

**ОБЗОР**ДЕМОНСТРАЦИОННАЯ  
ВЕРСИЯ

# 180 крупнейших инвестиционных проектов в добыче и транспортировке нефти и газа

## Проекты 2022-2025 годов

- Описание 80 крупнейших проектов в добыче нефти, транспорте нефти и нефтепродуктов
- Описание 100 крупнейших проектов в добыче, транспортировке и хранении газа
- Классификация инвестиционных проектов по уровню рисков с учетом влияния санкций и ухода из России международных компаний

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

## Содержание

Об Обзоре.....	4
<b>Раздел I. Описание 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2025 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 с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	5
Проекты с высокими низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	118
1.1.2. Проекты в сегменте транспорта нефти и нефтепродуктов.....	143
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	143
Проекты с высокими низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	148
<b>Раздел II. Описание 100 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи, транспортировки и хранения газа до 2025 года.....</b>	<b>150</b>
<b>2.1. Крупнейшие инвестиционные проекты по сегментам газовой отрасли России.....</b>	<b>150</b>
2.1.1. Проекты в сегменте добычи газа.....	150
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	150
Проекты с высокими низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	204
2.1.2. Проекты в сегменте транспортировки и хранения газа (ПАО «Газпром» и ДЗО).....	238
Проекты с относительно низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	238
Проекты с высокими низкими рисками отмены или существенного переноса сроков в связи с санкциями и уходом с российского рынка международных компаний.....	386
<b>Информационные продукты iNFOLine для компаний топливно-энергетического комплекса.....</b>	<b>399</b>

## Об Обзоре

**Цели Обзора:** описание крупнейших проектов в нефтяной и газовой промышленности (объекты добычи и транспортировки нефти и газа).

**Ключевые параметры рынка:** Добыча нефти и газового конденсата в России в 2021 г. увеличилась на 2,3% до 524,0 млн т. На фоне постепенного наращивания добычи в рамках соглашения ОПЕК+ среднесуточная добыча нефти и газового конденсата в России выросла до 10,52 млн барр./сутки или 1436 тыс. т/сутки.

В 2021 г. добыча газа в России увеличилась на 10,1% до 762,8 млрд куб. м. Основными причинами роста добычи стало восстановление спроса на газ на российском рынке и в странах Европы после снятия противопандемических ограничений. Дополнительным фактором спроса на газ стало сокращение генерации энергии на основе ВИЭ в Европе в связи с пасмурной и безветренной погодой.

**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 2022 года, прогноз инвестиций - до 2025 года.

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

### Методы исследования и источники информации:

- данные Министерства энергетики, ЦДУ ТЭК при Министерстве энергетики, Министерства экономического развития, Министерства промышленности и торговли, Федеральной службы государственной статистики, Федеральной таможенной службы, Центрального банка РФ;
- 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, Центрального банка РФ.

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 1000 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»,

БASF Group, Baker Petrolite и др.), **поставщики промышленного оборудования и сервисные компании** (ЗАО «Трест Коксохиммонтаж», Endress+Hauser LLC, Yokogawa Electric Corporation, Mitsubishi Corporation, Schneider Electric, Mitsui & Co. Moscow LLC и др.), **ведущие 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), **ведущие научно-исследовательские организации** нефтегазового сектора - «ВНИПИнефть», «ВНИИГАЗ», ООО «НИИгазэкономика», ОАО «НИПИгазпереработка».



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 80 крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи нефти, транспорта нефти и нефтепродуктов до 2025 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 2022-2025 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.

#### **2.1.1. 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 2022-2025 годах.

#### **2.1.2. 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 2022-2025 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:

2025 год (оценка)

### Объем инвестиций:

700000 млн. рублей (оценка)

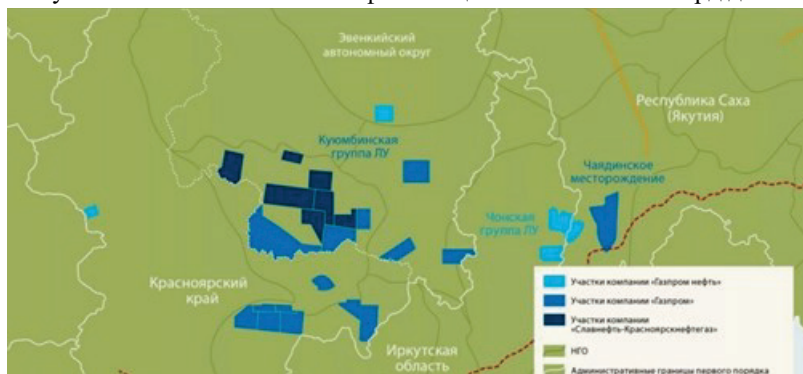
### Местоположение:

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. 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. США.



Лицензией ТУР№11086НР на геологическое изучение недр, разведку и добычу углеводородов на Куюмбинском блоке владеет ООО "Славнефть-Красноярскнефтегаз". Дата окончания срока действия лицензии: 31 декабря 2171 года.

### ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

### ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

#### 2012 год

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

#### 2015 год

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

#### 2018 год

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

В состав комплекса вошли модульная установка подготовки нефти, жилой вахтовый комплекс и узел подключения к головной нефтеперекачивающей станции.

#### 2019 год

В апреле 2019 года осуществлен запуск ЦПС мощностью 1,6 млн тонн в год и нефтегазосборного трубопровода "Правый берег р. Подкаменная Тунгуска – ЦПС".

В декабре 2019 года произведен технологический запуск ЦПС с учетом расширения до 2,9 млн тонн в год.

По итогам 2019 года объемы бурения новых эксплуатационных скважин увеличены на 71 % относительно 2018 года, до 53 скважин. Впервые на Куюмбинском месторождении была реализована технология бурения на регулируемом давлении при бурении горизонтальных стволов. Добыча жидких углеводородов на месторождении за 2019 год увеличена в два раза и достигла 0,5 млн тонн (в доле компании).

#### 2021 год

В IV квартале 2021 года продолжалась инженерная подготовка ключевого объекта рационального использования попутного нефтяного газа - компрессорной станции высокого давления на Куюмбинском месторождении.

В IV квартале 2021 года эксплуатационный фонд Куюмбинского месторождения насчитывал более 190 скважин.

#### 2022 год

19 марта 2022 года американская Halliburton (подрядчик), заявила о прекращении работы в России. Она связала такое решение с санкциями против России. Компания производит оборудование для бурения скважин и занимается обслуживанием трубопроводов и резервуарных парков, а также разработкой ИТ-решений для нефтегазовой отрасли.

В марте 2022 года международная компания Baker Hughes (подрядчик), которая разрабатывает решения в области энергетики и промышленности, объявила о приостановке новых инвестиций для своих российских операций. Baker Hughes обязалась соблюдать законы, санкции и контрактные обязательства.

Во II квартале 2022 года продолжалась промышленная эксплуатация Куюмбинского месторождения.

Во II квартале 2022 года был объявлен запрос предложений на право выполнение корректировки ранее выполненных инженерных изысканий, проектно-сметной документации и 3D-модели в соответствие с конструкторской документацией по объекту "Обустройство Куюмбинского месторождения. Компрессорная станция(многоступенчатая) высокого давления попутного нефтяного газа".

#### Запасы сырья

По состоянию на 30 декабря 2021 года извлекаемые запасы нефти месторождения по категориям А+В1+В2 составляли более 300 млн т, нефть месторождения легкая и малосернистая.

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (извещение №9419009) на сайте [rostender.info](http://rostender.info)

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

**Оператор месторождения:** Славнефть-Красноярскнефтегаз, ООО Адрес: 660012, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Гладкова, 2, литера А Телефоны: +7(391)2319203 Факсы: +7(391)2319201 E-Mail: [office@snkng.ru](mailto:office@snkng.ru) Web: <https://www.slavneft.ru/> Руководитель: Ключин Максим Геннадиевич, генеральный директор

**Проектировщик:** Славнефть-НПЦ, ООО Адрес: 170002, Россия, Тверская область, Тверь, пр. Чайковского, 21А Телефоны: +7(482)2323569; +7(482)2323568 E-Mail: [tvergw@slavneft.ru](mailto:tvergw@slavneft.ru) Web: [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru) Руководитель: Жигалов Владимир Владимирович, генеральный директор

**Проектировщик:** ТомскНИПИнефть, АО Адрес: 634027, Россия, Томская область, Томск, пр. Мира, 72 Телефоны: +7(3822)727120; +7(3822)727130; +7(3822)701192; +7(3822)611990; +7(3822)611800; +7(3822)611600 Факсы: +7(3822)760316; +7(3822)611800 E-Mail: [nipineft@tomsknipi.ru](mailto:nipineft@tomsknipi.ru) Web: [www.tomsknipineft.ru](http://www.tomsknipineft.ru) Руководитель: Кузьмин Дмитрий Андреевич, Генеральный директор

**Проектировщик:** Газпромнефть Научно-технический центр, ООО (Газпромнефть НТЦ) Адрес: 190000, Россия, Санкт-Петербург, наб. р. Мойки, 75-79, лит. Б Телефоны: +7(812)3136924 E-Mail: [ntc\\_odo@gazpromneft-ntc.ru](mailto:ntc_odo@gazpromneft-ntc.ru) Web: <https://ntc.gazprom-neft.ru> Руководитель: Вашкевич Алексей Александрович, генеральный директор Газпромнефть НТЦ, директор по технологическому развитию ПАО "Газпром нефть"

**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: <https://www.halliburton.com/en/home> Руководитель: Часовских Дмитрий Леонидович, генеральный директор; Грэм Тейлор, вице-президент

**Подрядчик:** Бейкер Хьюз Б.В., офис в Тюмени (Baker Hughes Inc.) Адрес: 625026, Россия, Тюменская область, ул. Республики, 142, Технопарк Телефоны: +7(3452)650010 Web: <http://www.bakerhughes.com>

**Подрядчик:** ГЕОТЕК Сейсморазведка, ПАО Адрес: 625023, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Республики, 173 Телефоны: +7(3452)532500; +7(495)5807882 E-Mail: [reception@gseis.ru](mailto:reception@gseis.ru); [reception2@gseis.ru](mailto:reception2@gseis.ru) Web: <http://gseis.ru> Руководитель: Козлов Николай, Президент; Ядрышников Владимир Григорьевич, генеральный директор; Толкачев Владимир Михайлович, президент



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

**Подрядчик:** ПГО Тюменьпромгеофизика, АО Адрес: 628681, Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Мегион, ул. Южная, 9  
Телефоны: +7(346)4321609 Факсы: +7(346)4321609P1203 E-Mail: [megion@tpg.ru](mailto:megion@tpg.ru) Web: [www.tpg.ru](http://www.tpg.ru)  
Руководитель: Бырзазов Евгений Михайлович, Генеральный директор

**Подрядчик:** Байкитская нефтегазоразведочная экспедиция, ООО (БНГРЭ) Адрес: 660135, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Весны, 3А  
Телефоны: +7(391)2748681; +7(391)2748682 E-Mail: [priemnaya@bngre.ru](mailto:priemnaya@bngre.ru) Web: [www.slavneft.ru](http://www.slavneft.ru)  
Руководитель: Ганиев Наиль Фаритович, 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: [www.burgaz.ru](http://www.burgaz.ru)  
Руководитель: Новосельцев Андрей Анатольевич, генеральный директор

**Транспортировка и хранение нефти: "Транснефть – Приволга", АО: производственная площадка "Самара" в Самарской области (реконструкция).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

2016 год

**Срок окончания строительства:**

2024 год

**Объем инвестиций:**

40000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Самарская область, Волжский район

**Описание проекта:**

На территории площадки "Самара" расположены НПС "Самара-1", НПС "Самара-2", станция смешения нефти (СШ), а также база производственного обслуживания Самарского районного нефтепроводного управления. На площадке функционируют 8 магистральных и подпорных насосных и 71 резервуар общим объемом 1,6 млн куб. м. В рамках программы реконструкции производственной площадки "Самара" до 2024 года запланированы к вводу в эксплуатацию 99 объектов, в том числе будут построены 26 резервуаров, 2 узла компаундирования и 12 подпорных насосных, реконструированы 3 нефтеперекачивающие станции, заменены 5,4 км технологических трубопроводов.

**ИСТОРИЯ ПРОЕКТА**

**2020 год**

В IV квартале 2020 года АО "Транснефть – Приволга" завершило реализацию значимого экологического проекта - реконструкцию системы водоснабжения и водоотведения станции смешения нефти (СШ) площадки "Самара".

**2021 год**

По итогам II квартала 2021 года в эксплуатацию были введены 76 объектов.

В III квартале 2021 года был введен в эксплуатацию после реконструкции резервуар вертикальный стальной с объемом 20 тыс. куб. м на станции смешения нефти в Волжском районе Самарской области.

В IV квартале 2021 года АО "Транснефть – Приволга" завершило техническое перевооружение и ввело в эксплуатацию два резервуара вертикальных стальных с понтоном объемом 20 тыс. куб. м каждый на станции смешения нефти площадки "Самара" Самарского районного нефтепроводного управления.

*Актуализация - уточнено по материалам компании*

**Инвестор:** Транснефть, ПАО Адрес: 123112, Россия, Москва, Пресненская набережная, 4, стр. 2  
Телефоны: +7(495)9508178 Факсы: +7(495)9508900; +7(495)9508168 E-Mail: [transneft@ak.transneft.ru](mailto:transneft@ak.transneft.ru) Web: <https://www.transneft.ru/>  
Руководитель: Токарев Николай Петрович, председатель Правления, президент

**Заказчик:** Транснефть - Приволга, АО Адрес: 443020, Россия, Самарская область, Самара, ул. Ленинская, 100  
Телефоны: +7(846)2500241; +7(846)2500239 Факсы: +7(846)9998446 E-Mail: [privolga@sam.transneft.ru](mailto:privolga@sam.transneft.ru) Web: <http://volga.transneft.ru>  
Руководитель: Бузлаев Дмитрий Юрьевич, 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:  
<https://giprotruboprovod.transneft.ru/> Руководитель: *Копасева Людмила Анатольевна, генеральный директор*

**Генеральный подрядчик:** Анод-Плюс, ООО Адрес: 350072, Россия, Краснодар, ул. Московская, 95 Телефоны:  
+7(861)2570884; +7(861)2570886 Факсы: +7(861)2570884 E-Mail: [info@anodplus.ru](mailto:info@anodplus.ru) Web: [www.anodplus.ru](http://www.anodplus.ru)  
Руководитель: *Вялков Роман Анатольевич, генеральный директор*

**Подрядчик:** Велесстрой, ООО Адрес: 125047, Россия, Москва, ул. 2-ая Тверская-Ямская, 10 Телефоны:  
+7(495)2760683; +7(495)2760681; +7(800)2003553 Факсы: +7(495)9566214 E-Mail: [info@velesstroy.com](mailto:info@velesstroy.com) Web:  
<https://www.velesstroy.com> Руководитель: *Пизанов Алексей Валерьевич, генеральный директор*

**Подрядчик:** ВолгаНефтьГазСтрой, ООО (ВНГС) Адрес: 446204, Россия, Самарская область, Новокуйбышевск, пр.  
Победы, 22, литера А, офис 36 Телефоны: +7(846)2037018; +7(846)2037019 Факсы: +7(846)2037019 E-Mail:  
[volgangs@list.ru](mailto:volgangs@list.ru); [vngs\\_ok@mail.ru](mailto:vngs_ok@mail.ru) Руководитель: *Танасов Олег Викторович, директор*

**Подрядчик:** НефтеГазоТехнологии, ООО (НГТ) Адрес: 443532, Россия, Самарская область, п. Верхняя  
Подстепновка, ул. Специалистов, 29, литера А Телефоны: +7(846)9906836; +7(937)6404054; +7(927)2606836 E-Mail:  
[ngt@ngtsam.ru](mailto:ngt@ngtsam.ru) Web: <http://www.ngat.ru/> Руководитель: *Елатомцев Антон Сергеевич, директор*

**Подрядчик:** Строительная компания БИН, ООО (СК БИН) Адрес: 443099, Россия, Самарская область, Самара, ул.  
Комсомольская, 26-28 Телефоны: +7(846)3337190; +7(846)3337190P163 Факсы: +7(846)3337190P109;  
+7(846)3337190P142 E-Mail: [info@sk-bin.ru](mailto:info@sk-bin.ru) Web: [www.sk-bin.ru](http://www.sk-bin.ru) Руководитель: *Налбандян Ваагн Суренович,  
генеральный директор*



## **Раздел II. Описание крупнейших инвестиционных проектов в сфере добычи газа, транспортировки и хранения газа до 2025 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 2022-2025 годах. В описание проектов включена подробная контактная информация по всем заявленным участникам проекта (инвестор, генеральный подрядчик, проектировщик, поставщики), планируемому объему инвестиций, региону реализации проекта, техническим характеристикам строящихся производственных мощностей, состоянию проекта на момент актуализации, сроку выхода на проектную мощность, сроку завершения отдельных стадий (этапов) и проекта в целом.

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

Приведено структурированное описание крупнейших инвестиционных проектов добычи газа, определяющих направления развития газовой отрасли России в 2022-2025 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 2022-2025 годах.

**ДЕМО-ВЕРСИЯ**

## ПРИМЕРЫ ОПИСАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОГО ПРОЕКТА:

Добыча газа: "Газпром", ПАО: Чаяндинское месторождение в Республике Саха-Якутия (строительство).

### Состояние на момент актуализации:

Обустройство месторождения

### Срок начала строительства:

2015 год

### Срок окончания строительства:

2025 год (оценка)

### Объем инвестиций:

430000 млн. рублей

### Местоположение:

Россия, Республика Саха-Якутия, 170 км западнее г. Ленска, 240 км юго-западнее г. Мирный

### Описание проекта:

Проект предусматривает освоение запасов нефти и газа Чаяндинского месторождения, транспорт газа до трассы магистрального экспортного газопровода, поставку газа на внешний рынок.

Особенностью Чаяндинского месторождения является низкая пластовая температура и низкое давление. Практики разработки таких месторождений в мире нет.

Проектом программы предусматривается освоение Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) со строительством магистрального газопровода в восточном направлении по трассе Ленск-Олекминск-Алдан-Тында-Благовещенск-Хабаровск-Владивосток-Находка и объединение нового газопровода Сахалин-Хабаровск с газопроводом Чаяндинское НГКМ-Владивосток в районе Хабаровска.

Чаяндинское месторождение является базовым для формирования Якутского центра газодобычи и ресурсной базой для газопровода "Сила Сибири".

Лицензия ЯКУ№15949НЭ на разведку и добычу полезных ископаемых на Чаяндинском лицензионном участке принадлежит ПАО "Газпром". Дата окончания срока действия лицензии: 25 августа 2028 года.

ООО "Газпромнефть-Заполярье" (дочка ПАО "Газпром нефть") разведывало залежи нефти на условиях ДРОДа с ООО "Газпром добыча Ноябрьск", которое разрабатывало газовую часть.

### ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

#### 2012 год

В 2012 году ПАО "Газпром" приняло окончательное инвестиционное решение по "Обоснованию инвестиций в обустройство Чаяндинского месторождения, транспорт и переработку газа". В этом же году в ходе серии совещаний менеджмента ПАО "Газпром" с участием Президента России и Главы Правительства были рассмотрены перспективы освоения месторождения и возможные варианты экспорта газа на рынки Китая, Японии и Южной Кореи, а также достигнуты договоренности об обнулении ставки налога на добычу полезных ископаемых на Чаяндинском месторождении сроком на 25 лет.

#### 2014 год

В 2014 году ООО "Газпром Георесурс" проводило геофизические исследования и работы (ГИРС) в разведочных скважинах №№321-83, 321-85Г, 321-89, 321-91Г; №№321-84, 321-86, 321-87, 321-88, 321-90; №№ 321-92, 321-93.

#### 2015 год

В декабре 2015 года ООО "Газпромнефть-Заполярье" приступило к выполнению работ на этапе опытно-промышленной разработки Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения.

#### 2019 год

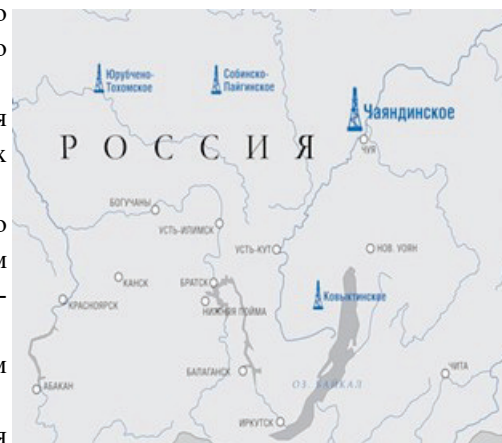
В июле 2019 года началась подача газа на установку комплексной подготовки газа №3 для проведения пусконаладочных работ под нагрузкой.

В августе 2019 года Чаяндинское месторождение было подключено к МГП "Сила Сибири".

К сентябрю 2019 года было завершено бурение 176 эксплуатационных скважин.

#### 2020 год

В мае 2020 года "Газпром" выбрал "Стройтранснефтегаз" (СТНГ) в качестве подрядчика для строительства последнего участка газопровода "Сила Сибири" в Китай. Речь идет о ветке длиной около 800 км, которая соединяет Ковыктинское месторождение в Иркутской области и Чаяндинское месторождение в Якутии, стоимость контракта — около 160000 млн. рублей. Договор на подрядные работы заключен в конце мая 2020 года.



Во II квартале 2020 года Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение на проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство напорного нефтепровода для транспорта товарной нефти Чаюдинского нефтегазоконденсатного месторождения. Проектной документацией предусмотрено строительство напорного нефтепровода, предназначенного для транспорта товарной нефти с Чаюдинского нефтегазоконденсатного месторождения. Трасса нефтепровода протяженностью чуть более 70 км пройдет от установки подготовки нефти до точки врезки на установке комплексной подготовки газа №3.

Напорный нефтепровод соединит нефтяную оторочку Чаюдинского месторождения с магистральной системой "Восточная Сибирь – Тихий океан" (ВСТО). Работы пройдут на территории Ленского района Республики Саха (Якутия), в 150 км от Ленска и в 180 км от Мирного. Помимо напорного нефтепровода также планируют построить линии электропередач ВЛ 10 кВ для энергоснабжения узлов запорной арматуры, узла пуска и приема средств очистки и диагностики, а также подъездные дороги к ним.

В октябре 2020 года ООО "Газпром добыча Ноябрьск" сообщило, что все завершённые объекты проекта находятся под управлением ООО "Газпром добыча Ноябрьск", все новые строящиеся объекты находятся под управлением ООО "Газпром инвест", данная компания является заказчиком работ по обустройству месторождения.

#### 2021 год

Во II квартале 2021 года был запущен напорный нефтепровод протяженностью свыше 70 км, который позволил увеличить объемы транспортировки нефти с Чаюдинского месторождения в систему ВСТО. По состоянию на 6 апреля 2021 года завершалось строительство блочно-модульной установки подготовки нефти, компрессорной станции и других производственных объектов.



В 2021-2024 гг. в рамках программы по доразведке Чаюдинского НГКМ ООО "Газпром недра" запланировало построить более 10 разведочных скважин, 3 из которых во II квартале 2021 года находились в стадии строительства.

12 июля 2021 года на Чаюдинском НГКМ была введена в эксплуатацию электростанция собственных нужд.

В III квартале 2021 года была загружена в магистраль пятая технологическая линия цеха низкотемпературной сепарации газа на Чаюдинском НГКМ. Всего планом предусмотрено восемь линий низкотемпературной сепарации для осушки газа и извлечения газового конденсата. Запуск нового объекта позволит увеличить объемы подготовки газа к транспортировке в магистральный газопровод Сила Сибири-1. Ввод в эксплуатацию второго здания цеха низкотемпературной сепарации завершит ввод сети объектов, участвующих в технологии подготовки углеводородного сырья на установке комплексной подготовки газа №3 Чаюдинского НГКМ.

В III квартале 2021 года на Чаюдинском месторождении в Республике Саха-Якутии ООО "Газпромнефть-Заполярье" ввело в эксплуатацию первую очередь модернизированной установки подготовки нефти. Полномасштабный запуск системы подготовки нефти позволит нарастить добычу на промысле до 1,7 млн тонн в год.

Обновленная установка подготовки нефти (УПН) объединяет ранее действовавшую УПН мощностью около 130 тыс. тонн и новое блочно-модульное оборудование. Вторая очередь УПН будет введена в эксплуатацию до конца 2021 года. К ее запуску будет расширен резервуарный парк хранения нефти и установлено дополнительное оборудование для подготовки сырья - печь подогрева, дегазатор и электродегидратор. С вводом в эксплуатацию всего комплекса расширения УПН объем сдачи нефти в магистральный трубопровод "Восточная Сибирь - Тихий океан" составит до 5 тыс. тонн в сутки.

2022 год

В I квартале 2022 года продолжалось обустройство Чаяндского месторождения. В 2022 году на установке комплексной подготовки газа №3 Чаяндинского месторождения планируется ввести в строй компрессорный цех №2 центральной дожимной компрессорной станции (ЦДКС) в составе трех ГПА. Это необходимо для приема газа с Ковыктинского месторождения. В 2023 году на Чаяндинском месторождении планируется запуск УППГ-4 и 11 площадок кустов газовых скважин, в 2024 году на ЦДКС УКПГ-3 появятся еще два газоперекачивающих агрегата, будет построено шесть площадок кустов газовых скважин. Все это позволит вывести Чаяндинское месторождение на полную проектную мощность.

Согласно проекту разработки Чаяндинского месторождения, буровые работы продлятся до 2023 года. В целом добывающий газовый фонд Чаяндинского НГКМ составит 335 скважин. Полка добычи на данном месторождении будет достигнута к 2023 году и составит около 3 млн тонн нефтяного эквивалента в год.

*Запасы сырья*

1,4 трлн куб. м газа и 87 млн тонн жидких углеводородов.

*Актуализация* - уточнено по материалам СМИ

**Оператор месторождения:** Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1 Телефоны: +7(812)4137444 Факсы: +7(812)4137445 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <https://www.gazprom.ru> Руководитель: Миллер Алексей Борисович, председатель правления

**Заказчик работ по обустройству месторождения:** Газпром инвест, ООО Адрес: 196210, Россия, Санкт-Петербург, ул. Стартовая, 6, лит. Д Телефоны: +7(812)4551700 Факсы: +7(812)4551741 E-Mail: [office@invest.gazprom.ru](mailto:office@invest.gazprom.ru) Web: <http://invest.gazprom.ru> Руководитель: Тюрин Вячеслав Александрович, генеральный директор

**Заказчик:** Газпром добыча Ноябрьск, ООО (Ноябрьскгаздобыча) Адрес: 629806, Россия, Ямало-Ненецкий АО, Ноябрьск, ул. 40 лет Победы, 2 Телефоны: +7(3496)368607 Факсы: +7(3496)368514 E-Mail: [info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru](mailto:info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru) Web: <https://noyabrsk-dobycha.gazprom.ru/> Руководитель: Джалабов Антон Александрович, генеральный директор

**Заказчик:** Газпромнефть-Заполярье, ООО Адрес: 625048, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. 50 лет Октября, 8б, каб. 1109 Телефоны: +7(812)6483143; +7(495)7773143 E-Mail: [GPN-Zapolar@yamal.gazprom-neft.ru](mailto:GPN-Zapolar@yamal.gazprom-neft.ru) Web: <https://polar.gazprom-neft.ru/> Руководитель: Крупеников Владимир Борисович, генеральный директор

**Заказчик:** Газпром геологоразведка, ООО Адрес: 625000, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Герцена, 70 Телефоны: +7(3452)381919; +7(3452)540961; +7(391)2902049; +7(391)2662342; +7(3452)540974; +7(3452)540954 Факсы: +7(3452)540955 E-Mail: [office@ggr.gazprom.ru](mailto:office@ggr.gazprom.ru); [info@ggr.gazprom.ru](mailto:info@ggr.gazprom.ru) Web: [www.geologorazvedka.gazprom.ru](http://www.geologorazvedka.gazprom.ru) Руководитель: Черепанов Всеволод Владимирович, генеральный директор

**Заказчик:** Газпром комплектация, ООО (ранее Газкомплектмнекс, ООО) Адрес: 196105, Россия, Санкт-Петербург, Московский просп., 139, корп. 1, стр. 1 Телефоны: +7(812)6130067 E-Mail: [komplekt@komplekt.gazprom.ru](mailto:komplekt@komplekt.gazprom.ru); [PR@komplekt.gazprom.ru](mailto:PR@komplekt.gazprom.ru) Web: <https://komplekt.gazprom.ru> Руководитель: Кузнецов Александр Владимирович, генеральный директор; Рыбницкий Валентин, заместитель начальника Управления нефтехимического оборудования, трубопроводной арматуры и машиностроения

**Проектировщик:** Газпром проектирование, ООО Адрес: 191036, Россия, Санкт-Петербург, Суворовский пр. 16/13 Телефоны: +7(812)5787997 Факсы: +7(812)5787997 E-Mail: [gazpromproject@gazpromproject.ru](mailto:gazpromproject@gazpromproject.ru); [pr@gazpromproject.ru](mailto:pr@gazpromproject.ru) Web: <https://proektirovanie.gazprom.ru> Руководитель: Вагарин Владимир Анатольевич, генеральный директор

**Проектировщик:** Красноярскгазпром нефтегазпроект, ООО Адрес: 660075, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Маерчака, 10 Телефоны: +7(391)2568031; +7(391)2568030; +7(391)2568030P1152 Факсы: +7(391)2568032 E-Mail: [office@krskgazprom-ngp.ru](mailto:office@krskgazprom-ngp.ru) Web: [www.krskgazprom-ngp.ru](http://www.krskgazprom-ngp.ru) Руководитель: Теликова Раиса Сергеевна, генеральный директор

**Проектировщик:** Гипротюменнефтегаз, ПАО (Тюменский проектный и научно-исследовательский институт нефтяной и газовой промышленности им. В.И. Муравленко) Адрес: 625000, Россия, Тюменская область, Тюмень, ул. Республики, 62 Телефоны: +7(3452)257530; +7(3452)257531; +7(3452)463159 E-Mail: [gtng@gtng.ru](mailto:gtng@gtng.ru) Web: [www.gtng.ru](http://www.gtng.ru) Руководитель: Молчанов Артем Владимирович, генеральный директор управляющей организации ООО "Управляющая компания "Группа ГМС"; Ответчиков Валерий Николаевич, управляющий директор



**Проектировщик:** ВНИПИгаздобыча, ПАО Адрес: 410012, Россия, Саратовская область, Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, 4 Телефоны: +7(8452)743309; +7(8452)743323; +7(8452)743292; +7(8452)743742; +7(8452)743290 Факсы: +7(8452)743017 E-Mail: [box@vniipigaz.ru](mailto:box@vniipigaz.ru) Web: <http://vniipigaz.gazprom.ru> Руководитель: Бурданов Алексей Евгеньевич, генеральный директор

**Генеральный подрядчик по бурению скважин:** Газпром Бурение, ООО Адрес: 117420, Россия, Москва, ул. Наметкина, 12, литера А Телефоны: +7(499)5803635; +7(499)5803580; +7(495)5803428 Факсы: +7(499)5803601 E-Mail: [mail@burgaz.ru](mailto:mail@burgaz.ru) Web: <http://burgaz.ru> Руководитель: Валеев Дамир Наулович, генеральный директор

**Подрядчик по изысканиям:** Красноярскгазпром нефтегазпроект, ООО Адрес: 660075, Россия, Красноярский край, Красноярск, ул. Маерчака, 10 Телефоны: +7(391)2568031; +7(391)2568030; +7(391)2568030P1152 Факсы: +7(391)2568032 E-Mail: [office@krskgazprom-ngp.ru](mailto:office@krskgazprom-ngp.ru) Web: [www.krskgazprom-ngp.ru](http://www.krskgazprom-ngp.ru) Руководитель: Теликова Раиса Сергеевна, генеральный директор

**Подрядчик:** ПетроТрейс Сервисиз, ООО Адрес: 119435, Россия, Москва, Большой Саввинский переулок 9, стр. 2, оф. 51 Телефоны: +7(499)1977517 E-Mail: [pts@petrotrace.ru](mailto:pts@petrotrace.ru) Web: <https://petrotrace.ru> Руководитель: Шарафутдинов Тимур Рамилевич, генеральный директор

**Подрядчик:** Энергомонтаж СК, ООО Адрес: 634537, Россия, Томская область, Томский район, 6 км дороги Михайловка-Александровское, 381/1, 22 Телефоны: +7(3822)705970; +7(495)7414817; +7(909)5463276 E-Mail: [ja.ivanova@stg.ru](mailto:ja.ivanova@stg.ru) Руководитель: Габдрахманов Рустем Расимович, генеральный директор

**Подрядчик:** Системный буровой сервис, ООО (СБС, ООО) Адрес: 117393, Россия, Москва, ул. Архитектора Власова, 33, пом. 302 Телефоны: +7(8442)948676; +7(8442)970013; +7(8442)473717 Факсы: +7(8442)473101 E-Mail: [office@sbservis.ru](mailto:office@sbservis.ru) Web: <http://www.sbservis.ru/> Руководитель: Кобец Александр Анатольевич, генеральный директор

**Подрядчик:** СтройТрансНефтеГаз, АО (СТНГ) Адрес: 121357, Россия, Москва, ул. Верейская, 29, стр. 134 Телефоны: +7(495)7414817 Факсы: +7(495)7414818 E-Mail: [info@stng.ru](mailto:info@stng.ru) Web: <https://stng.ru> Руководитель: Шапиро Даниил Вульфович, генеральный директор

**Подрядчик:** ТНГ-Групп, ООО Адрес: 423236, Россия, Республика Татарстан, Бугульма, ул. Климента Ворошилова, 21 Телефоны: +7(85594)77512 Факсы: +7(85594)77587 E-Mail: [tng@tng.ru](mailto:tng@tng.ru) Web: <http://www.tng.ru/> Руководитель: Шарипов Ян Галимович, генеральный директор

**Подрядчик:** Омский завод инновационных технологий, ЗАО (ОМЗИТ, LAVART) Адрес: 143420, Россия, Московская область, Красногорский р-н, по Архангельское, ул. 4км Ильинского шоссе, стр.8, офис 308, литера В Телефоны: +7(3812)778077; +7(800)2348077 E-Mail: [omzit@omzit.ru](mailto:omzit@omzit.ru) Web: <http://omzit.ru> Руководитель: Коваленко Александр Валентинович, генеральный директор

**Подрядчик:** Газартстрой, ООО Адрес: 121357, Россия, Москва, ул. Верейская, 29, стр.134 Телефоны: +7(495)5407450 E-Mail: [info@gazartstroy.ru](mailto:info@gazartstroy.ru) Web: <http://gazartstroy.ru> Руководитель: Шапиро Даниил Вульфович, генеральный директо

**Транспортировка и хранение газа: "Газпром ПХГ", ООО: Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ в Удмуртской Республике (строительство).**

**Состояние на момент актуализации:**

Строительные работы

**Срок начала строительства:**

2005 год

**Срок окончания строительства:**

2029 год (оценка)

**Объем инвестиций:**

65000 млн. рублей (оценка)

**Местоположение:**

Россия, Удмуртская Республика



### Описание проекта:

Удмуртский резервирующий комплекс (5 объектов) - это взаимосвязанная система геологических объектов и наземных технологических сооружений, связанных в единое экономически эффективное пространство. Комплекс включает четыре независимые антиклинальные структуры, расположенные на площади в радиусе 10 км с центральной Карашурской структурой, на которой сосредоточены основные технологические единицы, обеспечивающие его функционирование.

Карашурская площадь представляет собой огороженный участок земли площадью около 25 гектаров, расположенный среди лесных угодий в Можгинском районе Удмуртской республики. Карашурское подземное хранилище газа (ПХГ) с объемом активного газа бобриковского пласта-коллектора 640 млн куб. м и суточным отбором более 8 млн куб. м является первым из разрабатываемых объектов Удмуртского резервирующего газового комплекса (УРК). Создаваемый комплекс будет включать несколько площадей хранения газа. Более 20 лет назад здесь на глубине около 1000 м. была разведана структура, подходящая для строительства подземного хранилища газа. Его необходимость в Удмуртии была вызвана нарастающим дефицитом газа, особенно в зимний период его потребления. Карашурская СПХГ состоит из 2-х основных промышленных площадок, а также газопровода-отвода для подключения к магистральному газопроводу. На первой площадке располагается 2-х агрегатная компрессорная станция для закачки газа в пласт, основное оборудование цеха подготовки газа (используемое при отборе газа), электростанция, вспомогательные службы, а также диспетчерская и офисные помещения. Вторая площадка, удаленная на 3 км, включает порядка 40 газовых скважин (первая очередь) и оборудование газораспределительного пункта. На промышленных площадках, между ними, а также между СПХГ и газопроводом "Уренгой-Ужгород" проложены магистральные и технологические газопроводы.

Ввод в строй Удмуртского резервирующего комплекса (УРГ) позволит сбалансированно регулировать сезонную неравномерность потребления газа в Центральных районах России и экспорт газа. УРГ станет третьим по величине хранилищем газа в Российской Федерации.

### ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

### ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

#### 2005 год

В 2005 году завершилось строительство скважин эксплуатационного фонда Карашурского ПХГ. В июле 2005 года начался пробный отбор газа. С 2005 года на Карашурском ПХГ работы по бурению начали осуществлять 2 бригады. Одна стала вести строительство эксплуатационных скважин, другая заниматься капремонтом. В 2005 году было пробурено 3 эксплуатационные скважины, осуществлен капремонт 5 и реконструкция 9 скважин. Бурение скважин на Карашурском ПХГ осуществлял филиал ОАО "Подзембургаз" "Башкирское УБР". Для работы в этом регионе был создан Удмуртский участок со своей базой производственного обеспечения.

Для I очереди Карашурского ПХГ было построено 18 скважин на бобриковский горизонт. В июне 2005 году заказчику ООО "Пермтрансгаз" были сданы два объекта и продолжен монтаж оборудования на третьей точке.

В IV квартале 2005 года была введена в эксплуатацию 1-я очередь Удмуртского резервирующего комплекса (на Карашурском ПХГ начался промышленный отбор газа).

#### 2006 год

С 2006 года начаты работы по бурению эксплуатационных скважин Чежебашевской площади.

#### 2014 год

В марте 2014 г. велось проектирование на Чежебашевской, Новотроицкой, Гарадашурской площадках.

#### 2020 год

В сентябре 2020 года по запросу предложений ООО "Газпром инвест" были оказаны услуги по определению рыночной величины размера арендной платы за пользование земельными участками, необходимыми для строительства объекта: Объект: Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ (I этап. 1 очередь строительства - Карашурское ПХГ). Стройка: Удмуртский резервирующий комплекс ПХГ. Цена договора составила 312,0 тыс. рублей.

В IV квартале 2020 года по запросу предложений АО "Газпром центрэнергогаз" были выполнены шеф-монтажные работ при замене оборудования ГПА-10 ПХГ "Урал" на объектах Карашурского УПХГ ООО "Газпром ПХГ".

#### 2021 год

В IV квартале 2021 года ООО "Газпром ПХГ" заявило о планах значительного увеличения Удмуртского резервирующего комплекса. На базе расширения Карашурского ПХГ за счет установки дополнительного ГПА (газоперекачивающего агрегата), цеха подготовки газа и вспомогательных объектов в течение 7 лет запланировано построить Чежебашевское, Новотроицкое и Горюновское ПХГ.



2022 год

Во II квартале 2022 года продолжались строительные работы. Во II квартале 2022 года ООО "Газпром недра" объявило запрос предложений на право выполнения работ по согласованию и экспертизе проектной документации для строительства разведочной скважины № 9 Удмуртского резервирующего комплекса

Продукция и производственные мощности

В IV квартале 2021 года (начало сезона отбора) суточная производительность на объекте составляла 11,2 млн куб. м в сутки, после завершения проекта расширения Карашурского ПХГ суточная производительность достигнет 38 млн куб. м в сутки, оперативный резерв увеличится с 700 млн куб. м до 1,5 млрд куб. м.

Актуализация - уточнено по материалам тендерной документации (извещение №60282537) на сайте [rostender.info](https://rostender.info)

**Инвестор:** Газпром, ПАО Адрес: 197229, Россия, Санкт-Петербург, Лахтинский проспект, 2, корп. 3, стр. 1  
Телефоны: +7(812)4137444 Факсы: +7(812)4137445 E-Mail: [gazprom@gazprom.ru](mailto:gazprom@gazprom.ru) Web: <https://www.gazprom.ru>  
Руководитель: *Миллер Алексей Борисович, председатель правления*

**Заказчик:** Газпром ПХГ, ООО Адрес: 196105, Россия, Санкт-Петербург, Московский пр., 139, корп. 1, строение 1  
Телефоны: +7(812)6131717 Факсы: +7(812)6132070 E-Mail: [phg@phg.gazprom.ru](mailto:phg@phg.gazprom.ru) Web: <https://ugs.gazprom.ru>  
Руководитель: *Сафонов Игорь Александрович, генеральный директор*

**Заказчик:** Газпром инвест, ООО Адрес: 196210, Россия, Санкт-Петербург, ул. Стартовая, 6, лит. Д  
Телефоны: +7(812)4551700 Факсы: +7(812)4551741 E-Mail: [office@invest.gazprom.ru](mailto:office@invest.gazprom.ru) Web: <http://invest.gazprom.ru> Руководитель: *Тюрин Вячеслав Александрович, генеральный директор*

**Заказчик:** Газпром центрэнергогаз, АО Адрес: 141112, Россия, Московская область, Щелково, ул. Московская, 1  
Телефоны: +7(495)4284800; +7(495)5264480 Факсы: +7(495)4284801; +7(495)5665549 E-Mail: [ceg@ceg.gazprom.ru](mailto:ceg@ceg.gazprom.ru); [tenderceg@ceg.gazprom.ru](mailto:tenderceg@ceg.gazprom.ru) Web: <https://centrenergogaz.gazprom.ru/> Руководитель: *Владимиров Сергей Николаевич, генеральный директор*

**Генеральный проектировщик:** Газпром ВНИИГАЗ, ООО Адрес: 142717, Россия, Московская область, Ленинский район, сельское поселение Развилковское, п. Развилка, Проектируемый проезд № 5537, владение 15, стр. 1  
Телефоны: +7(498)6574206 Факсы: +7(498)6579605 E-Mail: [O.Filatova@vniigaz.gazprom.ru](mailto:O.Filatova@vniigaz.gazprom.ru); [vniigaz@vniigaz.gazprom.ru](mailto:vniigaz@vniigaz.gazprom.ru); [adm@vniigaz.gazprom.ru](mailto:adm@vniigaz.gazprom.ru); [sng@sng.vniigaz.gazprom.ru](mailto:sng@sng.vniigaz.gazprom.ru) Web: [www.vniigaz.gazprom.ru](http://www.vniigaz.gazprom.ru) Руководитель: *Недзвецкий Максим Юрьевич, генеральный директор*

**Генеральный проектировщик:** ВНИПИгаздобыча, ПАО Адрес: 410012, Россия, Саратовская область, Саратов, ул. им. Сакко и Ванцетти, 4  
Телефоны: +7(8452)743309; +7(8452)743323; +7(8452)743292; +7(8452)743742; +7(8452)743290 Факсы: +7(8452)743017 E-Mail: [box@vnipigaz.ru](mailto:box@vnipigaz.ru) Web: <http://vnipigaz.gazprom.ru> Руководитель: *Бурданов Алексей Евгеньевич, генеральный директор*

**Подрядчик по бурению:** Подзембурггаз, ПАО Адрес: 141101, Московская область, г. Щелково, ул. Буровая, 20  
Телефоны: +7(495)7450161 Факсы: +7(495)7450162 E-Mail: [reception@podzemburgaz.ru](mailto:reception@podzemburgaz.ru) Web: [www.podzemburgaz.ru](http://www.podzemburgaz.ru)  
Руководитель: *Дерягин Алексей Викторович, генеральный директор*

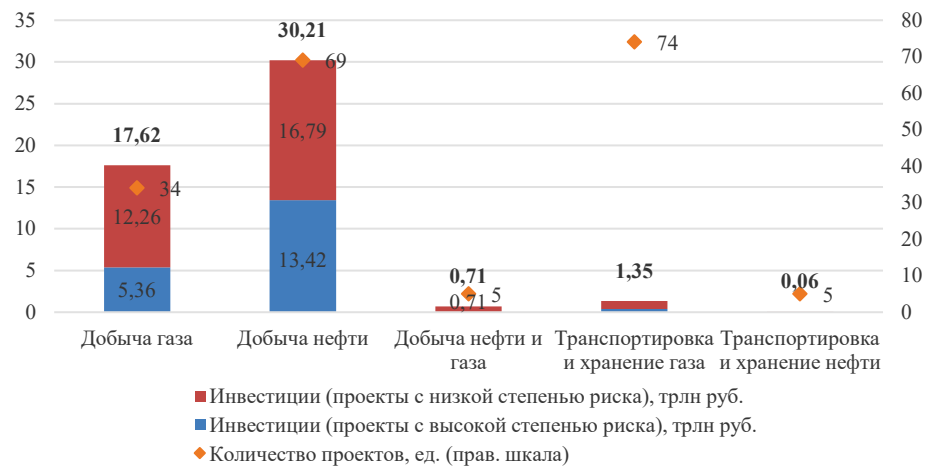


## Представленность проектов в Обзоре

В рамках подготовки Обзора «180 крупнейших инвестиционных проектов в добыче и транспортировке нефти и газа РФ 2022-2025 годов» специалистами INFOLine проанализированы планы развития нефтяной и газовой отраслей, инвестиционные планы крупнейших ВИНК, разрешения местных властей на строительство, тендерная документация.

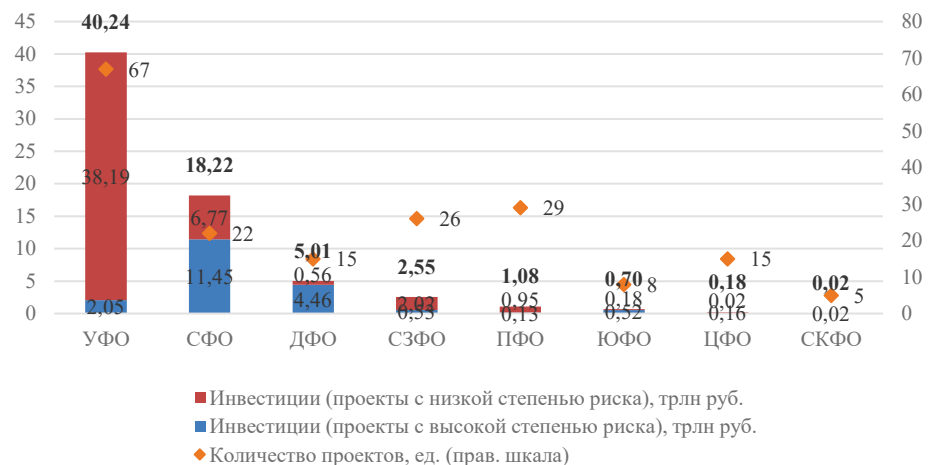
В Обзор включены 34 проекта в добыче газа общим объемом инвестиций 17,6 трлн рублей, 69 проектов в добыче нефти с объемом инвестиций 30,2 трлн рублей, 5 проектов с добычей и нефти и газа с объемом инвестиций 707 млрд рублей и 79 проектов в транспортировке и хранении нефти и газа с объемом инвестиций 1,4 трлн рублей.

### Распределение инвестиционных проектов по отраслям



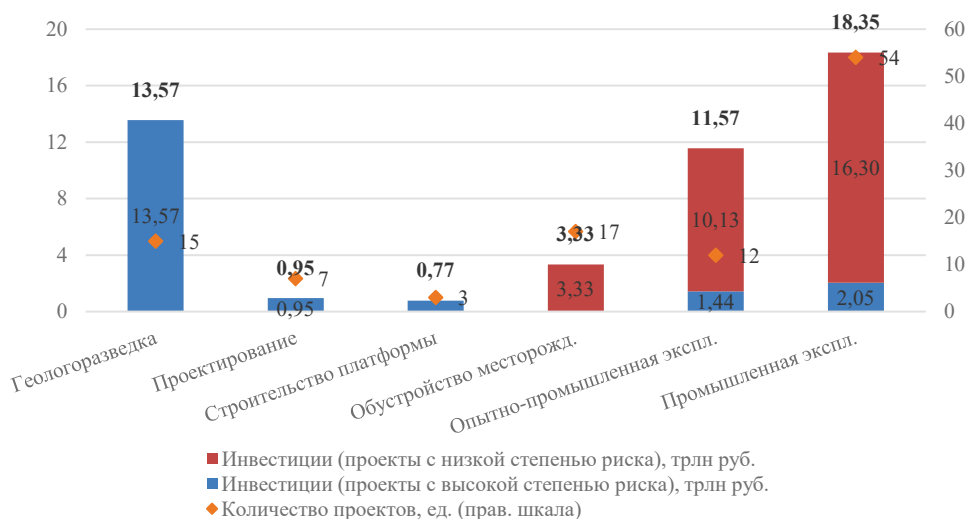
Наибольшее количество проектов в добыче и транспортировке нефти и газа реализуется в Уральском федеральном округе (67 проектов). По объемам инвестиций также лидирует Уральский федеральный округ с совокупным объемом инвестиций в 40,2 трлн рублей.

### Распределение инвестиционных проектов по федеральным округам



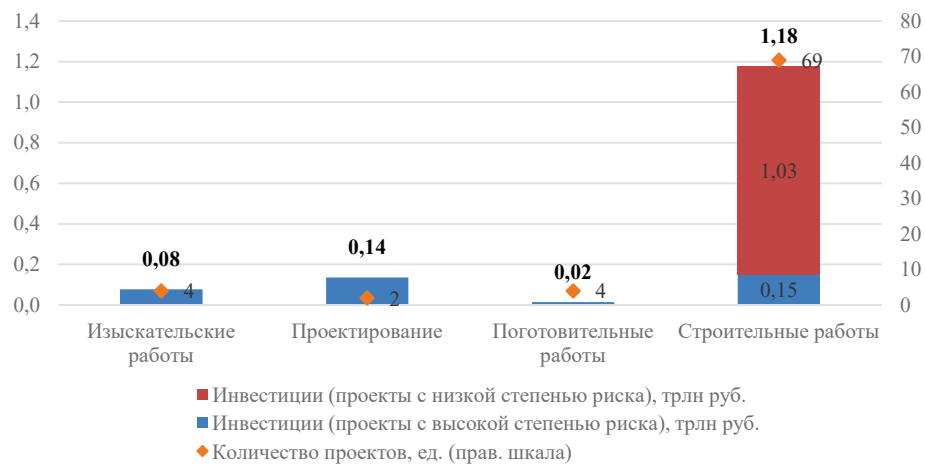
В Обзоре представлены проекты в добыче нефти и газа, находящиеся на различных строительных стадиях: геологоразведочные работы, обустройство месторождения, опытно-промышленная эксплуатация, промышленная эксплуатация.

### Распределение инвестиционных проектов в отрасли добычи нефти и газа по стадиям



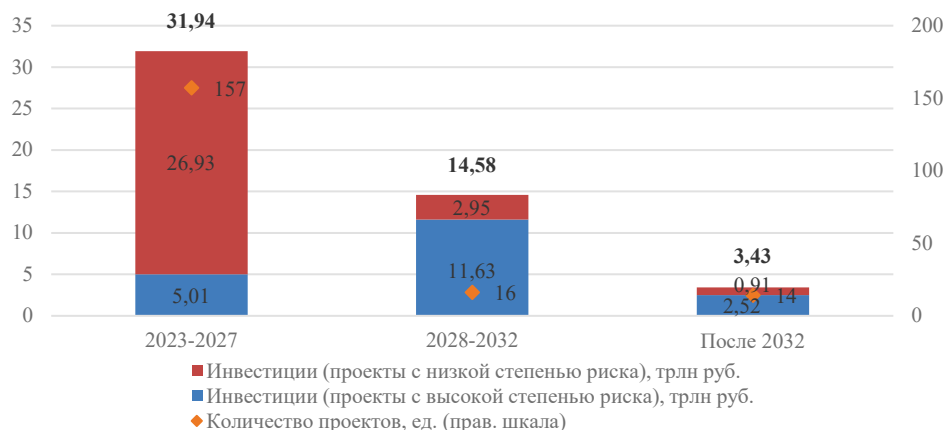
В Обзоре представлены проекты в транспортировке нефти и газа, находящиеся на различных стадиях: проектирования, подготовительных работ и строительных работ.

### Распределение инвестиционных проектов в транспортировке нефти и газа по стадиям



На нижеприведенной диаграмме отражена представленность проектов по намеченным срокам ввода в эксплуатацию.

### Распределение инвестиционных проектов по срокам ввода в эксплуатацию



# Информационные продукты INFOline

## 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	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ	ежемесячно	5 500 руб.
<b>Промышленное строительство</b>		
Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в АПК и пищевой промышленности РФ	ежемесячно	5 500 руб.
<b>Гражданское строительство</b>		
Инвестиционные проекты в жилищном строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в коммерческом строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве общественных зданий РФ	ежемесячно	5 500 руб.
<b>Транспортное строительство</b>		
Инвестиционные проекты в автодорожном и железнодорожном строительстве РФ	ежемесячно	5 500 руб.
Инвестиционные проекты в строительстве искусственных сооружений РФ	ежемесячно	5 500 руб.

## Заказные исследования и индивидуальные решения

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

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

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



## Тематические новости по направлению "Индустриальные рынки"

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

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

Дополнительная информация на [www.infoline.spb.ru](http://www.infoline.spb.ru) и [www.advis.ru](http://www.advis.ru)