира (ООО «ИМС Индастриз», ОАО «Промстрой», ООО «ГСК «ВИС», ЗАО «Интехэнергоресурс» и др.), **ведущие научно-исследовательские организации ТЭК** - ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ОАО «ВНИПинефть», ООО «НИИГазэкономика», ОАО «НИПИГазпереработка» и другие).



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 2023 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: В 2023 г. компании ТЭК продолжали реализацию инвестиционных программ, однако из-за неблагоприятных экономических условий, санкций и проблем с экспортом реализация ряда проектов замедлилась либо были сдвинуты сроки либо пересмотрены сами проекты. В Обзор включены 58 проектов в добыче газа общим объемом инвестиций 19,9 трлн рублей, 86 проектов в добыче нефти (61,2 трлн рублей), 7 проектов с добычей и нефти и газа (5,3 трлн рублей) и 129 проектов в транспортировке и хранении нефти и газа с объемом инвестиций 5,6 трлн рублей. Также в Обзор включены 51 проект в сфере производства СПГ с объемом инвестиций около 7,9 трлн рублей, 47 проектов в нефтеперерабатывающей промышленности (4 трлн рублей) и 11 проектов в газопереработке (6 трлн рублей).

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

Временные рамки исследования: инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на III квартал 2024 года, прогноз инвестиций – до 2027 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 2024-2027 гг., основой которого является регулярно обновляемая база данных 300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данные мониторинга более 5000 СМИ; структурированные по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; комплексное описание производственной инфраструктуры переработки нефти и газа; широкий спектр авторитетных источников данных по отрасли, включая платные базы данных; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтегазовой отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, Центрального диспетчерского управления ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Банка России;
- данные производственных компаний газовой и нефтяной отрасли (годовые и квартальные отчеты, финансовые отчеты, доклады и интервью, корпоративные презентации, сообщения служб МТО и капитального строительства, документы тендерных площадок и другие источники);
- мониторинг реализации инвестиционных проектов в электроэнергетике и нефтегазовом комплексе, а также в промышленном и гражданском строительстве, показателей производства, потребления и стоимости энергоносителей, макроэкономических показателей с использованием данных Росстата, Министерства энергетики, Министерства строительства и ЖКХ, Минэкономразвития, Банка России;
- мониторинг более 5000 СМИ и выявление ключевых событий в нефтегазовой отрасли и на рынке инжиниринговых услуг в нефтегазовой промышленности, которые INFOLine осуществляет с 2002 года в рамках услуг **Тематические новости: «Газовая промышленность РФ», Тематические новости: «Инвестиционные проекты в газовой промышленности РФ»** и **"Тематические новости: «Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ»**.

Краткий обзор нефтегазового рынка

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

Раздел I. Основные показатели ТЭК (19 слайдов)

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

1.1. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТОПЛИВНОГО И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

- По итогам 2023 г. объем отгруженной продукции собственного производства в нефтегазовой промышленности (без учета транспортировки) увеличился на 3,2% до 32,26 трлн руб., в том числе в добыче – на 2,7%, а в переработке – на 4%. Рост оказался возможен благодаря переориентации поставок на восток, в основном в Китай и Индию.
- Снижение цен на газ и ростом возобновляемой энергии в странах-импортерах угря, эмбарго на поставки в ЕС, введенное с августа 2022 г., а также невозможность в полном объеме переориентировать экспорт в страны АТР из-за высокой загрузки железнодорожной инфраструктуры Восточного полигона и рост полетических расходов в связи с повышением НДС тарифов привели к сокращению отгрузки угря в денежном выражении на 19,2% до 2,38 трлн руб.
- В 2023 г. объем отгруженной продукции в электроэнергетике увеличился на 11,9% до 3,99 трлн руб. Быстро потребление электроэнергии в обрабатывающей промышленности (в первую очередь в машиностроении, металлургии и военно-промышленном комплексе), а также на железнодорожном и водном транспорте (порты). При этом наиболее динамично росло энергопотребление на Дальнем Востоке, в Сибири и на Кте.

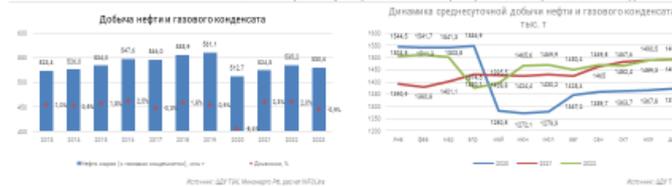


Раздел II. Положение в нефтяной отрасли (19 слайдов)

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

2.1. ДОБЫЧА НЕФТИ

- В марте 2024 г. Правительство РФ продлило запрет на публикацию статистики по добыче нефти, газа и конденсата до 1 апреля 2025 г. (сайт documents). Данные по первичной переработке нефти и ОПС РФ также не раскрываются.
- По данным Минэнерго РФ, добыча нефти и газового конденсата в РФ в 2023 г. снизилась на 0,9%, до 530,6 млн т. По данным ОПЕК, добыча нефти и конденсата в РФ в 2023 г. составила в среднем 10,78 млн баррелей в сутки, что на 0,29 млн б/с меньше, чем в 2022 г. Ввод новых нефтяных скважин в эксплуатацию по предприятиям РФ в 2023 г. составил 6,6 скважин, что на 253 скв. больше, чем за аналогичный период 2022 г.
- В марте 2024 г. ряд стран ОПЕК, которые с мая 2023 г. дополнительно к официальным квотам активно сокращают добычу нефти, пролонгировал ограничения, приняты на I квартал 2024 г. также на II квартал 2024 г. Официальная квота РФ по добыче нефти на 2024 г. в рамках ОПЕК составляет 9,95 млн б/с. С учетом добровольного сокращения добычи, объявленного в апреле 2023 г., на июль 2024 г. – 9,5 млн б/с. РФ снижает добычу, а не экспорт нефти.
- Самый низкий дисконт на российскую нефть в 2023 г. был зафиксирован в сентябре – 13,2 долл. за б/с.

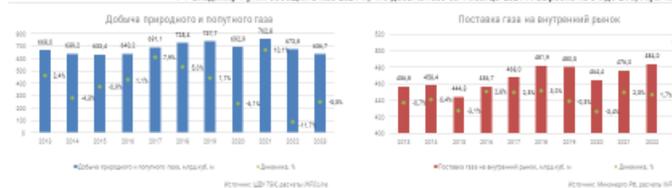


Раздел III. Положение в газовой отрасли (19 слайдов)

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

3.1. ДОБЫЧА И ПОТРЕБЛЕНИЕ ГАЗА

- В 2023 г. для мирового рынка газа характерны снижение поставок российского трубопроводного газа в страны Европы, переориентация потока из РФ в страны АТР и рост конкуренции за СПГ между странами Азии и Европы.
- По данным Минэнерго РФ, добыча газа в РФ за 2023 г. сократилась на 5,3% до 636,7 млрд куб. м (план – 642 млрд куб. м). Добыча газа на шельфовых месторождениях по итогам 2023 г. выросла на 19,9% до 34,5 млрд куб. м. Добыча ПАО «Газпром» за 2023 г. составила 599 млрд куб. м, что на 13,1% ниже, чем в 2022 г.
- Правительство РФ ожидает восстановления добычи в 2024 г. (до 667 млрд куб. м). РФ увеличила поставки газа в страны ЕС по газопроводу «Турецкий поток» в январе – апреле 2024 г. на 36% до 3,11 млрд куб. м газа, но к маю 2024 г. было остановлено сокращение на запущенной первой линии «Артак СПГ-2».
- В январе 2024 г. природным газом было газифицировано 78 субъектов РФ. По итогам 2023 г. уровень газификации вырос на 0,6 п.п. и составил 73,8%. Президент РФ поставил задачу довести уровень газификации до 83%. Президент РФ Владимир Путин сообщил в мае 2024 г., что добыча газа за 4 месяца 2024 г. выросла на 6% до 246,4 куб. м.



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

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2024-2027 гг. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.

1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте добычи нефти

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

1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов

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

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕР ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ:

Добыча нефти: "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз", АО: Отдаленная группа месторождений в Ямало-Ненецком АО (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Опытно-промышленная эксплуатация

Срок начала строительства:

2017 год

Срок окончания строительства:

2027 год (оценка)

Объем инвестиций:

140000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Красноселькупский и Пуровский районы

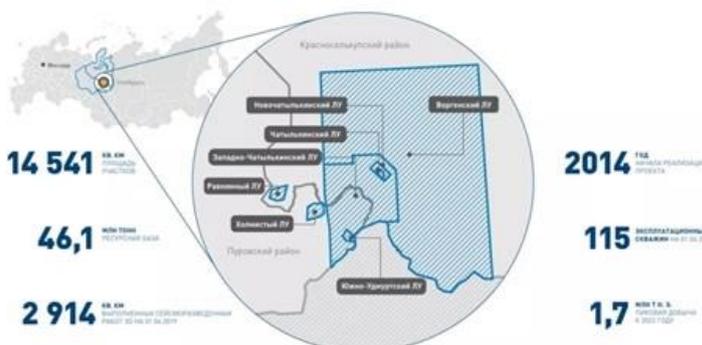
Описание проекта:

29 ноября 2016 года ПАО "Газпром нефть" утвердило стратегию освоения Отдаленной группы месторождений (ОГМ) в южной части Ямало-Ненецкого автономного округа. Принятое решение объединяет в единый кластер активы ПАО "Газпром нефть", расположенные в Красноселькупском и Пуровском районах ЯНАО: Чатылькинское, Западно-Чатылькинское, Холмистое, Воргенское, Равнинное и Южно-Удмуртское месторождения, а также перспективные лицензионные участки недр. Общая площадь кластера - 14,6 тыс. кв. км.

Лицензией СЛХ№15304НР на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых на Западно-Чатылькинском участке владеет АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз". Срок окончания действия лицензии: 1 февраля 2037 года.



Отдаленная группа месторождений



ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2017 год

24 июля 2017 года АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" завершило бурение и испытание первой эксплуатационной скважины на Западно-Чатылькинском месторождении. Общая длина построенной скважины составила 4,14 км, в том числе горизонтальный участок - 730 м. Стартовый дебит при испытании первой эксплуатационной скважины Западно-Чатылькинского месторождения превысил 500 тонн в сутки безводной низкосернистой нефти.

2018 год

В 2018 году началась коммерческая добыча нефти на Западно-Чатылькинском месторождении.

16 июля 2018 года АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" начало эксплуатацию первой высокоэффективной нефтедобывающей скважины новой кустовой площадки №4 Западно-Чатылькинского месторождения. Данная скважина относится к категории высокотехнологичных, с протяженностью горизонтального участка 826 метров и стартовым дебитом более 350 тонн в сутки безводной нефти.

2019 год

В 2019 году АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза" начало разработку залежей сиговской свиты на Западно-Чатылькинском месторождении.

23 августа 2019 года АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза" запустило на ОГМ две высокодебитные скважины, суммарно дающие свыше 800 тонн безводной нефти в сутки.

Стартовый дебит одной из скважин - первой на новой кустовой площадке Западно-Чатылькинского месторождения - превысил 500 тонн нефти в сутки. Другая скважина, строительство которой изначально не планировалось, была пробурена на действующем кусте после ряда геологических исследований. Ее дебит превысил 300 тонн нефти в сутки.

В III квартале 2019 года в стадии активной разработки находились три из шести месторождений группы - Холмистое, Чатылькинское и Западно-Чатылькинское. Эксплуатацию Равнинного лицензионного участка планировалось начать в 2021 году, на Воргенском и Южно-Удмуртском велись геологоразведочные работы.

23 декабря 2019 года АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" приступило к строительству установки подготовки и компримирования попутного нефтяного газа на Чатылькинском месторождении.

2020 год

В сентябре 2020 года были успешно проведены пусконаладочные и шеф-монтажные работы блочного оборудования энергетической части установки подготовки и компримирования попутного нефтяного газа на Чатылькинском месторождении.

В октябре 2020 года на Западно-Чатылькинском лицензионном участке в ЯНАО была введена в эксплуатацию новая высокопродуктивная скважина. Общая протяженность новой скважины, пробуренной на сиговскую свиту, - более 4,2 тыс. метров, длина горизонтального ствола - 700 м, стартовый суточный дебит превысил 500 тонн практически безводной нефти.

В 2020 году кластер ОГМ был расширен за счет приобретения еще 2 участков недр: Привольного и Жигулевского.

2021 год

В I квартале 2021 года фонд скважин ОГМ насчитывал 69 поисково-разведочных и 119 эксплуатационных скважин.

25 февраля 2021 года АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" запустило в эксплуатацию высокопродуктивную скважину, пробуренную на Западно-Чатылькинском месторождении. Общая протяженность новой скважины - 4150 метров с длиной горизонтального ствола 700 м. Пусковой дебит превысил 500 тонн в сутки практически безводной нефти.

В IV квартале 2021 года велись пусконаладочные работы проекта по закачке водогазовой смеси в пласт на ОГМ.

2022 год

В 2022 году продолжалась опытно-промышленная эксплуатация ОГМ.

В I квартале 2022 года АО "Газпромнефть-ННГ" проводило подготовительные работы по проекту "Строительство объекта "Обустройство Западно-Чатылькинское месторождение. Куст скважин №11".

В III квартале 2022 года АО "НафтаГаз" пробурило скважину на 11 кусту Западно-Чатылькинское месторождения.

2023 год

В 2023 году продолжалась разработка и промышленная эксплуатация Чатылькинское месторождения, в 2023 году продолжалось строительство площадки накопления отходов и производственного обеспечения.

В марте 2023 года АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз" приступило к проведению 3D сейсморазведки на Воргенском лицензионном участке. Общая площадь участка составляет 11,7 тыс. кв. км. В течение зимнего полевого сезона будут выполнены работы на площади 310 кв. км. По результатам сейсморазведки будет принято решение о бурении поисково-оценочной скважины в 2024 году.

В августе 2023 года на Западно-Чатылькинском месторождении была введена в работу скважина с горизонтальным участком длиной 800 м на сиговскую свиту. Начальные геологические запасы разрабатываемой залежи оцениваются в 4,5 млн тонн нефти. Запланировано увеличение количества проектных скважин в рамках доизучения сиговской свиты и их запуск в течение 2023-2025 годов.

2024 год

На 2024 год запланирована, в частности, дальнейшая разработка и промышленная эксплуатация Чатылькинское месторождения. В июле 2024 года продолжался ремонт компрессорных станций по перекачке газа на Чатылькинском месторождении.

Запасы сырья

Геологические запасы Западно-Чатылькинского месторождения превышают 40 млн тонн нефти.

Рентабельные геологические запасы Воргенского участка оцениваются в 35 млн тонн.

Ресурсная база Отдаленной группы месторождений оценивается в 56,8 млн тонн и имеет потенциал для дальнейшего роста.

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (извещение №76834400) на сайте rostender.info

Инвестор-заказчик: Газпром нефть, ПАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5 Телефоны: ****
Факсы: **** Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Оператор месторождения: Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз, АО (Газпромнефть-ННГ) Адрес: 629807, Россия, Тюменская область, ЯНАО, Ноябрьск, ул. Ленина, 59/87 Телефоны: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Подрядчик: НафтаГаз, АО Адрес: 121059, Россия, Москва, ул. Брянская, 5 Телефоны: **** E-Mail: **** Web: ****
Руководитель: ****

Транспортировка и хранение нефти: "Сладковско-Заречное", ООО: напорный нефтепровод в Оренбургской области (строительство).**Состояние на момент актуализации:**

Проектирование

Срок начала строительства:

IV квартал 2024 года (оценка)

Срок окончания строительства:

2025 год (оценка)

Объем инвестиций:

Нет данных

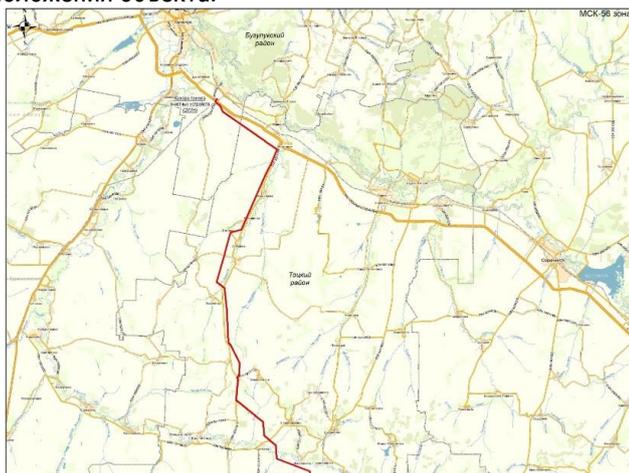
Местоположение:

Россия, Оренбургская область, Ташлинский, Тоцкий, Бузулукский районы

Описание проекта:

Проектом запланировано строительство напорного нефтепровода от установки подготовки нефти Сладковско-Заречного м.н. до нефтеналивного терминала в районе п. Красногвардеец и подъездов категории IV-н к блочно-комплектным энергетическим установкам, размещенным на узлах запорной арматуры проектируемого напорного нефтепровода. В июле 2024 года продолжалось проектирование.

Рис. 1. Ситуационный план расположения объекта.



Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Инвестор-заказчик: Сладковско-Заречное, ООО Адрес: 460006, Россия, Оренбургская область, Оренбург, ул. Комсомольская, 40 Телефоны: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Подрядчик: ПермПроектиИзыскания, ООО Адрес: 614000, Россия, Пермь, ул. Монастырская, 14, офис №600 Телефоны: ****
Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

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

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2024-2027 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 2024-2027 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 2024-2027 годах.

ДЕМО-ВЕРСИЯ

ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча газа: "Газпром", ПАО: Русановское месторождение на континентальном шельфе России в Карском море (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Геологоразведочные работы

Срок начала строительства:

2013 год

Срок окончания строительства:

2033 год (оценка)

Объем инвестиций:

310000 млн. рублей (оценка)

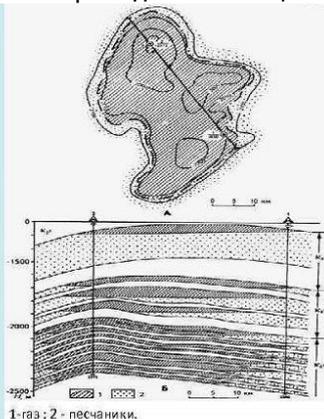
Местоположение:

Россия, Карское море, в 110 км к западу от северного берега п-ова Ямал

Описание проекта:

Русановское месторождение было открыто в 1989 году. В пределах месторождения выявлены газовая и 9 газоконденсатных залежей пластово-сводового и массивного типов

Лицензией ШКМ№16119НР на геологическое изучение недр, разведку и добычу углеводородного сырья на Русановском газоконденсатном месторождении владеет ПАО "Газпром". Дата окончания срока действия лицензии: 22 июля 2043 года.



ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**2013 год**

В 2013 году без конкурса Правительство РФ отдало ПАО "Газпром" Лудловское газовое месторождение в Баренцевом море, Русановское ГКМ и Белоостровский участок недр в Карском море.

2023 год

В декабре 2023 года АО "Арктические морские инженерно-геологические экспедиции" продолжило проектирование на выполнение инженерных изысканий на объекте "Разведочная скважина № 3 Русановского газоконденсатного месторождения" с целью комплексного изучения инженерно-геологических условий исследуемых районов.

Запасы сырья

Начальные запасы составляют примерно 3,0 трлн. куб. м природного газа. Разведанные и предварительно оцененные запасы по категории (ABC1+C2) - 779 млрд куб. м газа, 7,8 млн тонн конденсата. По величине геологических запасов газа месторождение классифицируется как уникальное.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

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

Заказчик: Арктические морские инженерно-геологические экспедиции, АО (АМИГЭ) Адрес: 183025, Россия, Мурманская область, Мурманск, ул. Карла Маркса, 19
Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

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

Строительные работы

Срок начала строительства:

2022 год

Срок окончания строительства:

2032 год (оценка)

Объем инвестиций:

2000000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Сахалинская область, Хабаровский и Приморский край

Описание проекта:

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

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

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

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА****2021 год**

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

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

2022 год

В I квартале 2022 года был подписан энергетических контракт на поставку природного газа в Китай с Дальнего Востока

России в течение 25 лет по МГП "Сила Сибири-3".

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

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

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

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

2023 год

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

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

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

2024 год

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

Продукция и производственные мощности

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

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

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

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

Инвестор-заказчик: China National Petroleum Corporation (CNPC) Адрес: 100007, Китайская Народная Республика, Пекин, район Дунчэн, ул. Дунчжимэньбэйдацзе, 9
Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****



Раздел III. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере нефтепереработки

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития нефте- и газоперерабатывающей промышленности России в 2024-2027 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: "НК "Роснефть", ПАО: установка производства серы на предприятии "Сызранский НПЗ", АО в Самарской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2013 год

Срок окончания строительства:

2026 год (оценка)

Объем инвестиций:

8000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Самарская область, г. Сызрань, ул. Астраханская, 1

Описание проекта:

Установка производства элементарной серы позволит утилизировать сероводородсодержащий газ, который образуется в технологических процессах нефтепереработки. При работе установки будет использоваться окислительный метод Клауса. Технология обеспечит общую степень утилизации сероводорода на уровне не менее 99,8%.

Комплекс установки производства элементарной серы строится на Сызранском НПЗ в рамках программы модернизации совместно с объектами комплекса каталитического крекинга FCC, запуск которого позволит предприятию значительно увеличить объемы производства высокооктановых бензинов.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2016 год

В июле 2016 года представитель отдела развития ОАО "Сызранский НПЗ" сообщил, что в рамках проекта велись строительные-монтажные работы.

2019 год

В июне 2019 года Госэкспертиза выдала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий, подготовленных АО "НЕВАЛАБ", по проекту "Испытательная лаборатория производства элементарной серы и серной кислоты, Испытательная лаборатория нефтепродуктов №3 ЦЗЛ-ИЦ и склад".

2022 год

29 декабря 2022 года Сызранский НПЗ завершил монтаж реакторов, ресиверов и печи дожига газов на установке. Новое оборудование изготовлено российскими предприятиями. Высота реактора составляет 12 м, вес – около 36 тонн, диаметр – более 3,5 метров. Ресивер имеет высоту 13 м и массу – 14 тонн.

2024 год

В 2024 году продолжались строительные-монтажные работы и выполнение капитального строительства.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Заказчик: Сызранский нефтеперерабатывающий завод, АО (Сызранский НПЗ, СНПЗ) Адрес: 446009, Россия, Самарская область, Сызрань, ул. Астраханская, 1 Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

Инвестор: Нефтяная компания Роснефть, ПАО (НК Роснефть) Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: С****

Генеральный проектировщик: Самарский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности, ПАО (Самаранефтехимпроект) Адрес: 443110, Россия, Самарская область, Самара, ул. Ново-Садовая, 11 Телефоны: **** Факсы: **** E-Mail: **** Руководитель: ****

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

4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в крупнотоннажном и среднетоннажном сжижении газа в России в 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: "Газпром гелий сервис", ООО: комплекс СПГ в Астраханской области (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Изыскательские работы

Срок начала строительства:

2023 год

Срок окончания строительства:

2025 год

Объем инвестиций:

12100 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, Астраханская область, ОЭЗ "Лотос"

Описание проекта:

В Астраханской области запланировано строительство комплекса сжижения природного газа (КСПГ) на территории Особой экономической зоны (ОЭЗ) "Лотос".

В III квартале 2022 года продолжались изыскательские работы, к началу сентября 2022 года был подготовлен пакет документов для получения статуса резидента ОЭЗ, осуществлялась разработка финансово-экономического обоснования проекта, была сформирована предварительная комплектация КСПГ.

В середине сентября 2022 года были определены границы земельного участка. В октябре 2022 года продолжалась подготовка проекта и проектно-изыскательных работы, в 2024 году продолжаются строительные работы, запуск проекта запланирован в 2025 году.

Продукция и производственные мощности

61,3 тыс. тонн в час.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ



Заказчик: Газпром гелий сервис, ООО Адрес: 692481, Россия, Приморский край, м.р-н Надеждинский, с.п. Надеждинское, с. Вольно-Надеждинское, территория ТОР "Надеждинская", ул. Центральная, д. 5 Телефоны: **** E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****

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

Администрация региона: Правительство Астраханской области Адрес: 414000, Россия, Астраханская область, Астрахань, ул. Советская, 15 Телефоны: **** Факсы: +7(8512)519514 E-Mail: **** Web: **** Руководитель: ****



Информационные продукты INFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса

ИНИЦИАТИВНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ:

NEW! Обзор «Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2024 года. Итоги 2023 года и тенденции 2024 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 2024 году, разработанные INFOLine сценарии развития: нефтяной отрасли (прогноз добычи и экспорта нефти), газовой отрасли (прогноз добычи и экспорта газа) и угольной отрасли (прогноз добычи и экспорта угля).



Дата выхода:	Август 2024
Количество страниц:	190
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	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Промышленное строительство		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Гражданское строительство		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Транспортное строительство		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	6 600 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	6 600 руб.

Заказные исследования и индивидуальные решения

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

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

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



Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

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

Направление	Название тематики	Периодичность	Стоимость в месяц
	Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0	Ежедневно	5 000 руб.
Цифровизация	Проекты в области цифровизации РФ, Summary "Цифровизация в России и мире"	1 раз в неделю ежеквартально	15 000 руб. 55 000 руб.
	Электроэнергетика РФ	ежедневно	6 600 руб.
Энергетика и ЖКХ	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 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 Металлургия и горнодобывающая промышленность	Химическая промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	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 Машиностроение	Лесопромышленный комплекс РФ и мира	1 раз в неделю	5 500 руб.
	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.
Строительство Строительство	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	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.
Эксклюзивно!	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 700 руб.



потоками.

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

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