

**ОБЗОР**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ  
ВЕРСИЯ

# Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности России

## Проекты 2021-2024 годов

- Описание 80 проектов в добыче, транспорте нефти и нефтепродуктов
- Описание 80 проектов в добыче, транспортировке и хранении газа
- Описание 50 проектов в сфере нефтепереработки и нефтехимии
- Описание 20 проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии

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.

Об Исследованиях.....	4
<b>Раздел I. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2024 года</b> .....	<b>5</b>
<b>1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России</b> .....	<b>5</b>
1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти .....	5
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «НК «Роснефть» .....	5
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «Газпром нефть».....	52
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ПАО «ЛУКОЙЛ» .....	70
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти ОАО «Сургутнефтегаз» .....	84
Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти прочих компаний .....	87
1.1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов .....	97
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов ПАО «Транснефть» .....	97
Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов прочих компаний .....	108
<b>Раздел II. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа до 2024 года</b> .....	<b>112</b>
<b>2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России</b> .....	<b>112</b>
2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа.....	112
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «Газпром» .....	112
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа ПАО «НОВАТЭК» .....	146
Проекты в сегменте добычи и подготовки газа прочих компаний .....	157
2.1.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа (ПАО «Газпром» и ДЗО) .....	170
Проекты в сегменте газоснабжения и газораспределения.....	199
<b>Раздел III. Описание 50 крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке и нефтехимии до 2024 года</b> .....	<b>227</b>
<b>3.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях</b> .....	<b>227</b>
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО НК «Роснефть» .....	227
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «Газпром нефть».....	251
Проекты в сегменте переработки нефти ПАО «ЛУКОЙЛ» .....	270
Проекты в сегменте переработки нефти прочих компаний.....	274
<b>Раздел IV. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2024 года</b> .....	<b>314</b>
<b>4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа</b> .....	<b>314</b>
Проекты в сегменте крупнотоннажного сжижения газа.....	314
Проекты в сегменте среднетоннажного сжижения газа .....	329
<b>4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли</b> .....	<b>333</b>
<i>Информационные продукты iNFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса</i> .....	<i>349</i>

## Об Исследовании

**Цель Исследования:** прогноз инвестиционной деятельности и описание крупнейших проектов в нефтяной и газовой промышленности (переработка нефти и газа, нефте- и газохимия).

**Ключевые параметры рынка:** В 2020 году нефтегазовая отрасль в России столкнулась с беспрецедентным падением спроса, вызванного карантинами, введенными властями разных стран для борьбы с распространением коронавируса. Сокращение потребления нефти, кризис перепроизводства и последовавшее за ними резкое падение нефтяных корректировок, вынудило мировых производителей нефти, возобновить с мая действие соглашения ОПЕК+. В результате объем добычи нефти с газовым конденсатом в России 2020 года сократился на 8,6% до 512,7 млн т. Потребление газа в 2020 году также резко снизилось из-за локдаунов в основных странах-импортерах, что стало причиной падения добычи газа в России на 6,1% до 692,9 млрд куб. м.

По итогам 2020 года первичная переработка сырой нефти и газового конденсата на НПЗ России сократилась на 5,4% и составила 270 млн тонн. Производство основных нефтепродуктов в России за 2020 год снизилось на 0,5% и составило 157,2 млн тонн. Выпуск дизельного топлива сократился на 0,5% до 78,0 млн тонн, бензина – на 4,4% до 38,4 млн тонн, мазута - на 10,6% до 40,8 млн тонн. Объем нефтепереработки на российских заводах в 2020 году уменьшился до уровня 2011 года из-за падения спроса в связи с карантином, введенным властями для борьбы с распространением коронавируса, а также по причине сокращения маржинальности НПЗ, вызванным проведением налогового маневра в нефтяной отрасли. Объем газа поставленного на газоперерабатывающие заводы (ГПЗ) и установки подготовки/переработки газа (УПГ) России по итогам 2020 года, уменьшился на 3,9% и составил 77,8 млрд куб. м.

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

**Временные рамки исследования:** инвестиционные проекты актуализированы по состоянию на I квартал 2020 года, прогноз инвестиций – до 2023 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 2020-2023 гг., основой которого является регулярно обновляемая база данных 300 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой промышленности, а также данные мониторинга более 5000 СМИ; структурированные по сегментам отрасли и крупнейшим компаниям; комплексное описание производственной инфраструктуры переработки нефти и газа; широкий спектр авторитетных источников данных по отрасли, включая платные базы данных; непрерывный мониторинг хода реализации инвестиционных проектов каждого сегмента нефтегазовой отрасли, прикладной характер исследования; лучшее соотношение цены и качества.

### Методы исследования и источники информации:

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

## Информация об агентстве INFOLine

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



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



## Раздел I. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2024 года

### 1.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам нефтяной отрасли России

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих, транспортных и перерабатывающих мощностей нефтяной отрасли России 2021-2024 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.

#### 1.1.1. Проекты в сегменте добычи и подготовки нефти

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития добывающих мощностей нефтяной отрасли России в 2021-2024 годах.

#### 1.1.2. Проекты в сегменте транспортировки нефти и нефтепродуктов

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов, определяющих направления развития сегмента транспортировки нефти и нефтепродуктов в 2021-2024 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

**ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:**

**Добыча нефти: "НК "Роснефть", ПАО: Куюмбинское нефтегазоконденсатное месторождение (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Промышленная эксплуатация

**Срок начала строительства:**

2010 год

**Срок окончания строительства:**

После 2021 года

**Объем инвестиций:**

180 млрд. рублей

**Местоположение:**

Россия, Красноярский край, Эвенкийский район, Байкитский район

**Описание проекта:**

Куюмбинское нефтегазоконденсатное месторождение находится в Юрубчено-Тохомской зоне нефтегазоаккумуляции Восточной Сибири. Куюмбинское месторождение расположено территориально на трех лицензионных участках - Куюмбинском, Кординском и Абракупчинском. Лицензия на разработку Куюмбинского месторождения принадлежит ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз", оператором выступало ОАО "ТНК-ВР Холдинг". Благодаря приобретению ОАО "ТНК-ВР Холдинг" (переименовано в ОАО "РН Холдинг") компания ПАО "НК "Роснефть" планирует достичь синергетического эффекта, оптимизируя использование на Куюмбе инфраструктуры и подрядчиков Юрубчено-Тохомского месторождения.

Проект является составной частью масштабного проекта освоения Куюмбинского месторождения и Терско-Камовского лицензионного участка ОАО "НГК Славнефть" общей стоимостью 8 млрд долл

Проектная мощность: 10 млн. тонн.

**История проекта:**

Исследовательские и геологоразведочные работы начались на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении с 1996 г.

В 2002 г. ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз" выдана лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу полезных ископаемых на Куюмбинском НГКМ. Лицензия действует до 2171 года.

С 2010 г. на Куюмбинском месторождении велись работы по развитию производственной инфраструктуры и подготовке запасов углеводородов к промышленной разработке.

В августе 2012 г. в результате оптимизации управления активами было принято решение о разделении месторождений: с 2013 г. ОАО "РН Холдинг" стало оператором Куюмбинского месторождения, а ПАО "Газпром нефть" осталось оператором Мессояхского месторождения.

В ноябре 2015 г. ООО "Геоконтроль+" приступило к выполнению работ по геолого-технологическим и геолого-геохимическим исследованиям (ГТИ и ГГИ) на эксплуатационных скважинах, а также по ГТИ и ГГИ на разведочных скважинах № К-246, К-255 Куюмбинского ЛУ.

В 2015 г. завершены сейсморазведочные работы 3D в объеме 800 кв. км.

В феврале 2016 г. ПАО "ГЕОТЕК Сейсморазведка" приступило к выполнению полевых сейсморазведочных работ МОГТ 3D на Куюмбинском ЛУ 400 кв. км и на Терско-Камовском ЛУ 1195 кв. км. Срок выполнения работ на Куюмбинском участке - 2016-2017 гг., Терско-Камовском участке - 2017-2020 гг.

В апреле 2016 г. началось выполнение работ по строительству скважин на кустовой площадке № 5 Куюмбинского лицензионного участка. Срок окончания работ: март 2019 г.

План ГРП Куюмбинского НГКМ предполагает ежегодное бурение 5-7 поисковых и разведочных скважин и доразведку уже открытых на месторождении запасов категории С2 плюс проведение сейсморазведочных работ в объеме до 600-800 кв. км ежегодно.

С III кв. 2014 г. по III кв. 2016 г. ООО "Славнефть-НПЦ" выполнило сейсморазведочные работы МОГТ-3D на Куюмбинской площади Куюмбинского лицензионного участка в объеме 400 кв. км.

В марте 2017 г. ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз" начало опережающие поставки нефти с Куюмбинского месторождения на объекты перекачки системы магистрального нефтепровода (МНП) Куюмба-Тайшет. Подача сырья в систему МНП стала возможна благодаря завершению строительства объектов 1-й очереди обустройства Куюмбинского месторождения, а также переводу на механизированную добычу 15 скважин и запуск мобильной установки подготовки нефти (УПН).

В сентябре 2018 года Красноярский филиал Главгосэкспертизы России одобрил проект этапа 1.2 строительства объектов центрального пункта сбора - сооружений, обеспечивающих подготовку нефти до товарной кондиции.

Согласно представленным решениям на выделенной территории будут размещены входной манифольд и объекты первой линии установки подготовки нефти, площадки реагентного хозяйства и системы измерения количества газа, блок подготовки и распределения газа, факельное хозяйство, система подачи сжатого воздуха и азота, установка налива нефти, сооружения подготовки пластовой воды и закачки воды в пласт. Мощность возводимой технологической нитки установки подготовки нефти составит 1,3 млн т/год товарной нефти.

В декабре 2018 года начал работу 1-й пусковой комплекс посредством технологического запуска основного объекта обустройства – ЦПС.

**Текущий статус:**

По состоянию на IV квартал 2018 г. на Куюмбинском нефтегазоконденсатном месторождении продолжается

**РОСНЕФТЬ**

НА БЛАГО РОССИИ

эксплуатационное бурение, продолжаются работы по расширению мощности ЦПС и обустройству месторождения. Компания закончила бурение 33 скважин, завершила строительство 34 км внутрипромысловых трубопроводов.

*Запасы сырья:*

По классификации PRMS доказанные запасы углеводородов составляют 7,7 млн т н.э., вероятные запасы - 105,8 млн т н.э.

**Инвестор:** НК Роснефть, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, Софийская набережная, 26/1 Телефоны: +7(499)5178888; +7(499)5178899 Факсы: +7(499)5177235 E-Mail: [postman@rosneft.ru](mailto:postman@rosneft.ru) Web: <http://www.rosneft.ru> Руководитель: Сечин Игорь Иванович, главный исполнительный директор - Председатель Правления

**Оператор проекта:** Славнефть-Красноярскнефтегаз, ООО Адрес: 660012, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Гладкова, 2А Телефоны: +7(391)2666994; +7(391)2666949 Факсы: +7(391)2664946 E-Mail: [office@snkng.ru](mailto:office@snkng.ru) Web: <http://www.slavneft.ru/company/geography/krasnoyarskneftgaz/> Руководитель: Тельшев Сергей Владимирович, генерального директора

**Проектировщик:** Славнефть-НПЦ, ООО Адрес: 170002, Тверская область, Тверь, пр. Чайковского, 21А Телефоны: +7(482)2323724; +7(482)2323569; +7(482)2358861 Факсы: +7(482)2323568 E-Mail: [sntver@tvcom.ru](mailto:sntver@tvcom.ru) Web: <http://www.slavneft.ru> Руководитель: Шленкин Сергей Иванович, генеральный директор

**Проектировщик:** ТомскНИПИнефть, ОАО Адрес: 634027, Россия, Томская область, Томск, пр. Мира, 72 Телефоны: +7(3822)727120; +7(3822)727130; +7(3822)701192 Факсы: +7(3822)760316 E-Mail: [ChernovAG@nipineft.tomsk.ru](mailto:ChernovAG@nipineft.tomsk.ru); [budaevvb@nipineft.tomsk.ru](mailto:budaevvb@nipineft.tomsk.ru); [nipineft@tomsknipi.ru](mailto:nipineft@tomsknipi.ru) Web: <http://www.tomsknipineft.ru> Руководитель: Окушев Дмитрий Олегович, генеральный директор

**Подрядчик:** Халлибуртон Интернэшнл, Инк. (Halliburton, офис в Москве) Адрес: 127018, Россия, Москва, ул. Двинцев, 12, корп. 1 Телефоны: +7(495)7558300 Факсы: +7(495)7558301 E-Mail: [RussiaProcurement@halliburton.com](mailto:RussiaProcurement@halliburton.com); [MBX\\_Russia\\_SALE@halliburton.com](mailto:MBX_Russia_SALE@halliburton.com) Web: <http://www.halliburton.com/ru-ru> Руководитель: Часовских Дмитрий Леонидович, генеральный директор; Грэм Тейлор, вице-президент

**Подрядчик:** Бейкер Хьюз Б.В., представительство в России (Baker Hughes Inc.) Адрес: 125167, Россия, Москва, Ленинградский проспект, 31 А, стр. 1, Бизнес-Центр Монарх Телефоны: +7(495)7717240; +7(495)7717241 Факсы: +7(495)7717246 E-Mail: [moscowhelpdesk@bakerhughes.com](mailto:moscowhelpdesk@bakerhughes.com) Web: <http://www.bakerhughes.com/regions/europe-africa-russia-caspian/russia-caspian> Руководитель: Чодри Мазхар Али, генеральный директор

**Подрядчик:** ГЕОТЕК Сейсморазведка, ПАО Адрес: 625023, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Республики, 173 Телефоны: +7(3452)532500; +7(3452)532501; +7(3452)292727 Факсы: +7(3452)532501 E-Mail: [reception@gseis.ru](mailto:reception@gseis.ru) Web: <http://www.gseis.ru> Руководитель: Толкачев Владимир Михайлович, президент

**Подрядчик:** Инвестгеосервис, АО Адрес: 117036, Россия, Москва, проспект 60-летия Октября, 10а Телефоны: +7(499)7500113 Факсы: +7(499)7500114 E-Mail: [info@ingeos.ru](mailto:info@ingeos.ru) Web: <http://www.ingeos.ru/> Руководитель: Туктаров Дамир Хатипович, генеральный директор

**Подрядчик:** ПГО Тюменьпромгеофизика, АО Адрес: 628681, Россия, Ханты-Мансийский АО, Мегион, ул. Южная, 9 Телефоны: +7(346)4331487; +7(346)4332422; +7(346)4321609 Факсы: +7(346)4333671; +7(346)432422 E-Mail: [region@tpg.ru](mailto:region@tpg.ru) Web: <http://www.tpg.ru> Руководитель: Кобыличенко Владимир Валерьевич, генеральный директор

**Подрядчик:** Центр горизонтального бурения, ООО (ЦГБ) Адрес: 460027, Россия, Оренбургская область, Оренбург, ул. Донгузская, 62 Телефоны: +7(353)2733306 Факсы: +7(353)2733303 E-Mail: [cgb\\_mail@cgb.burgaz.ru](mailto:cgb_mail@cgb.burgaz.ru); [marketing@cgb.burgaz.ru](mailto:marketing@cgb.burgaz.ru) Web: <http://www.burgaz.ru>

**Транспорт нефтепродуктов: "Черномортранснефть" АО: перевалочный комплекс "Шесхарис" (реконструкция).****Состояние на момент актуализации:**

Строительно-монтажные работы

**Срок начала строительства:**

2012 год

**Срок окончания строительства:**

2025 год

**Объем инвестиций:**

13,9 млрд руб

**Местоположение:**

Россия, Краснодарский край, Новороссийск

**Описание проекта:**

Перевалочный комплекс "Шесхарис" входит в структуру АО "Черномортранснефть" дочернего общества ПАО "Транснефть". Комплекс расположен в г. Новороссийск, является конечной точкой магистральных нефтепроводов ПАО "Транснефть" в Краснодарском крае, обеспечивающих транспортировку нефти месторождений Западной Сибири, Азербайджана, Казахстана.

Проектная мощность комплекса - 20 млн т нефтепродуктов в год. Реализация инвестиционной программы позволит расширить перечень продуктов перевалки, ПК "Шесхарис" сможет принимать и хранить нефть, мазут, дизельное топливо, бензин.

**История проекта:**

В 2012 г. АО "Черномортранснефть" приступило к масштабной реконструкции перевалочного комплекса "Шесхарис".

В августе 2015 г. введен в эксплуатацию тоннель "Шесхарис - Грушовая".

В октябре 2015 г. введена в эксплуатацию площадка "А" причала № 1.

В декабре 2015 г. ООО СК "БИН" приступило к выполнению работ по реконструкции комплекса очистных сооружений и системы сбора сточных вод площадки "Грушовая", верхней и нижней площадки "Шесхарис". Стоимость работ 1,08 млрд руб.

В декабре 2015 г. ООО "Велестрой" приступило к выполнению работ по реконструкции верхней и нижней площадки "Шесхарис", осуществляемой в два этапа. Стоимость работ составила 1,86 млрд руб. Срок выполнения работ: 1 этап - май 2018 г., 2 этап - июнь 2018 г.

В июне 2016 г. завершена реконструкция систем связи ПК "Шесхарис". Работы выполнены АО "МПО Классика". Общая стоимость работ составила 556,3 млн руб.

В июле 2016 г. ЗАО "КМУС-2" приступило к выполнению работ по реконструкции причала № 2 Нефтерайона "Шесхарис" ПАО "НМТП". Стоимость работ составила 1,22 млрд руб.

В ноябре 2016 г. начато строительство РВС №№ 15, 16, 17, 18 объемом 20 тыс. куб. м.

В мае 2017 г. ООО "Велестрой" приступило к выполнению работ по реконструкции ПК "Шесхарис" (СИКН. Реконструкция. 1 этап). Срок выполнения работ: сентябрь 2020 г.

В мае 2017 г. ООО "Велестрой" приступило к выполнению работ по объекту "ПК "Шесхарис". Площадка "Грушовая", верхняя и нижняя площадки "Шесхарис". Система управления и автоматики. Реконструкция". Стоимость работ составляет 157,6 млн руб. Срок выполнения работ: октябрь 2020 г.

В октябре 2017 г. начались работы по демонтажу пяти резервуаров ЖБР-10000 №33-38.

В ноябре 2017 г. ООО "КМУС-2-генподряд" приступило к выполнению работ по строительству трубопроводов отвода паров нефти и нефтепродуктов из грузовых танков в специальную береговую емкость и устройство свечи рассеивания. Срок выполнения договора: 30 декабря 2019 г. Стоимость работ 303,2 млн руб.

В июне 2018 г. ООО "Велестрой" приступило к выполнению работ по объекту "ПК "Шесхарис". Площадка "Грушовая", Строительство резервуаров РВС (П)-30000 куб. м. Резервуары №№ 9, 10, 11, 12, 13, 14. Срок выполнения работ: октябрь 2020 г. Стоимость работ составляет 5,144 млрд руб.

**Текущий статус:**

По состоянию на IV квартал 2018 г. на ПК "Шесхарис" завершена реконструкция участка причала База боновых заграждений для размещения и эксплуатации боновых заграждений, объект сдан в эксплуатацию.

**Планы проекта:**

В период с 2015 по 2020 гг. в рамках реконструкции запланировано проведение следующих работ:

- Замена технологических трубопроводов с прокладкой основных технологических трубопроводов резервуарного парка в два коридора: полка подающих трубопроводов и лоток отдающих трубопроводов;
- Инженерная защита объекта, которая включает комплекс работ по укреплению склонов, прокладке водосборных лотков, расширению и укреплению бетонными конструкциями русла р. Богаго;
- Замена резервуаров ЖБР-10000 на резервуары РВСП-20000 и РВСП -30000;
- Реконструкция комплекса очистных сооружений и системы сбора сточных вод;
- Реконструкция системы управления и автоматики;
- Реконструкция причала № 2; Реконструкция причала № 3;
- Капитальный ремонт причалов № 5, № 6, № 7, № 8 металлического пирса;
- Устройство установки рекуперации паров;
- Техническое перевооружение электротехнического оборудования.

Завершение работ по модернизации и техническому перевооружению перевалочного комплекса "Шесхарис"





запланировано на 2025 г.

**Инвестор:** Транснефть, ПАО Адрес: 119180, Россия, Москва, ул. Большая Полянка, 57 Телефоны: +7(495)9508178  
Факсы: +7(495)9508900; +7(495)9508168 E-Mail: [transneft@ak.transneft.ru](mailto:transneft@ak.transneft.ru); [press@ak.transneft.ru](mailto:press@ak.transneft.ru) Web:  
<http://www.transneft.ru> Руководитель: Токарев Николай Петрович, председатель Правления, президент

**Заказчик:** Черноморские магистральные нефтепроводы, АО (Черномортранснефть) Адрес: 353911, Россия,  
Краснодарский край, Новороссийск, ул. Шехарис, 11 Телефоны: +7(861)7603451; +7(861)7603174; +7(861)7603333  
Факсы: +7(861)7603333 E-Mail: [chtn@nvr.transneft.ru](mailto:chtn@nvr.transneft.ru) Web: <http://chernomor.transneft.ru> Руководитель: Зленко  
Александр Владимирович, генеральный директор

**Проектировщик:** Гипротрубопровод, АО (Институт по проектированию магистральных трубопроводов, АО)  
Адрес: 119334, Россия, Москва, ул. Вавилова, 24, к. 1 Телефоны: +7(495)9508650; +7(495)9508679; +7(495)9508751;  
+7(495)9508689 Факсы: +7(495)9508756; +7(495)9508741; +7(499)7998267 E-Mail: [gtp@gtp.transneft.ru](mailto:gtp@gtp.transneft.ru) Web:  
<http://www.gtp.transneft.ru> Руководитель: Горохов Александр Владимирович, генеральный директор

**Подрядчик:** Строительная компания БИН, ООО (СК БИН) Адрес: 443099, Россия, Самарская область, Самара, ул.  
Комсомольская/ул. Степана Разина, 26-28/25 Телефоны: +7(846)3337190 Факсы: +7(846)3337190P109;  
+7(846)3337190P142 E-Mail: [info@sk-bin.ru](mailto:info@sk-bin.ru) Web: <http://www.sk-bin.ru> Руководитель: Налбандян Ваагн Суренович,  
генеральный директор

**Подрядчик:** Велестрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны:  
+7(925)1511207; +7(495)2760683; +7(495)2760681 Факсы: +7(495)9566214 E-Mail: [pr@velesstroy.com](mailto:pr@velesstroy.com) Web:  
<http://www.velesstroy.com/> Руководитель: Пенеч Златко, Генеральный директор

**Подрядчик:** Второе Краснодарское Монтажное Управление Специализированное, ЗАО (КМУС-2, ЗАО) Адрес:  
350051, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Дзержинского, 38 Телефоны: +7(861)2241301 Факсы:  
+7(861)2241331; +7(861)2241341; +7(861)2241331 E-Mail: [krasnodar@kms2.ru](mailto:krasnodar@kms2.ru) Web: <http://www.kms2.ru>  
Руководитель: Притыка Алексей Иванович, генеральный директор

**Проектировщик:** Проектный институт уникальных сооружений Арена, ООО (ПИ Арена) Адрес: 101000, Россия,  
Москва, ул. Мясницкая, 46/2, стр. 3 Телефоны: +7(495)6412317; +7(846)3376336 Факсы: +7(495)7978495 E-Mail:  
[info@piarena.ru](mailto:info@piarena.ru) Web: <http://piarena.ru> Руководитель: Бекмухамедов Ерлан Екпинович, генеральный директор; Буш  
Дмитрий Вильямович, главный архитектор

**Подрядчик:** Новороссийский морской торговый порт, ПАО (НМТП) Адрес: 353901, Россия, Краснодарский край,  
Новороссийск, ул. Мира, 2 Телефоны: +7(861)7604630; +7(861)7604302; +7(861)7602898 Факсы: +7(861)7602203 E-  
Mail: [com@ncsp.com](mailto:com@ncsp.com); [PR@ncsp.com](mailto:PR@ncsp.com) Web: <http://www.nmtp.info> Руководитель: Киреев Сергей Георгиевич, генеральный  
директор

**Подрядчик:** КМУС-2-генподряд, ООО Адрес: 350051, Россия, Краснодарский край, Краснодар, ул. Дзержинского, 38  
Телефоны: +7(861)2243598 E-Mail: [kms2-erc@mail.ru](mailto:kms2-erc@mail.ru) Руководитель: Мархив Руслан Курейшевич, генеральный  
директор

## **Раздел II. Описание более 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2024 года**

### *2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России*

Структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов развития добывающих и транспортных мощностей газовой отрасли России в 2021-2024 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.

#### **2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа**

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2021-2024 годах.

#### **2.1.2. 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 2021-2024 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

## ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча газа: "Газпром", ПАО: Заполярное НГКМ (строительство).

### Состояние на момент актуализации:

Промышленная эксплуатация

### Срок начала строительства:

2015 год

### Срок окончания строительства:

2022 год

### Объем инвестиций:

140 млрд рублей

### Местоположение:

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Тазовский район

### Описание проекта:

Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение расположено на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа (ЯНАО), в 220 км от города Нового Уренгоя, в 80 км восточнее Уренгойского месторождения и в 85 км южнее поселка Тазовский. Разработка Заполярного месторождения осуществляется в рамках проекта по обеспечению бесперебойной работы газотранспортной системы "Заполярное-Уренгой" и успешной доставке газа российским и европейским потребителям.

По запасам газа в международном рейтинге газовых месторождений Заполярное НГКМ занимает 5-е место.

Проектная мощность: 130 млрд. куб. м.

### История проекта:

Заполярное нефтегазоконденсатное месторождение открыто в 1965 году в южной части Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа.

В 1993 г. ГП "Ямбурггаздобыча" получило лицензию №СЛХ10144НЭ с целью добычи природного газа из сеноманской залежи, газа и конденсата из неокомских залежей на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении. Промышленная эксплуатация месторождения началась в 2001 году с разработки сеноманской залежи. В 2008 году ООО "Газпром добыча Ямбург" получило новую лицензию СЛХ02083НЭ на разведку и добычу полезных ископаемых на Заполярном нефтегазоконденсатном месторождении сроком до 2114 года.

В апреле 2011 года начата добыча газа и конденсата из валанжинских залежей Заполярного НГКМ.

В 2013 году Заполярное НГКМ было выведено на проектный уровень - 130 млрд куб. м в год. По этому показателю оно является самым мощным в России.

В феврале 2015 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "ГазЭнергоСервис" на выполнение строительно-монтажных работ по объектам, входящим в состав стройки "Обустройство газоконденсатных залежей Заполярного НГКМ". Стоимость работ составила 1,2 млрд руб.

В декабре 2015 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с "Газпром бурение" на выполнение работ по строительству поисково-оценочных скважин №20 Южно-Парусовой площади и №97 Тазовско-Заполярной площади. Стоимость работ составила 1,9 млрд руб.

В феврале 2016 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "Газэнергосервис" на выполнение строительно-монтажных работ по объекту "Заполярная ГТЭС. 2-я очередь строительства". Стоимость работ составила 2,6 млрд руб.

В марте 2016 года ПАО "Газпром" заключило договор со "СтройТрансНефтеГаз" на выполнение строительно-монтажных работ по организации рельефа по стройке "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-3С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Стоимость работ составила 449,9 млн руб.

В апреле 2016 года ООО "Газпром добыча Ямбург" запустило проект перевода Заполярного месторождения в стадию компрессорной добычи.

В феврале 2017 года ООО "Газпром добыча Ямбург" заключило договор с ООО "ФХС Поиск" на проведение II этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д с применением технологии АВИС на Заполярной площади. Стоимость работ составила 578,8 млн руб.

В мае 2017 года ПАО "Газпром" заключило договор с АО "СтройТрансНефтеГаз" на выполнение строительно-монтажных работ на объекте "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь), 1 этап строительства" в составе стройки "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-2С Заполярного НГКМ (1 очередь)". Стоимость работ составила 15,8 млрд руб. Сроки выполнения работ: с мая 2017 года по июль 2018 года.

В августе 2017 года ООО "Газпром добыча Ямбург" объявило открытый запрос предложений на проведение III этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д с применением технологии АВИС на Заполярной площади. В сентябре 2017 года победителем было признано ООО "ТНГ-Групп". Цена договора составила 551,9 млн руб. Сроки проведения работ: с октября 2017 года по ноябрь 2018 года.

В июне 2018 года ООО "ПетроТрейс" приступило к обработке материалов 3 этапа полевых сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д, выполненных по технологии АВИС на Заполярной площади, обобщение материалов обработки 1-3 этапов, интерпретация сводного массива данных сейсморазведочных работ МОВ ОГТ 3Д, выполненных по технологии АВИС на Заполярном НГКМ. Стоимость работ: 15,5 млн руб.

### Текущий статус:

В октябре 2018 года ПАО "Газпром" объявило открытый запрос предложений в электронной форме на выполнение строительно-монтажных работ по объекту "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С Заполярного НГКМ (1 очередь), 1 этап строительства", входящий в составе стройки "Дожимная компрессорная станция на УКПГ-1С



Заполярного НГКМ (1 очередь)" Подрядчик не разглашается. Цена договора составила 12351,7 млн рублей. Срок выполнения работ: с декабря 2018 года по сентябрь 2020 года.

**Планы проекта:**

Предполагается, что после строительства скважин и новой УКПГ Ценарная добыча на Заполярном месторождении достигнет 130 млрд куб. м/ год газа, газового конденсата - 3 млн т/год.

**Запасы сырья:**

Более 3,3 трлн. куб. м газа.

**Инвестор:** Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления*

**Оператор:** Газпром добыча Ямбург, ООО (ранее Ямбурггаздобыча) Адрес: 629300, Россия, ЯНАО, Тюменская область, Новый Уренгой, ул. Геологоразведчиков, 9 Телефоны: +7(3494)966011; +7(3494)966758; +7(3494)966020; +7(3494)965005; +7(3494)966408 Факсы: +7(3494)966488; +7(3494)966226 E-Mail: [info@yamburg.gazprom.ru](mailto:info@yamburg.gazprom.ru) Web: <http://www.yamburg-dobycha.gazprom.ru> Руководитель: *Арно Олег Борисович, генеральный директор*

**Подрядчик:** СтройТрансНефтеГаз, АО (СТНГ) Адрес: 125167, Россия, Москва, пр. Ленинградский, 39, стр. 80 Телефоны: +7(495)7414817 Факсы: +7(495)7414818 E-Mail: [info@stg.ru](mailto:info@stg.ru) Web: <http://www.stg.ru> Руководитель: *Сибирев Иван Владимирович, генеральный директор*

**Подрядчик:** ПетроТрейс, ООО Адрес: 115114, Россия, Москва, Летниковская ул. 10, стр. 4, Бизнес-центр "Святогор-4", 6 этаж Телефоны: +7(495)9955230 Факсы: +7(495)9955232 E-Mail: [inforu@ptgeos.com](mailto:inforu@ptgeos.com) Web: <http://www.ptgeos.com> Руководитель: *Романченко Игорь Васильевич, генеральный директор*

**Транспортировка и хранение газа: "Газпром ПХГ", ООО: Новомосковское ПХГ (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Проектно-изыскательские работы

**Срок начала строительства:**

2021 год

**Срок окончания строительства:**

После 2022 года

**Объем инвестиций:**

Нет данных

**Местоположение:**

Россия, Тульская область, Киреевский район

**Описание проекта:**

Проект предусматривает строительство Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли в Тульской области. Согласно проведенным предынвестиционным исследованиям, емкость Новомосковского ПХГ может составить 340 млн куб. м газа. Проект Новомосковского ПХГ включает строительство 13 подземных резервуаров водорассольного комплекса, компрессорной станции, системы сбора и подготовки газа, а также двух газопроводов для подключения ПХГ к магистральным газопроводам "Ямбург - Тула II" и "Горький - Центр".

Проектная мощность: 340 млн. куб. м.

**История проекта:**

18 ноября 2011 г. ООО "Газпром ПХГ" получило лицензию номер ТУЛ 15255 ПП/6181 на геологическое изучение Киреевской площади в Тульской области для планируемого строительства Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли. Лицензия включает 2 участка в Киреевском районе площадью 0,22 кв. км и 0,2 кв. км.

В 2012 г. - I квартале 2013 г. ООО "НИПИСтройТЭК" выполнено генеральное проектирование Новомосковского подземного хранилища газа в Тульской области, в том числе сбор исходных данных, инженерные изыскания, проектирование.

В работах по геологоразведке участка строительства принимал участие региональный подрядчик - ООО "Спецгеологоразведка". ООО "Спецгеологоразведка" выполнило работы по контракту "Комплексные изыскания объекта "Новомосковское ПХГ".

В 2013 г. ООО "Газинжпроект" выполнила проектирование газопроводов подключения Новомосковского ПХГ.

Технические характеристики газопроводов подключения Новомосковского ПХГ

Тип газопровода	Протяженность, км	Диаметр, мм	Давление, Мпа
Газопровод закачки	37	700	7,5
Газопровод отбора	73	1200	5,5

В декабре 2013 г. ООО "Газпром геологоразведка" завершило комплекс работ по строительству разведочных скважин № 4Н, 64, 65, 66, 6Н Киреевской площади Киреевского лицензионного участка.

В 2014 г. ОАО "Подзембурггаз" проведены полевые опытно-фильтрационные работы на опытном участке Киреевской площади, состоящей из трех водозаборных скважин №№ 64,65,66 и трех нагнетательных скважин №№ 4Н,5Н,6Н. Результаты работ переданы в ООО "Газпром геотехнологии" для оценки подсчетных параметров пластов,



необходимых для разработки проекта строительства Новомосковского ПХГ в соленосных отложениях морского горизонта среднего девона.

В течение 2016 г. проводилась корректировка проектной документации.

В октябре 2017 г. Совет директоров ПАО "Газпром" одобрил проводимую компанией работу по развитию мощностей подземного хранения газа (ПХГ) на территории России и за рубежом. В т.ч. было подтверждено продолжение проектирования и дальнейшего строительства Новомосковского ПХГ.

В июле 2018 г. ООО "Газпром геотехнологии" приступило к выполнению работ по теме: "Дополнения к технологическому проекту Новомосковского ПХГ в отложениях каменной соли". Стоимость работ составила 8 млн руб. Срок окончания работ: март 2019 г.

*Текущий статус:*

По состоянию на IV квартал 2018 г. на Новомосковском ПХГ продолжают проектно-изыскательские работы.

*Планы проекта:*

Начало строительства Новомосковского ПХГ запланировано на 2021 г.

После ввода в строй Новомосковское ПХГ станет одним из крупнейших объектов хранения газа в России и станет главным базовым хранилищем для покрытия сезонной неравномерности потребления газа в регионе. Использование ПХГ позволяет регулировать потребление газа, снижать пиковые нагрузки в единой системе газоснабжения, обеспечивать гибкость и надежность поставок газа по международным обязательствам.

**Инвестор:** Газпром, ПАО Адрес: 117997, Россия, Москва, ул. Наметкина, 16 Телефоны: +7(495)7193001; +7(495)7192526 Факсы: +7(495)7198333; +7(495)7193737; +7(812)4137333 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <http://www.gazprom.ru> Руководитель: *Зубков Виктор Алексеевич, председатель Совета директоров; Миллер Алексей Борисович, председатель Правления*

**Заказчик:** Газпром ПХГ, ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12А Телефоны: +7(495)4284531 Факсы: +7(495)4284546 E-Mail: [Secretar@phg.gazprom.ru](mailto:Secretar@phg.gazprom.ru); [phg@phg.gazprom.ru](mailto:phg@phg.gazprom.ru) Web: [ugs.gazprom.ru](http://ugs.gazprom.ru) Руководитель: *Шилов Сергей Викторович, генеральный директор*

**Генеральный проектировщик:** Научно-исследовательский и проектный институт по строительству и эксплуатации объектов топливно-энергетического комплекса, ООО (НИПИСтройТЭК, ООО) Адрес: 129329, Россия, Москва, ул. Кольская, 2, стр. 6 Телефоны: +7(495)6538400 Факсы: +7(495)6538338 E-Mail: [mail@nipistroytek.ru](mailto:mail@nipistroytek.ru); [marketing@nipistroytek.ru](mailto:marketing@nipistroytek.ru) Web: <http://www.nipistroytek.ru> Руководитель: *Шабарин Максим Викторович, генеральный директор; Ермолаев Артем Аркадьевич, исполнительный директор*

**Подрядчик по изысканиям:** Спецгеологоразведка, ООО Адрес: 300045, Россия, Тула, ул. Михеева, 17 Телефоны: +7(4872)701495; +7(4872)701497; +7(4872)701496; +7(4872)701498 Факсы: +7(4872)701495 E-Mail: [info@specgeo.su](mailto:info@specgeo.su) Web: <http://specgeo.su> Руководитель: *Зубченко Алексей Владимирович, генеральный директор*

## **Раздел III. Описание 50 крупнейших инвестиционных проектов в нефтепереработке и нефтехимии до 2024 года**

### *3.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях*

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов нефтеперерабатывающих и нефтехимических мощностей России в 2021-2024 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

## ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Нефтеперерабатывающая промышленность: "Газпромнефть - Московский НПЗ", АО: установка гидрокрекинга вакуумного газойля (строительство).

### Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

### Срок начала строительства:

2020 год

### Срок окончания строительства:

2025 год

### Объем инвестиций:

Нет данных

### Местоположение:

Россия, Москва, 2-й квартал Капотня

### Описание проекта:

Проект предусматривает строительство комплекса гидрокрекинга вакуумного газойля (лицензиар Shell Global Solutions). Комплекс гидрокрекинга входит в состав Комплекса глубокой переработки нефти (гидрокрекинг, флексикокинг, энергоблок). Цель строительства комплекса глубокой переработки нефти - увеличение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов, соответствующих требованиям "Класса 5"; генерация и выработка энергоресурсов для собственных нужд. Сроки реализации проекта КГПН: 2013-2019 годы, ввод установки в эксплуатацию: III квартал 2019 года. Мощность составит 2,0 млн тонн в год.

Гидрокрекинг предназначен для получения малосернистых топливных дистиллятов из различного сырья, а также позволяет превращать тяжелый газойль в легкие дистилляты (реактивное и дизельное топливо). При гидрокрекинге не образуется никакого тяжелого неперегоняющегося остатка (кокса, пека или кубового остатка), а только легко кипящие фракции.

### 2016 года

В июле 2016 года представитель ЗАО "ПМП" сообщил, что по объекту ведутся проектно-изыскательские работы.

### 2020 год

В мае и июне 2020 года прошли тендеры на выбор организации, способной выполнить строительно-монтажные работы в качестве генерального строительного подрядчика по строительству объектов "Установка гидрокрекинга (УГК)", включая объекты "Установка производства водорода (УПВ)" и "Факел" в рамках строительства комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) и по подготовке площадок под строительство объектов 2-го пускового комплекса ("Установка гидрокрекинга (УГК)" и "Установка производства водорода (УПВ)") в рамках строительства комплекса глубокой переработки нефти (КГПН) на территории действующего завода АО "Газпромнефть - МНПЗ". Решением от 28 августа 2020 года победителем признано ООО "Ликвидатор".

По состоянию на декабрь 2020 года Московский НПЗ обновил свои мощности на 80% с начала модернизации, начатой в 2011 году. В декабре 2020 года руководство завода заявило, что все планы по дальнейшей модернизации предприятия сохраняются, сроки модернизации не планируются сдвигать на более позднее время.

### 2021 год

По состоянию на февраль 2021 года на проекте проводились закупочные процедуры и строительные работы.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

**Инвестор:** Газпром нефть, ПАО Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, 3/5 Телефоны: +7(812)3633152; +7(800)7005151 Факсы: +7(812)3633151 E-Mail: info@gazprom-neft.ru; pr@gazprom-neft.ru Web: www.gazprom-neft.ru Руководитель: Дюков Александр Валерьевич, председатель Правления, генеральный директор

**Заказчик:** Газпромнефть-Московский НПЗ, АО (Газпромнефть-МНПЗ, Московский НПЗ) Адрес: 109429, Россия, Москва, Капотня, 2 квартал, 1, корп. 3 Телефоны: +7(495)7349200 Факсы: +7(495)3556252 E-Mail: mnpz@gazprom-neft.ru Web: http://mnpz.gazprom-neft.ru Руководитель: Зубер Виталий Игоревич, генеральный директор

**Проектировщик:** ПМП, АО Адрес: 199004, Россия, Санкт-Петербург, Биржевой переулок, 6 А Телефоны: +7(812)2443250; +7(812)3255611; +7(812)1665658 Факсы: +7(812)3255914 E-Mail: pmp@pmpspb.ru Web: http://pmpspb.ru Руководитель: Трофимов Олег Владимирович, Генеральный директор

Нефтеперерабатывающая промышленность: "НПП "Макстон-Дзержинск", АО: завод по переработке тяжелых нефтяных остатков в Нижегородской области (строительство).

### Состояние на момент актуализации:

Подготовительные работы

### Срок начала строительства:

2021 год

### Срок окончания строительства:



**МАКСТОН**  
Топливная компания

2023 год (оценка)

**Объем инвестиций:**

5000 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Нижегородская область, Дзержинск, промышленный район

**Описание проекта:**

На территории г. Дзержинск Нижегородской области АО "НПП "Макстон-Дзержинск" ведет реализацию проекта строительства завода по переработке тяжелых нефтяных остатков. Участок строительства расположен в промышленном районе города Дзержинск около Игумновской ТЭЦ, где имеются все необходимые коммуникации. Планируется, что в состав комплекса войдут следующие объекты:

- установка парового риформинга метана на водород;
- установка замедленного коксования;
- установка фракционирования газов;
- установка гидроочистки тяжелой нефти и дизеля коксования;
- установка сероочистки газов;
- установка демеркаптанализации легкой нефти;
- объекты общезаводского хозяйства.

Технологии производства и базовые проекты были разработаны румынскими филиалами компаний "LUDAN Group" и "GTC" на основе приобретенных компанией "Макстон" пакетов проектной документации аналогичных установок, эксплуатируемых в Восточной Европе.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**2017 год

В феврале 2017 года начались проектные работы.

Генеральным проектировщиком выступило ООО "Лудан Рус" (входит в LUDAN Group), также компания выполнила проектные работы стадии "П", подготовила проект системы управления технологическими процессами в стадии "Р". Разработку генерального плана и проектной документации стадии "Р" осуществила компания "ГИПРОИВ". Она же отвечает за сопровождение поставок оборудования.

2018 год

В декабре 2018 г. проект строительства завода по переработке тяжелых остатков в г. Дзержинск одобрен Главгосэкспертизой.

В проектировании принимали участие "Газовые Технологии Комфорта" (ООО "ГТК"), ООО "Инжиниринговый консалтинговый центр "Промтехбезопасность" (ООО ИКЦ "Промтехбезопасность"), ОАО "ГИПРОИВ", ООО "Лудан Инжиниринг Рус", ЗАО "Истоки".

2019 год

1 мая 2019 года генеральный директор АО "Корпорация развития Нижегородской области" и генеральный АО "Научно-производственное предприятие "Макстон-Дзержинск" подписали соглашение о сотрудничестве при реализации инвестиционного проекта по строительству завода по углубленной переработке тяжелых нефтяных остатков на территории Нижегородской области.

В июле 2019 года АО "Научно-производственное предприятие "Макстон-Дзержинск" получило разрешительную документацию для реализации проекта по строительству завода по переработке тяжелых нефтяных остатков в Нижегородской области.

2021 год

По состоянию на январь 2021 года АО "НПП "Макстон-Дзержинск" получена вся необходимая разрешительная документация, проект находится на стадии подготовки к строительству. Кроме того, ведется подготовка к проведению конкурсов по выбору поставщиков оборудования и выбору подрядчика для строительства предприятия.

*Продукция и производственные мощности*

Мощность нового завода составит 200 тыс. тонн в год по сырью. Предполагается, что завод сможет полностью перерабатывать поступающий мазут первичных и вторичных процессов, а также тяжелые остаточные углеводороды других процессов нефтепереработки, нефтехимии и углехимии. Продукцией завода будет дизельное топливо и автомобильный бензин пятого экологического класса (сырье риформинга или пиролиза), гранулированная сера и нефтяной кокс. Производство темных нефтепродуктов не запланировано. Коэффициент сложности предприятия (индекс Нельсона) составит 7,2. Социальный эффект проекта - 250 новых рабочих мест.

*Актуализация* – уточнено представителем компании

**Заказчик:** *Научно-производственное предприятие Макстон-Дзержинск, АО (НПП Макстон-Дзержинск)* Адрес: 107076, Россия, Нижегородская область, Дзержинск Телефоны: +7(800)5505385 E-Mail: [ran@makston.ru](mailto:ran@makston.ru) Руководитель: *Полевой Максим Леонидович, генеральный директор*

**Инвестор:** *Макстон-Процессинг, ООО* Адрес: 107076, Россия, Москва, Колодезный переулок, 3, строение 29 Телефоны: +7(800)5505385 E-Mail: [info@makston.ru](mailto:info@makston.ru) Web: <http://makston.ru> Руководитель: *Полевой Максим Леонидович, генеральный директор*

**Проектировщик:** *Макстон-Инжиниринг, ООО* Адрес: 107076, Россия, Москва, Колодезный переулок, 3, строение 25 Телефоны: +7(495)7291089 E-Mail: [eng@makston.ru](mailto:eng@makston.ru) Web: <https://makston-engineering.ru> Руководитель: *Полевой Леонид*



*Владимирович, генеральный директор*

**Проектировщик (рабочая документация):** ГИПРОИВ, АО Адрес: 141009, Россия, Московская область, Мытищи, ул. Карла Маркса, 4 Телефоны: +7(495)1340557 E-Mail: [info@giproiv.ru](mailto:info@giproiv.ru) Web: <http://giproiv.ru> Руководитель: Сидоров Игорь Леонидович, генеральный директор

**Субпроектировщик:** Инженерный консалтинговый центр Промтехбезопасность, ООО (ИКЦ Промтехбезопасность) Адрес: 127055, Россия, Москва, ул. Новосуцьевская, 19, литера Б Телефоны: +7(495)6600797; +7(495)0250127 Факсы: +7(495)0250134 E-Mail: [promtech@ikcptb.com](mailto:promtech@ikcptb.com) Web: <https://msk.ikcptb.com/> Руководитель: Туленты Дмитрий Сергеевич, директор

**Субпроектировщик:** Газовые технологии комфорта, ООО (ГТК) Адрес: 603122, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, ул. Ванеева, 199, оф. 44 Телефоны: +7(831)4681477 E-Mail: [info@gtknn.ru](mailto:info@gtknn.ru) Web: <http://gtknn.ru> Руководитель: Щеткин Дмитрий Викторович, директор

**Сопровождение проекта:** Корпорация развития Нижегородской области, АО Адрес: 603000, Россия, Нижегородская область, Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 13, литера А, , офис 503 Телефоны: +7(831)4690360 Факсы: +7(831)4690390 E-Mail: [krno@invest.kreml.nnov.ru](mailto:krno@invest.kreml.nnov.ru) Web: <https://nn-invest.ru> Руководитель: Халитов Тимур Чингизович, генеральный директор

## **Раздел IV. Описание 20 крупнейших инвестиционных проектов в сфере переработки и сжижения газа и газохимии до 2024 года**

### ***4.1. Крупнейшие инвестиционные проекты в сегменте сжижения газа***

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в крупнотоннажном и среднетоннажном сжижении газа в России в 2021-2024 годах.

### ***4.2. Крупнейшие инвестиционные проекты в газоперерабатывающей и газохимической отрасли***

Полный текст раздела содержит структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов в газоперерабатывающей отрасли России в 2021-2024 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

## ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

### Сжижение газа: «Арктик СПГ-2», ООО: комплекс по производству, хранению, отгрузке СПГ и стабильного газового конденсата Арктик СПГ-2 (строительство).

**Состояние на момент актуализации:**

Проектно-изыскательские работы

**Срок начала строительства:**

нет данных



**Срок окончания строительства:**

2023 год - I очередь

**Объем инвестиций:**

125000 млн. рублей

**Проектная мощность:**

19,8 млн тонн (эквивалентно 29,9 млрд куб. м газа) – 3 технологические линии по 6,6 млн тонн в год

**Местоположение:**

Россия, Ямало-Ненецкий АО, Гыданский полуостров

**Описание проекта:**

Арктик СПГ-2 включает три технологические линии мощностью 6,6 млн тонн в год СПГ каждая. Технологические линии будут размещаться не на суше, а на плавучих платформах на гравитационных основаниях в Обской губе. Проект предусматривает также строительство стационарного прибрежного терминала для производства, хранения и отгрузки СПГ и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа (ОГТ). ОГТ - это платформа, удерживаемая на морском дне за счет собственного веса и связей нижней части морской гравитационной платформы с грунтом. Элементы ОГТ доставляются к месту монтажа в виде крупных блоков.

**Преимущества ОГТ:**

- доступность и малая стоимость исходных материалов,
- меньшее, чем у свайных платформ, время установки платформы в море,
- возможность буксировать ОГТ на большие расстояния и устанавливать их в рабочее положение на месте эксплуатации в море без применения дорогостоящих грузоподъемных и транспортных средств,
- возможность повторного использования в новом месте,
- повышенные виброустойчивость и огнестойкость, высокая сопротивляемость морской коррозии, незначительная деформация под воздействием нагрузок и более высокая защита от загрязнения моря.

В рамках проекта также запланировано строительство морского порта для обеспечения СПГ-терминала гаванью, отгрузки СПГ и газового конденсата на танкеры-газовозы и танкеры для перевозки конденсата.

**История проекта:**

О намерении построить второй завод по сжижению природного газа ПАО «НОВАТЭК» заявило в начале 2016 г. В конце 2016 г. была закончена разработка pre-FEED проекта.

Подрядчиком по строительству ОГТ-платформ на Кольской судовой верфи выбрана итальянская компания Saipem, лицензиаром технологии сжижения газа – немецкая The Linde Group.

В августе 2017 г. начались работы по строительству Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений в селе Белокаменка Мурманской области, расположенного на западном берегу Кольского залива. (Кольская верфь). В Центре будут строиться морские комплексы по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа. Также здесь будут проводить ремонт и обслуживание морской техники и оборудования, используемых для освоения морских нефтегазоконденсатных месторождений. В рамках проекта будет построено два сухих дока, бетонный завод, производственные объекты и складские площадки, а также административно-бытовые здания для сотрудников, задействованных в работах на комплексе. В состав проектируемого комплекса также входит грузовой причальный фронт: четыре грузовых и один пассажирский причал. Для обеспечения транспортными связями всех объектов комплекса на его территории будут проложены внутриплощадочные и подъездные дороги, обустроены автостоянки, в том числе и для тяжелой спецтехники. Строительство будет вестись в две очереди вахтовым методом. Финансирование работ планируется осуществлять за счет собственных средств застройщика - ООО «Кольская верфь», дочернего предприятия ПАО «НОВАТЭК». Ввод в эксплуатацию первого сухого дока запланирован на июнь 2019 года, второго дока – на декабрь 2019 года, цехов по изготовлению модулей – на август 2020 года.

В декабре 2017 г. АО «Всероссийский научно-исследовательский институт гидротехники (ВНИИГ) им Б.Е.Веденеева» заключило договор с итальянской компанией Saipem на выполнение работ в рамках проекта Арктик СПГ-2. Согласно договору, ВНИИГ будет оказывать инжиниринговые и консультационные услуги по разработке проектной документации на стационарный прибрежный терминал для производства, хранения и отгрузки сжиженного природного газа (СПГ) и стабильного газового конденсата на основаниях гравитационного типа. В задачи института



будет входить непосредственно выпуск проектной документации по основаниям гравитационного типа (ОГТ). Разработка проектной документации, которой занимается АО «ВНИИГ», осуществляется совместно с разработкой проектной документации (FEED). При этом будут использованы разработки института по технологиям легкого и модифицированного бетона с использованием заполнителей российского производства. В декабре 2017 г. ПАО «НОВАТЭК» обратился в Минтранс с предложением внести расширение порта Сабетта для проекта «Арктик СПГ-2» в федеральную целевую программу по развитию транспортной системы в России (порт для перевалки продукции «Арктик СПГ-2» будет расположен на удалении от уже построенного для «Ямал СПГ» порта Сабетта на другой стороне Обской губы, но де-юре это также порт Сабетта). В январе-марте 2018 г. продолжались переговоры об участии в проекте с французской Total, китайской CNPC и рядом японских компаний.

**Текущий статус:**

В феврале 2019 года ПАО "НОВАТЭК" объявило, что его дочернее предприятие ООО "Арктик СПГ 2" и компания "Siemens" подписали договор поставки компрессорного оборудования для трех линий по сжижению природного газа Проекта. Объем поставки Siemens в рамках подписанного договора включает три компрессорных агрегата сырьевого газа и шесть компрессорных агрегатов отпарного газа. Документ предусматривает локализацию оборудования, которое будет поставлено для третьей линии завода.

В апреле 2018 г. ПАО "Новатэк" сообщило о подписании первых соглашений на поставку сжиженного природного газа с проекта "Арктик СПГ-2". Предварительные договоренности о покупке по 1 млн т СПГ в течение 15 лет достигнуты с крупным мировым трейдером Vitol и испанской Repsol. Пока речь идет о базовых условиях возможных контрактов, соглашения не носят обязывающего характера.

**Планы проекта:**

Прохождение госэкспертизы проекта запланировано на 2019 г. Принять окончательное инвестиционное решение по проекту Арктик СПГ-2 «НОВАТЭК» планирует в конце 2019 г. Планируемый срок запуска первой линии завода «Арктик СПГ-2» - 2023 г. с последующим запуском остальных линий в 2024 и 2025 гг.

В рамках строительства Кольской верфи будет построено два сухих дока, бетонный завод, производственные объекты и складские площадки. В состав проектируемого комплекса также входит грузовой причальный фронт: четыре грузовых и один пассажирский причал. Строительство будет вестись в две очереди. Выход на полную мощность - к 2020 году.

**Инвестор:** НОВАТЭК, ПАО Адрес: 629850, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Тарко-Сале, ул. Победы, 22А Телефоны: +7(34997)24951; +7(34997)65365 Факсы: +7(34997)24479 E-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru); [press@novatek.ru](mailto:press@novatek.ru) Web: <http://www.novatek.ru> Руководитель: Михельсон Леонид Викторович, председатель Правления, генеральный директор; Наталенко Александр Егорович, председатель Совета директоров

**Заказчик:** Арктик СПГ 2, ООО Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Ак. Пулюгина, 22, Деловой центр "Алгоритм" Телефоны: +7(495)7205053 E-Mail: [arcticspg@arcticspg.ru](mailto:arcticspg@arcticspg.ru) Web: <http://www.novatek.ru> Руководитель: Матвеевский Александр Анатольевич, генеральный директор Контактное лицо по проекту: Казакова Юлия Сергеевна, начальник Тендерного отдела E-Mail: [Yuliya.Kazakova@arcticspg.ru](mailto:Yuliya.Kazakova@arcticspg.ru) Телефон: +7(495)7205053P14042 ; Агафонов Александр Николаевич, начальник Управления капитального строительства E-Mail: [Aleksandr.Agafonov@arcticspg.ru](mailto:Aleksandr.Agafonov@arcticspg.ru) Телефон: +7(495)7205053P14065

**Представительство:** НОВАТЭК, ПАО (Представительство в Москве) Адрес: 119415, Россия, Москва, ул. Удальцова, 2 Телефоны: +7(495)7306000 Факсы: +7(495)7212253 E-Mail: [novatek@novatek.ru](mailto:novatek@novatek.ru) Web: [www.novatek.ru](http://www.novatek.ru) Руководитель: Михельсон Леонид Викторович, Председатель Правления

**Генеральный проектировщик:** ВНИИГ им. Б.Е.Веденеева, АО Адрес: 195220, Россия, Санкт-Петербург, ул. Гжатская, 21. Телефоны: +7(812)4939480; +7(812)5355445; +7(800)3338000 Факсы: +7(812)4939480; +7(812)5356720 E-Mail: [vniig@vniig.ru](mailto:vniig@vniig.ru); [aa.moshkov@yandex.ru](mailto:aa.moshkov@yandex.ru) Web: <http://www.vniig.rushydro.ru> Руководитель: Орищук Роман Николаевич, генеральный директор

**Генеральный проектировщик при разработке основных технических решений:** НИПИГАЗПЕРЕРАБОТКА, АО (НИПИгазпереработка, НИПИГАЗ) Адрес: 350000, Россия, Краснодар, Центральный округ, ул. Красная, 118 Телефоны: +7(861)2386060; +7(3452)217301 Факсы: +7(861)2386070 E-Mail: [info@nipigas.ru](mailto:info@nipigas.ru) Web: <http://www.nipigas.ru> Руководитель: Лим Борис Валерьевич, генеральный директор

**Проектировщик:** Текнип Рус, АО (Technip, представительство в России) Адрес: 196084, Россия, Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, 266, литера О Телефоны: +7(812)4954870; +7(812)4954871 Факсы: +7(812)4954871 E-Mail: [trpus@technip.com](mailto:trpus@technip.com) Web: <http://www.technip.com/ru/entities/russia> Руководитель: Чекарелли Кристиано, генеральный директор

**Проектировщик:** TechnipFMC Адрес: 89 avenue de la Grande Armee, 75116 Paris, France Телефоны: +71033(0)147782400 Web: <http://www.technipfmc.com/en> Руководитель: Pilenko Thierry, Executive Chairman



**Проектировщик:** *Linde AG (Engineering Division)* Адрес: *Dr.-Carl-von-Linde-Str. 6-14, 82049 Pullach, Germany*  
Телефоны: +71049(89)74450 Факсы: +71049(89)74454908 E-Mail: *info@linde-le.com* Web: *http://www.linde-engineering.de* Руководитель: *Dr Christian Bruch, Member of the Executive Board of Linde AG Responsible for the Engineering Division*

**Проектировщик:** *Линде Инжиниринг Рус, ООО (Ли Рус)* Адрес: *443001, Россия, Самара, ул. Ульяновская/Ярмарочная, 52/55* Телефоны: +7(846)3313355 E-Mail: *lerus@linde-le.com* Web: *http://www.linde-engineering.ru/ru* Руководитель: *Докт. Кристиан Брух, Член Правления Linde AG, ответственный за подразделение инжиниринговых работ*

**Подрядчик:** *Сайпем С.П.А. (представительство в Москве)* Адрес: *127051, Россия, Москва, ул. Садовая-Самотечная, д. 24/27, 7 этаж* Телефоны: +7(495)2584449; +7(495)2584450 E-Mail: *media.relations@saipem.com* Web: *http://www.saipem.com* Руководитель: *Маскре Жозе, глава; Aleotta Gianluca, russia country manager*

**Газоперерабатывающая промышленность: "Татнефть" им. В.Д. Шашина", ПАО: установка очистки нефтяного газа от сероводорода на Миннибаевском ГПЗ в Республике Татарстан (реконструкция).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

2020 год

**Срок окончания строительства:**

2023 год

**Объем инвестиций:**

2500 млн. рублей

**Местоположение:**

Россия, Республика Татарстан, Альметьевский муниципальный район, промышленная площадка Миннибаевского газоперерабатывающего завода

**Описание проекта:**

Управление "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина планирует реализацию проекта "Реконструкция установки очистки нефтяного газа от сероводорода производительностью 1 млрд куб. м в год".

**Объекты:**

- чаши градирен;
- водозаборные колодцы;
- здания насосных 7/8, 9/10;
- эстакада длиной 95 м;
- эстакада длиной 162 м;
- эстакада длиной 30 м;
- эстакада длиной 30 м (2).

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

**2017 год**

В ноябре 2017 года ООО "Башгипронефтехим" объявило тендер на выполнение работ по техническому обследованию строительных конструкций существующих зданий и сооружений на объекте. Подрядчик - Казанский филиал НО Ассоциация "Ростехэкспертиза".

В декабре 2017 года ООО "Башгипронефтехим" объявило тендер на разработку рабочей документации "верхнего" уровня АСУ ТП по объекту производственного назначения "Реконструкция установки очистки нефтяного газа от сероводорода производительностью 1 млрд куб. м в год".

В декабре 2017 года ООО "Башгипронефтехим" объявило тендер на выполнение инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий по объекту. Подрядчик – ООО "КамГИСИЗ" (ранее ОАО).

**2019 год**

В сентябре 2019 года управление "Татнефтегазпереработка" ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина совместно с Администрацией г. Альметьевска уведомили об инициировании процесса общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы — проектной документации "Реконструкция установки очистки нефтяного газа от сероводорода производительностью 1 млрд куб. м в год".

В октябре 2019 года компания "Газсёрф" завершила работы по модернизации колонны К-200/1 установки очистки нефтяного газа от сероводорода на Миннибаевском центральном пункте сепарации (ЦПС) ПАО "Татнефть". В результате работ, выполненных инженерами компании, производительность колонны по газу была увеличена на 30% и составила 157 млн куб. в год.

В октябре 2019 года руководитель пресс-службы ПАО "Татнефть" Айгуль Алпарова заявила, что реконструкция установки очистки газа от сероводорода стоимостью 2,5 млрд рублей завершится к 2023 году.

**2020 год**

В сентябре 2020 года был объявлен тендер на поставку хроматографов для проекта реконструкции установки очистки



нефтяного газа от сероводорода производительностью 1 млрд куб. м в год на Миннибаевском ГПЗ. Дата окончания подачи заявок была назначена на 12.10.2020 года. Тендер проводился в форме единственного запроса предложений, в два этапа: I этап - сбор технических предложений; II этап - сбор коммерческих предложений. Начальная (максимальная) цена контракта не указывалась. О результатах тендера компания не сообщила.

*Продукция и производственные мощности*

Производительность установки - 1 млрд куб. м в год.

*Актуализация* – уточнено по материалам тендерной документации

**Заказчик:** Управление Татнефтегазпереработка ПАО Татнефть Адрес: 423460 Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Бугульминский тракт, 12 Телефоны: +7(8553)313863 Факсы: +7(8553)313663; +7(8553)313780 E-Mail: [tngp@tatneft.ru](mailto:tngp@tatneft.ru) Web: <https://tngp.tatneft.ru/>

**Инвестор:** Татнефть им. В.Д. Шашина, ПАО Адрес: 423450, Россия, Республика Татарстан, Альметьевск, ул. Ленина, 75 Телефоны: +7(8553)456492; +7(8553)373741; +7(8553)371111; +7(8553)307246 Факсы: +7(8553)307800 E-Mail: [tnr@tatneft.ru](mailto:tnr@tatneft.ru); [ocb@tatneft.ru](mailto:ocb@tatneft.ru); [presscenter@tatneft.ru](mailto:presscenter@tatneft.ru) Web: <https://tatneft.ru> Руководитель: Минниханов Рустам Нургалиевич, председатель Совета директоров; Маганов Наиль Ульфатович, генеральный директор

**Генеральный проектировщик:** Башгипронефтехим, ООО Адрес: 450064, Россия, Республика Башкортостан, Уфа, ул. Максима Горького, 35 Телефоны: +7(347)2422578; +7(347)2422613 E-Mail: [bgnh@bgnh.ru](mailto:bgnh@bgnh.ru) Web: <http://bgnh.ru> Руководитель: Сизов Юрий Вячеславович, генеральный директор

**Субпроектировщик:** Камский трест инженерно-строительных изысканий, ООО (КамТИСИЗ) Адрес: 423806, Россия, Республика Татарстан, Набережные Челны, пер. Железнодорожников, 19 Телефоны: +7(8552)466430 Факсы: +7(8552)469113; +7(8552)466202 E-Mail: [kamtisiz@mail.ru](mailto:kamtisiz@mail.ru) Web: [www.kamtisiz.ru](http://www.kamtisiz.ru) Руководитель: Ахметзянов Гимран Гамирович, генеральный директор

## 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.
	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	10 000 руб.
<b>Строительство</b>	<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



**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)

