

Продукты информационного агентства "INFOLine" были по достоинству оценены ведущими европейскими компаниями. Агентство "INFOLine" было принято в единую ассоциацию консалтинговых и маркетинговых агентств мира "ESOMAR". В соответствии с правилами ассоциации все продукты агентства "INFOLine" сертифицируются по общеевропейским стандартам, что гарантирует нашим клиентам получение качественного продукта и постпродажного обслуживания.



Крупнейшая информационная база данных мира включает продукты агентства "INFOLine". Компания "Lexis-Nexis" с 1973 года интегрирует информацию от 9000 СМИ всего мира, в рамках работы по мониторингу данных о России и странах СНГ сбор информации осуществляет с помощью продуктов агентства "INFOLine".



Информационное агентство "INFOLine" имеет свидетельство о регистрации средства массовой информации ИА № ФС 77 – 37500.

Периодический обзор

"Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ"

Демонстрационная версия

- INFOLine с 2005 года осуществляет мониторинг инвестиционной деятельности и выпускает инициативные продукты по строительной отрасли
- Обзор содержит информацию о текущих инвестиционно-строительных проектах России в сферах добычи и переработки нефти и газа, транспортировки и хранения газа, нефти и нефтепродуктов
- Подготавливается на базе мониторинга 5000 СМИ, информационных агентств и отраслевых порталов, интервью и пресс-релизов участников проектов, сообщений федеральной, региональной и муниципальной власти
- Информация о каждом проекте проверяется и актуализируется путем интервьюирования и анкетирования его участников



Содержание выпуска

Услуга "Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ"	3
Добыча нефти и газа	6
<i>Добыча нефти и газа в Южном ФО</i>	<i>6</i>
<i>Добыча нефти и газа в Северо-Западном ФО</i>	<i>12</i>
<i>Добыча нефти и газа в Приволжском ФО</i>	<i>14</i>
<i>Добыча нефти и газа в Уральском ФО</i>	<i>16</i>
Транспортировка и хранение нефти и нефтепродуктов	25
<i>Приволжский федеральный округ</i>	<i>25</i>
Транспортировка и хранение газа	27
<i>Южный федеральный округ</i>	<i>27</i>
<i>Приволжский федеральный округ</i>	<i>35</i>
<i>Центральный федеральный округ</i>	<i>45</i>
<i>Уральский федеральный округ</i>	<i>53</i>
<i>Сибирский федеральный округ</i>	<i>56</i>
<i>Дальневосточный федеральный округ</i>	<i>59</i>
Нефте- и газоперерабатывающая промышленность	63
<i>Нефте- и газоперерабатывающая промышленность Южного ФО</i>	<i>63</i>
<i>Нефте- и газоперерабатывающая промышленность Центрального ФО</i>	<i>64</i>
<i>Нефте- и газоперерабатывающая промышленность Сибирского ФО</i>	<i>66</i>
<i>Нефте- и газоперерабатывающая промышленность Дальневосточного ФО</i>	<i>68</i>
Приложение 1. Контактная информация компаний, упомянутых в выпуске	75
Приложение 2. Информационные продукты INFOline	90



Услуга "Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ"

Данный ежемесячный периодический Обзор – это структурированный и актуальный отчет о реализации инвестиционных проектов в сфере строительства, реконструкции и модернизации объектов в сферах добычи и переработки нефти и газа, транспортировки и хранения газа, нефти и нефтепродуктов, нефтегазохимической и химической промышленности РФ.

Цель Обзора – описание инвестиционной деятельности крупнейших компаний отрасли посредством структурирования инвестиционных проектов с указанием контактных данных участников (инвестора, застройщика, генподрядчика, проектировщика, поставщиков оборудования и других).

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

Сроки проведения исследования: ежемесячно.

Преимущества Обзора:

- **структурированное описание инвестиционных проектов** с указанием назначения объекта, его местоположения, планируемого срока окончания строительства, планируемого объема инвестиций, текущей стадии строительства, проектной мощности, площади, характеристик оборудования и других данных;
- **актуальная контактная информация участников проекта** (инвестора, заказчика, девелопера, проектировщика, генподрядчика, поставщика оборудования и других);
- **наглядная структура представления данных** (по отраслям, по регионам, по стадиям, срокам реализации, объему инвестиций);
- **широкий спектр форматов предоставления результатов Обзора:**
 - Microsoft Word – для чтения и редактирования;
 - PDF – для чтения с гаджетов и подготовки презентаций;
 - Microsoft Excel – для подготовки баз данных и аналитики;
 - CHM-архив – для накопления архивов;
 - возможность импорта результатов Обзора в CRM-среду вашей компании.

В Обзоре представлены проекты по строительству нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, газопроводов, объектов хранения газа, нефте- и газоперерабатывающих заводов, комплексов по производству из углеводородного сырья таких продуктов как этилен, бутилены, спирты, карбоновые кислоты, эфиры, каучуки и резинотехнические изделия и других объектов.

Методы подготовки Обзора и верификации информации:

- интервьюирование компаний-участников, представителей органов власти субъектов Российской Федерации, представителей органов муниципальной власти (администраций городов и районов);
- мониторинг пресс-релизов, информационных сообщений и отчетности компаний, являющихся участниками проектов (инвестор, проектировщик, подрядчик, поставщик оборудования, другие);
- мониторинг событий и тенденций в сфере промышленного и гражданского строительства: реализация инвестиционных программ, данные Минэкономразвития, Минпромторга, Министерства строительства и ЖКХ, Минэнерго и других министерств;
- **верификация собранных данных** осуществляется на основе официальных документов, а также по запросам (письменным, телефонным) в адрес компаний-участников инвестиционных проектов.

Высокий синергетический эффект достигается при совместном использовании исследований и периодических услуг по направлению «Топливо-энергетический комплекс»:

- Регулярный мониторинг более 5000 СМИ в рамках информационной услуги [Тематические новости](#) по направлениям:

Энергетика и ЖКХ

- [Инвестиции в традиционной и возобновляемой электроэнергетике РФ](#)
- [Электроэнергетика РФ](#)
- [Альтернативная энергетика РФ и мира](#)
- [Теплоснабжение и водоснабжение РФ](#)
- [Строительство котельных и производство котельного оборудования](#)

**Нефтегазохимический комплекс**

- [Нефтяная промышленность РФ](#)
- [Газовая промышленность РФ](#)
- [Нефте- и газоперерабатывающая промышленность и производство биоэтанола РФ](#)
- [Инвестиции в нефтегазохимии РФ](#)
- [Химическая промышленность РФ](#)

Машиностроение

- [Энергетическое машиностроение РФ](#)
- [Электротехническая промышленность РФ](#)

Строительство

- [Объекты инвестиций и строительства РФ](#)
- [Объекты инвестиций и строительства стран ближнего зарубежья](#)
- [Промышленное строительство РФ](#)

Все отрасли

- [Проекты в области цифровизации РФ](#)

Периодические обзоры инвестиционных проектов:

- [Инвестиционные проекты в нефтегазовой промышленности РФ](#)
- [Инвестиционные проекты в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ](#)
- [Инвестиционные проекты в обрабатывающих производствах РФ](#)

Отраслевые исследования:**Энергетика**

- [130 Крупнейших инвестиционных проектов на ранних стадиях в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ. Проекты 2022-2025 годов](#)
- [Электроэнергетическая отрасль России 2023 года.](#)

Нефтегазовый комплекс

- [Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2023 года.](#)
- [350 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли России. Проекты 2023-2026 годов. Расширенная версия](#)

Для решения специфических задач, INFOline предлагает индивидуальные решения. В зависимости от стратегических целей вашей компании, текущих оперативных задач, сроков и бюджета наши специалисты сформируют предложение, оптимально отвечающее вашим информационным потребностям, и профессионально реализуют эту задачу.

Анкеты информационных потребностей, полный перечень готовых исследований и других продуктов информационно-аналитического агентства INFOline вы можете запросить по электронной почте tek@infoline.spb.ru.

Направив нам заполненную анкету, **вы сможете бесплатно получить** краткую версию Обзора и подписку на услугу "Тематические новости" по одному из выбранных вами направлений сроком на один месяц.



Об агентстве INFOLine

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



Дополнительную информацию Вы можете получить:

- на сайтах www.infoline.spb.ru и www.advis.ru;
- по телефонам +7 (812) 322-68-48 и +7 (495) 772-76-40;
- по электронной почте tek@infoline.spb.ru, str@allinvest.ru, industrial@infoline.spb.ru и mail@advis.ru.

Более 500 компаний России и мира за последний год приобретали наши информационные продукты в сфере строительства. Число наших клиентов постоянно увеличивается.

Более 300 компаний доверили INFOLine ежедневную информационную поддержку, среди них:





Добыча нефти и газа

Добыча нефти и газа в Южном ФО

Добыча нефти: "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть", ООО: месторождение им. В. Филановского на российском шельфе Каспийского моря (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Промышленная эксплуатация

Срок начала строительства:

2016 год

Срок окончания строительства:

2025 год (оценка)

Объем инвестиций:

470000 млн. рублей (оценка)

Местоположение:

Россия, шельф Каспийского моря

Описание проекта:

ПАО "ЛУКОЙЛ" открыло месторождение в 2005 году в российском секторе дна Каспийского моря, в 190 км от Астрахани, на глубине 7-11 м. В схему обустройства месторождения входят 2 ледостойкие стационарные платформы (ЛСП), центральный технологический пункт (ЦТП), блок-кондуктор и райзерный блок. Углеводороды месторождения по системе подводных трубопроводов поступают на территорию Республики Калмыкия, далее - на головные береговые сооружения в районе НПС "Комсомольская" Каспийского трубопроводного консорциума, а газ - по трубопроводу на газохимический комплекс ООО "Ставролен". Проектный уровень добычи на месторождении составляет 6 млн т нефти в год.

Лицензией ШКС№11386НР на геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых на участке Северном, северной части Каспийского моря владеет ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть". Срок окончания действия лицензии: 31 декабря 2199 года.





ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2006 год

В 2006 году ПАО "ЛУКОЙЛ" объявило об открытии крупнейшего многопластового нефтегазоконденсатного месторождения на лицензионном участке Северный, на структуре Южно-Ракушечная. Проектировщиком строительства скважин на месторождении им. Филановского была определена компания Schlumberger.

2015 год

В августе 2015 года Группа "Каспийская Энергия" завершила монтажные работы по установке подвышечного основания на ледостойкую стационарную платформу (ЛСП-1), которая является основным объектом обустройства месторождения.

В 2015 году были завершены строительно-монтажные работы на объектах обустройства 1 очереди (платформа жилого модуля), а также на опорных блоках второй очереди обустройства. Введены в эксплуатацию нефте- и газопроводы от точки выхода на берег до головных береговых сооружений. Завершено строительство морских участков трубопроводов и введение их в эксплуатацию.

2016 год

В мае 2016 году монтаж основного оборудования на платформе был завершен.

В июне 2016 года ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" начало бурение на ледостойкой стационарной платформе №1.

По итогам 2016 года на месторождении было пробурено три горизонтальные скважины глубиной более 3000 м каждая с длиной горизонтальных секций более 1000 м.

Накопленный объем инвестиций в месторождение на 2016 год составил 150 млрд руб.

2017 год

В октябре 2017 году Малайзийская компания Bumi Armada подписала дополнительное соглашение с ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" на 134 млн долл. на дополнительные объемы проектирования, закупок, монтажа и строительства.

2018 год

В январе 2018 году были введены в эксплуатацию две скважины второй очереди - добывающая и нагнетательная.

В августе 2018 года в море было установлено опорное основание блок-кондуктора.

В октябре 2018 года ПАО "ЛУКОЙЛ" ввело в эксплуатацию пятую скважину в рамках второй очереди освоения месторождения.

2019 год

В июле 2019 года на III очереди месторождения была произведена надвигка блок-кондуктора. Новая платформа, как и уже работающие на месторождении нефтегазовые объекты, была оборудована оффшорным краном Liebherr RL 1500.

В IV квартале 2019 года ПАО "ЛУКОЙЛ" приступило ко второму этапу эксплуатационного бурения на второй очереди месторождения

В рамках третьей очереди обустройства в 2019 году были пробурены и введены в эксплуатацию две добывающих скважины.

В 2019 году была введена в эксплуатацию III очередь, таким образом, была завершена программа обустройства месторождения.

2021 год



В 2021 году на месторождении было построено 5 эксплуатационных скважин (в том числе 4 добывающие и 1 нагнетательная) для поддержания полки добычи 6 млн тонн нефти в год.

2022 год

В 2022 году продолжалась промышленная эксплуатация месторождения.

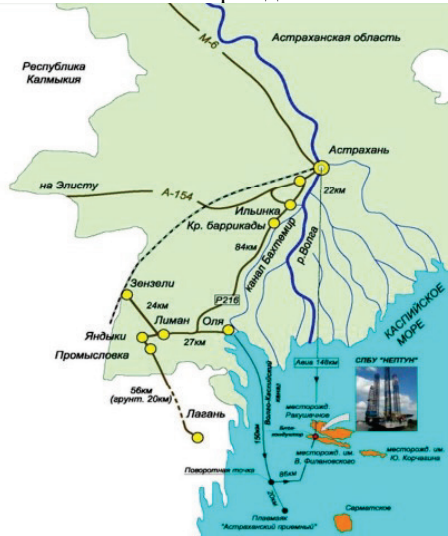
В I квартале 2022 года нефтесервисная компания Schlumberger (проектировщик) из США сообщила, что прекратит инвестировать в проекты в России и приостановит развертывание технологий на предприятиях.

Во II квартале 2022 года проводились работы в рамках проекта 16/ГЭ на бурение скважин №№1,3, проекта №17/ГЭ на бурение скважины № 2, проекта 9/ГЭ на бурение скважины №G-3а (ЛСП-1) и проект 18/ГЭ на бурение скважины №14 (ЛСП-1).

В IV квартале 2022 года АО "Транснефть-Диаскан" завершило диагностические работы на технологическом трубопроводе ПАО "ЛУКОЙЛ" на месторождении.

В IV квартале 2022 года продолжалось проектирование по проектам "Проект №793 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины №25 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)" и "Проект №780 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины №29 месторождения им. В. Филановского с блок-кондуктора (БК)".

Рис. 1. Схема транспортировки грузов и вахт на БК месторождения им. В. Филановского.



2023 год

На 2023 год запланирована дальнейшая промышленная эксплуатация месторождения, в частности, бурение скважин №25 и №29. Также запланированы поставка деталей и запчастей бурового оборудования на морские ледостойкие стационарные комплексы месторождения и выполнение работ по переформлению проектов горных отводов месторождения.

В апреле 2023 года продолжались работы по проекту №794 на бурение (строительство) эксплуатационной скважины №30а месторождения (ЛСП-1).

Запасы сырья

Запасы нефти категорий ABC1+C2 - составляют 168,8 млн тонн. Извлекаемые запасы нефти C1 - 151,3 млн тонн, природного газа C1 - 26 млрд куб. м.

Актуализация - уточнено по материалам СМИ

Инвестор: ЛУКОЙЛ, ПАО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
Руководитель: *****

Оператор месторождения: ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: *****
E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *****

Проектировщик морских платформ: Си Эн Жи Эс Инжениринг, ООО (CNGS Group) Адрес: ***** Телефоны: *****
***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *****

Проектировщик: ВолгоградНИПИнефть, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: *****
Руководитель: *****

Подрядчик: Глобалстрой-Инжениринг, АО (ГСИ) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: *****
Web: ***** Руководитель: *****



Подрядчик: Транснефть - Диаскан, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web:
***** Руководитель: *****

Поставщик оборудования: Вяртсиля Цифровые Технологии, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: *****
E-Mail: ***** Руководитель: *****

(Дата актуализации - 03.04.23)

Демонстрационная версия
Полный текст не приводится



Транспортировка и хранение нефти и нефтепродуктов

Приволжский федеральный округ

Транспортировка и хранение нефти: "Транснефть-Приволга", АО: расширение магистрального нефтепровода "Куйбышев – Тихорецк" в Самарской, Саратовской и Волгоградской областях (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2018 год

Срок окончания строительства:

2024 год (оценка)

Объем инвестиций:

Нет данных

Местоположение:

Россия, Самарская, Саратовская и Волгоградская области

Описание проекта:

Магистральный нефтепровод (НП) "Куйбышев – Тихорецк" общей протяженностью около 1522 км был построен в 1979 году для транспорта товарной нефти в порт Новороссийск.

ИСТОРИЯ ПРОЕКТА

2021 год

В октябре 2021 года Главгосэкспертизы России одобрила проектной документацией, которой предусмотрено расширение пропускной способности магистральной системы "Куйбышев-Тихорецк" на участке "Самара-Зензеватка". В ходе работ запланировано реконструировать площадки нефтеперекачивающих станций "Терновка-2", "Грачи-3", "Самара-1", "Совхозная-2", "Любецкая", "Красноармейская-1" и "Зензеватка".

В проект реконструкции были включены работы по корректировке трассы инженерных коммуникаций, кабелей связи, автоматики и автоматизированной системы технического учета электроэнергии, а также включены работы по корректировке трассы 0,4 кВ и устройству подъезда к проектируемым объектам. Кроме того, была откорректирована экспликация зданий и сооружений, актуализированы объемы работ по реконструкции нефтеперекачивающих станций, уточнено размещение эстакад и ряда иных технологических объектов. На обводном трубопроводе диаметром, расположенном на 619,1 км трассы "Куйбышев – Тихорецк" в районе нефтеперекачивающей станции "Зензеватка", установят колодец ультразвукового расходомера.

В 2021 году были введены в работу станции "Самара-1" и "Любецкая" в Самарской области, "Терновка-2" и "Красноармейская-1" в Саратовской области, "Зензеватка" в Волгоградской области.

2022 год

21 декабря 2022 года в Самаре прошла церемония ввода в эксплуатацию объектов, реконструкция которых стала завершающим этапом проекта по расширению пропускной способности магистрального нефтепровода Куйбышев – Тихорецк до 40 млн тонн нефти в год. Мероприятия по увеличению пропускной способности МН Куйбышев – Тихорецк на участке "Самара – Зензеватка" до 40 млн тонн в год в зоне ответственности АО "Транснефть – Приволга" начались в 2018 году. Всего в рамках проекта заменено более 500 км линейной части нефтепровода.

2023 год

В начале февраля 2023 года ПАО "Транснефть" в рамках второго этапа проекта расширения нефтепровода запланировало увеличить его пропускную способность на 15 млн тонн. Таким образом, перевалка нефти в сторону Новороссийска увеличится до 52 млн тонн в год. Увеличение пропускной способности магистрального нефтепровода по маршруту от Самары до Новороссийска позволит нарастить поставки сернистой нефти на заводы на юге России и на экспорт через порт Новороссийск.

В конце февраля 2023 года АО "Транснефть — Приволга" подключило к нефтепроводу реконструированные участки общей протяженностью почти 10 км в Ростовской области, а также выполнило планово-предупредительные ремонты. В рамках реконструкции подключены два построенных участка протяженностью 5,6 км и 4,1 км в зоне ответственности Волгоградского районного нефтепроводного управления.

В конце февраля 2023 года продолжались строительные работы.

Актуализация – уточнено по материалам СМИ

Заказчик: Транснефть - Приволга, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *****





Инвестор: Транснефть, ПАО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *****

Генеральный проектировщик: Гипротрубопровод, АО (Институт по проектированию магистральных трубопроводов, АО) Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *****

(Дата актуализации - 21.02.23)

**Демонстрационная версия
Полный текст не приводится**



Транспортировка и хранение газа

Южный федеральный округ

Транспортировка и хранение газа: "Газпром газификация", ООО: газораспределительные сети Республики Калмыкия (строительство).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

2021 год

Срок окончания строительства:

2025 год

Объем инвестиций:

1220 млн. рублей

Местоположение:

Россия, Республика Калмыкия

Описание проекта:

В 2007-2015 годах ПАО "Газпром" инвестировало в газификацию Республики Калмыкия около 1500 млн рублей. Было построено 470,2 км межпоселковых газопроводов и газифицировано 25 населенных пунктов.

Генеральной схемой газоснабжения и газификации Республики Калмыкия предусмотрена газификация 199 населенных пунктов республики.

2017 год

По состоянию на 1 января 2017 года газифицировано 162 населенных пункта.

В июле 2017 года Правительство Республики Калмыкия подписало Распоряжение от 6 июля 2017 года "Об утверждении региональной программы газификации Республики Калмыкия на 2017 – 2021 годы".

В рамках программы планируется строительство:

- межпоселковых газопроводов - 367,3 км;

- внутрипоселковых газопроводов - 82,9 км.

Предполагается газифицировать природным газом 37 населенных пунктов.

Реализация мероприятий Региональной программы позволит повысить уровень газификации Республики Калмыкия природным газом с 81,4% до 100%.

2019 год

В апреле 2019 года стало известно о перераспределении полномочий по реализации инвестпрограммы газификации ПАО "Газпром". Функции единого заказчика по капитальному строительству вместо ООО "Газпром межрегионгаз" стало осуществлять ООО "Газпром инвест". Деятельность ООО "Газпром межрегионгаз" свелась к поставкам и распределению газа.

2020 год

По состоянию на 1 января 2020 года уровень газификации региона составил 84,6%, в том числе в городах — 99,9%, в сельской местности — 64,1%.

20 ноября 2020 года Председатель Правления ПАО "Газпром" Алексей Миллер и Глава Республики Калмыкия Бату Хасиков подписали программу развития газоснабжения и газификации региона на новый пятилетний период — 2021–2025 годы.

Согласно документу, ПАО "Газпром" построит межпоселковые газопроводы для газификации 35 поселков в Городовиковском, Ики-Бурульском, Октябрьском, Приютненском, Сарпинском, Целинном, Черноземельском, Юстинском и Яшалтинском районах. Будет также проведено техническое перевооружение шести газораспределительных станций. Это позволит увеличить поставки газа действующим потребителям и подключить новых. В том числе — в Южном и Центральном районах г. Элисты, где ведется жилищное строительство.

Правительство региона обеспечит строительство внутрипоселковых газопроводов, подготовку к приему газа домовладений и пяти котельных и предприятий.





Рис. 1. Схема газопроводов в Республике Калмыкия



В результате реализации пятилетней программы к 2026 году будет полностью завершена технически возможная сетевая газификация Республики Калмыкия.

17 декабря 2020 года АО "Газпром газораспределение Элиста" завершило строительные-монтажные работы по газификации детского сада в поселке Приманыч Ики-Бурульского района Республики Калмыкия. Проложен газопровод низкого давления протяженностью 85 метров, проведены работы по техническому присоединению к сетям газораспределения, а также выполнена прокладка внутренних сетей.

В конце декабря 2020 года АО "Газпром газораспределение Элиста" завершило работы по газификации строящегося здания катка с искусственным льдом для тренировочных и оздоровительных занятий населения в Элисте. В ходе работ по техническому присоединению к газораспределительным сетям был построен газопровод высокого давления общей протяженностью 14 метров, газопровод среднего давления — 116 метров, газопровод низкого давления — 17 метров, а также установлен шкафной газорегуляторный пункт.

2021 год

В апреле 2021 года правительством РФ была принята "дорожная карта" ускоренной газификации, которая определила критерии подводки газа до границ негазифицированных домовладений, расположенных неподалеку от внутрипоселковых газопроводов, в случае наличия соответствующей заявки: это земельные участки, расположенные на расстоянии не более 200 метров от существующих газопроводов, в которых есть достаточная пропускная способность для подключения, а также мощность газоиспользующего оборудования не превышает 7 куб. м в час.

21 июля 2021 года вышло постановление правительства РФ №2000-р, согласно которому ООО "Газпром газификация" стало официальным единым оператором газификации в 66 регионах РФ и федеральной территории Сириус (создается в Имеретинской низменности Краснодарского края на базе олимпийских объектов как крупный образовательный центр). Учредителями ООО "Газпром газификация" стали ООО "Газпром межрегионгаз" (99%) и АО "Газпром газораспределение" (1%).

В сентябре 2021 года Правительство РФ изменило правила газификации частных домохозяйств, 18 октября 2021 года они вступили в силу. Нововведение обеспечивает подведение газовой инфраструктуры до границ земельных участков граждан за счет государства.

К 8 декабря 2021 года АО "Газпром газораспределение Элиста" в рамках догазификации подключило к сетям газораспределения 70 домовладений в 5 населенных пунктах Калмыкии. Всего к 8 декабря 2021 года от жителей республики было получено около 500 заявок на подключение к газовым сетям по ускоренному механизму. В планграфик догазификации к 8 декабря 2021 года были включены около тысячи объектов в 55 населенных пунктах Республики Калмыкия.

2023 год

На 2023 год запланированы дальнейшие работы по догазификации региона, к концу января 2023 года газ был проведен к границам 889 земельных участков, 540 абонентов были подключены к сетям газоснабжения.

В апреле 2023 года ПАО "Газпром" и Республика Калмыкия подписали актуализированную программу развития газоснабжения и газификации региона на 2021–2025 годы. К началу II квартала 2023 года регион уточнил потребность в газовой инфраструктуре. Обновленный документ дополнительно предусматривает техническое перевооружение газораспределительной станции (ГРС) «Приманыч» в Ики-Бурульском районе и строительство АГНКС с подводящим газопроводом в поселке Цаган Аман Юстинского района республики.

Актуализированная программа предусматривает строительство межпоселковых и распределительных сетей для газификации свыше 30 населенных пунктов в 9 районах Калмыкии — Городовиковском, Ики-Бурульском,



Октябрьском, Приютненском, Сарпинском, Целинном, Черноземельском, Юстинском и Яшалтинском. ПАО «Газпром» проведет техническое перевооружение в общей сложности семи ГРС.

Актуализация – уточнено по материалам компании

Инвестор: Газпром, ПАО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
Руководитель: *****

Инвестор: Правительство Республики Калмыкии Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: *****
Web: ***** Руководитель: *****

Заказчик: Газпром инвест, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
Руководитель: *****

Заказчик: Газпром межрегионгаз, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: *****
***** Руководитель: *****

Заказчик: Газпром газораспределение Элиста, АО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: *****
***** Web: ***** Руководитель: *****

Заказчик: Газпром газификация, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: *****
Руководитель: *****

Подрядчик: Газпром инвестгазификация, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** E-Mail: ***** Web: *****
Руководитель: *****

(Дата актуализации - 07.04.23)

Демонстрационная версия
Полный текст не приводится



Нефте- и газоперерабатывающая промышленность

Нефте- и газоперерабатывающая промышленность Южного ФО

Нефтеперерабатывающая промышленность: "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", ООО: модернизация установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-1 и установки гидрокрекинга на предприятии в Волгоградской области (реконструкция).

Состояние на момент актуализации:

Строительные работы

Срок начала строительства:

I квартал 2023 года

Срок окончания строительства:

IV квартал 2023 года (оценка)

Объем инвестиций:

Нет данных

Местоположение:

Россия, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55

Описание проекта:

В рамках инвестиционной программы на 2023 год Волгоградский нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) ПАО "ЛУКОЙЛ" модернизирует установку первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-1, также запланировано проведение реконструкции установки гидрокрекинга.

ТЕНДЕРНАЯ ПЛОЩАДКА

<https://rostender.info>

В середине марта 2023 года на НПЗ началось техническое перевооружение установок гидрокрекинга и ЭЛОУ АВТ-1. Установку переведут с трехлетнего на шестилетний межремонтный цикл. Модернизация установки гидрокрекинга, входящей в состав комплекса глубокой переработки вакуумного газойля, позволит повысить мощность всего комплекса. Кроме того, повысится надежность работы объекта при повышенной производительности. В середине марта 2023 года на НПЗ также был начат монтаж нового узла фильтрации сырья и ввода присадок в керосиновую фракцию. В 2023 году запланировано также провести техперевооружение установки №61 комплекса гидропроцессов.

К середине марта на НПЗ обновлена система управления компрессорным оборудованием установки №16. Для повышения эффективности работы объект оснастили новой системой управления компрессорами – Honeywell Experios PKS. Выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ по проекту "Увеличение производительности установки гидрокрекинга до 125%" для ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" запланировано завершить к 31 декабря 2023 года.

Продукция и производственные мощности

Запланировано увеличить мощности ЭЛОУ-АВТ-1 на 21%, увеличение мощности установки гидрокрекинга запланировано до 4,4 млн тонн в год.

Актуализация – по материалам СМИ

Заказчик: ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка, ООО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *****

Инвестор: ЛУКОЙЛ, ПАО Адрес: ***** Телефоны: ***** Факсы: ***** E-Mail: ***** Web: ***** Руководитель: *****

(Дата актуализации - 17.03.23)

Демонстрационная версия
Полный текст не приводится



Приложение 1. Контактная информация компаний, упомянутых в выпуске

Для удобства работы с контактными данными из текущего выпуска мы приводим полный перечень компаний, упомянутых в Обзоре.

Заказчики

Название компании	Телефон	Web	Руководитель	Объект	Регион
АЛРОСА-Газ, АО	+7(41136)35051	http://alrosa-gaz.ru	Цыганов Андрей Александрович, генеральный директор	газораспределительные сети Республики Саха-Якутия	Республика Саха-Якутия
Газпром газификация, ООО	+7(800)1010004	https://connectgas.ru/	Густов Сергей Вадимович, генеральный директор управляющей организации ООО "Газпром межрегионгаз"	газораспределительные сети Республики Саха-Якутия	Республика Саха-Якутия
Газпром газификация, ООО	+7(800)1010004	https://connectgas.ru/	Густов Сергей Вадимович, генеральный директор управляющей организации ООО "Газпром межрегионгаз"	газораспределительные сети Кемеровской области-Кузбасса	Кемеровская область-Кузбасс
Газпром газификация, ООО	+7(800)1010004	https://connectgas.ru/	Густов Сергей Вадимович, генеральный директор управляющей организации ООО "Газпром межрегионгаз"	газораспределительные сети Курганской области	Курганская область
Газпром газификация, ООО	+7(800)1010004	https://connectgas.ru/	Густов Сергей Вадимович, генеральный директор управляющей организации ООО "Газпром межрегионгаз"	газораспределительные сети Липецкой области	Липецкая область
Газпром газификация, ООО	+7(800)1010004	https://connectgas.ru/	Густов Сергей Вадимович, генеральный директор управляющей организации ООО "Газпром межрегионгаз"	газораспределительные сети Брянской области	Брянская область

**Демонстрационная версия
Полный текст не приводится**



Приложение 2. Информационные продукты INFOLine

Современные бизнес-тенденции остро ставят вопрос о необходимости мониторинга и анализа отраслевых и общеэкономических событий. Решение данной задачи не представляется возможным без организации работы высокоэффективного информационного отдела. Информационно-аналитическое агентство INFOLine – это ваш информационный отдел, который будет работать на пользу и развитие вашего бизнеса, услугами которого могут пользоваться все сотрудники фирмы.

INFOLine является независимой компанией и работает на рынке исследований различных отраслей российской и мировой экономики с 2001 года. Исследования инвестиционных процессов в различных отраслях промышленности и строительного рынка признаны лучшими на рынке России многочисленными клиентами и партнерами компании.

Агентство INFOLine регулярно проводит собственные комплексные исследования, их результаты зачастую снимают необходимость в проведении дополнительных изысканий по ключевым направлениям экономики РФ.

Исследования INFOLine

Название	Дата выхода	Стоимость
ТЭК		
<u>Электроэнергетическая отрасль России 2023 года.</u>	30.04.2023	100 000 руб.
<u>"130 Крупнейших инвестиционных проектов на ранних стадиях в электроэнергетике, тепло- и водоснабжении РФ. Проекты 2022-2025 годов"</u>	12.07.2022	50 000 руб.
<u>Нефтяная, газовая и угольная промышленность России 2023 года.</u>	30.04.2023	100 000 руб.
<u>"350 крупнейших инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли России. Проекты 202-2025 годов. Расширенная версия"</u>	1304.2023	90 000 руб.
Строительство		
<u>"Строительная отрасль России и стран ближнего зарубежья: жилищное, гражданское, инфраструктурное строительство. Итоги 2022-2023 года"</u>	30.12.2022	200 000 руб.
<u>"Строительство и отрасль строительных материалов России 2023 года"</u>	30.06.2023	100 000 руб.
<u>"Строительная отрасль России: жилищное, гражданское, инфраструктурное строительство. №3 2022 год"</u>	18.11.2022	50 000 руб.
<u>"330 Крупнейших инвестиционных проектов в обрабатывающих производствах стран ближнего зарубежья. Проекты 2022-2025 годов"</u>	28.09.2022	50 000 руб.



Периодические Обзоры "Инвестиционные проекты в строительстве РФ"

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

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



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

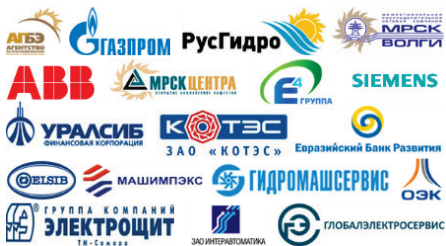
Оформление заявки на проведение заказного исследования начинается [с заполнения анкеты](#) для оценки сроков реализации услуг, методов исследования, а также параметров бюджета.



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
Новинка!	Новая экономическая парадигма – НЭП 2.0	Ежедневно	5 000 руб.
Цифровизация	Проекты в области цифровизации РФ	1 раз в неделю	27 500 руб.
	Цифровизация в Республике Казахстан	1 раз в 2 недели	5 500 руб.
	Summary "Цифровизация в России и мире"	ежеквартально	55 000 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.
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.
	Горнодобывающая промышленность 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	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Угольная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Инвестиционные проекты в горнодобывающей промышленности РФ	1 раз в неделю	5 500 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.
	Сельскохозяйственное машиностроение и спецтехника	1 раз в неделю	5 500 руб.
	Автомобильная промышленность РФ	1 раз в неделю	5 500 руб.
Строительство	Объекты инвестиций и строительства РФ	ежедневно	11 000 руб.
	Объекты инвестиций и строительства стран Центральной Азии, Кавказа и Республики Беларусь	1 раз в неделю	27 500 руб./ 12 000 руб.
	Объекты инвестиций и строительства в Республике Казахстан		
	Промышленное строительство РФ	ежедневно	7 700 руб.
Эксклюзивно!	Индивидуальный мониторинг СМИ	По согласованию	от 16 500 руб.



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

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