ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 25.06.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ 2

1. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА 6

«ENERGYBASE.RU»: «Газпром нефть» и Университет ИТМО первыми в России начали готовить специалистов по беспилотным системам 6

2. НЕФТЬ, ГАЗ 9

«ТАСС»: Оргкомитет Тюменского нефтегазового форума открыл прием заявок от разработчиков технологий 9

"Газпром" завершает сделку по покупке "Стройтранснефтегаза" 10

"Газпром нефть" внесла 17,5 млрд рублей в уставной капитал "Газпромнефть - КС" 11

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Ученые КФУ объяснили, как глина упрощает добычу нефти 12

«ИЗВЕСТИЯ»: Роберт Дадли рассказал о сотрудничестве BP с «Роснефтью» 13

«ГЛАВГОСЭКПЕРТИЗА РОССИИ»: На Когалымском нефтяном месторождении расширяют фонд добывающих скважин 15

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: Двукратный прирост добычи газового конденсата ожидает «Белоруснефть» на Янгпуре 15

«ВЕСТНИК СУРГУТСКОГО РАЙОНА»: Нефтяники ПАО «Сургутнефтегаз» поддержали всероссийский флешмоб «Спасибо, что на вахте» 17

«ANGI.RU»: Производители сланцевой нефти могут списать до $300 млрд 17

«SUDOSTROENIE.INFO»: На Новопортовском месторождении планируют оборудовать цифровую подстанцию 19

«ENERGYBASE.RU»: «Мессояханефтегаз» получил результаты испытаний технологии повышения нефтеотдачи 19

«ENERGYLAND.INFO»: «Сервис Ойл» пробурил скважину на Мачухском месторождении на 21 день быстрее 21

«ИА REGNUM»: Добыча нефти: «Руснефтегаз» получил банкротный иск..... 22

«ИА INFOLine»: Генеральный директор ООО "Газпром недра" рассказал о планах производственной деятельности компании в Иркутской области..... 23

Энергетики "Россети Тюмень" обеспечили надёжное электроснабжение Тепловского месторождения нефти..... 24

Газоперекачивающие агрегаты "РЭП Холдинга" введены в эксплуатацию на КС "Чикшинская" 25

Компрессорные установки производства Казанькомпрессормаш введены в эксплуатацию на месторождении АО "Арктикгаз"..... 26

АО "ОДК-ГТ" поставит комплексную двухтопливную газотурбинную электростанцию для энергоснабжения ледостойкой нефтегазовой платформы "Каменномысское-море" в ЯНАО 26

3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ 28

«ТАСС»: Ежегодная добыча угля в Ростовской области может вырасти более чем в 1,5 раза к 2030 году 28

Финансовую поддержку проекту окажет одно из крупнейших угольных объединений в Кемеровской области - компания "Кузбассразрезуголь"29

Первую очередь крупнейшей в России шахты "Инаглинская" планируют запустить до конца лета 29

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Межегейуголь в 2019г увеличил чистую прибыль в 4 раза на фоне роста прочих доходов..... 30

«ENERGYLAND.INFO»: Горняки шахты «Алардинская» добыли миллионную тонну угля с начала года..... 32

4. ЗОЛОТОДОБЫЧА..... 33

«ИА INFOLine»: Компания "ГрандМоторс" выполнила проектирование, изготовление, поставку и монтаж резервного энергокомплекса для золоторудного месторождения ГК "Мангазея" в Забайкальском крае .. 33

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Тувинская "дочка" Auriant в 2019г впервые за 7 лет вышла в прибыль, увеличив выручку почти в 2 раза 34

5. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ 35

«ВОДА MAGAZINE»: Анализ состояния подземных вод и перспективы их использования на территории Новой Москвы 35

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА 43

«ИНТЕРФАКС-ЦЕНТР»: Два калужских месторождения с дефицитным сырьем выставлены на торги за 340 млн руб 43

«ИНТЕРФАКС – ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: "Полиметалл" проведет аэрогеофизическую съемку более 1,2 тыс. кв. км Дукатского месторождения 43

«ВЕСТИ ВОРОНЕЖ»: УГМК сорвала сроки лицензии на добычу никеля в Воронежской области 44

«METALTORG.RU»: УГМК расширяет разработку медно-ванадиевого месторождения 45

«NORD-NEWS.RU»: На руднике «Северный» Кольской ГМК повышают эффективность горных работ 46

7. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ 47

«Татар-информ»: Компанию из РТ оштрафовали за нарушения на «Дубъязском» месторождении 47

«БИЗБИ»: Незаконную добычу песка пресекли в Наро-Фоминском округе 47

«ГЕНЕРАЛЬНАЯ ПРОКУРАТУРА РФ»: В Кировской области по материалам прокурорской проверки возбуждено уголовное дело о незаконной добыче полезных ископаемых с причинением ущерба на сумму более 55 млн рублей 48

«КРЫМСКОЕ ИНФОРМАЦИОННОЕ АГЕНТСТВО»: Аксёнов потребовал оценить ущерб от незаконной разработки Мазанского карьера 48

8. ЗА РУБЕЖОМ **49**

«КАЗИНФОРМ»: Нефтяной фонтан забил на месторождении в Мангыстауской области **49**

«ИА Neftegaz.RU»: Gulf Keystone Petroleum - пионер нефтедобычи в Иракском Курдистане, сокращает штат **50**

«UzDaily.uz»: Техническая неисправность компрессорной станции «Южный Уртабулок» была устранена в короткие сроки **52**

В Газли будет дополнительно добываться 2 млн. куб метров природного газа, 219 тонн сжиженного газа и 102 тонны газового конденсата **52**

«ROUGH POLISHED»: Экономика Намибии сократится на 5% в 2020 году из-за сокращения экспорта алмазов **53**

1. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

«ENERGYBASE.RU»: «Газпром нефть» и Университет ИТМО первыми в России начали готовить специалистов по беспилотным системам

«Газпром нефть» и Университет ИТМО подписали соглашение о развитии совместной магистратуры «Функциональная безопасность беспилотных транспортных средств» — первой в России учебной программы для подготовки разработчиков и специалистов по эксплуатации беспилотного транспорта в нефтегазовой отрасли.

Проект ориентирован на студентов с опытом в IT и машинном обучении.

Магистранты будут изучать дисциплины программирования, принципы организации киберфизических систем, управление и архитектуру беспилотных авиационных систем, автомобилей и других автономных аппаратов, а также информационную и промышленную безопасность их эксплуатации.

В 2020 году на магистерскую программу планируется принять 30 студентов на бюджетной и контрактной основе. Учащиеся приобретут компетенции в области функционального и имитационного моделирования беспилотников, интеллектуального управления ими, а также научатся программировать компоненты транспортных систем и анализировать устройства с точки зрения их внедрения на рынок и производство.

Поддержка образовательной программы со стороны Центра беспилотных технологий «Газпром нефти» и Корпоративного университета компании обеспечит востребованность молодых специалистов в крупных проектах в сфере беспилотного транспорта, а также позволит применить накопленный научный опыт университета при внедрении и эксплуатации новых технологий. В ближайшее время будут разработаны тестовые задания для распределения студентов по различным проектам и задачам, над которыми они будут работать совместно с сотрудниками компании.

Дирекция по цифровой трансформации «Газпром нефти» предлагает студентам производственную практику и стажировку в проектах компании, а также участие в хакатонах и мастер-классах. В рамках программы карьерных возможностей предполагается проведение нетворкинг-сессий.

«Международный опыт доказывает эффективность образовательных программ, созданных в рамках коллаборации технологических компаний и профильных университетов. Наш проект с ИТМО — первая подобная учебная программа в области беспилотного транспорта, в ее рамках будут готовиться исключительно актуальные для нашего бизнеса специалисты. Беспилотный транспорт быстро развивается и уже сейчас востребован на промышленных объектах. Подготовка молодых специалистов, с одной стороны, сократит кадровый голод по этим цифровым направлениям, а с другой — даст возможность талантливым молодым разработчикам реализовывать свои идеи в перспективных проектах при поддержке крупной промышленной компании», — Кирилл Кравченко, заместитель генерального директора «Газпром нефти» по организационным вопросам.

«Программа — единственная в стране, и она прямо ориентируется на потребности рынка труда. Преподаваемые дисциплины направлены на развитие у студентов компетенций, связанных с современными задачами R&D в области беспилотных транспортных средств. В перспективе наша магистратура может стать драйвером создания образовательной и научной школы в области функциональной безопасности киберфизических систем». Данил Заколдаевдекан факультета безопасности информационных технологий Университета ИТМО

Подать документы на магистерскую программу «Функциональная безопасность беспилотных транспортных средств» можно по ссылке: https://abit.itmo.ru/program/13348/#passport

Беспилотные автомобили

В начале 2020 года «Газпром нефть» успешно испытала на месторождениях в Западной Сибири и на Ямале первые российские беспилотные грузовые автомобили. В ходе тест-драйвов модификации КАМАЗов и ГАЗель Next без водителей «накатали» почти 3 тыс. километров по северным дорогам.

Проект подтвердил потенциал использования беспилотных автомобилей для повышения безопасности грузоперевозок и оптимизации снабжения труднодоступных регионов. Главное преимущество беспилотного транспорта — большая работоспособность. Оснащенные системой автономного управления машины не устают и не ошибаются даже на сложных маршрутах, в условиях низких температур, метелей и плохой видимости.

В сравнении с пилотируемыми аналогами беспилотные машины на 50% более безопасны и позволяют на 10−15% снизить издержки при грузоперевозках. В перспективе такая техника может взять на себя большинство логистических операций, начать ее полноценное использование на нефтепромыслах «Газпром нефти» планируется в 2021 году.

Беспилотные авиационные системы

«Газпром нефть» определила более 60 различных сценариев применения беспилотных авиационных систем — для высотно-лазерного сканирования территорий, перевозки грузов, контроля за строительством и состоянием инфраструктуры. В частности, уже две трети трубопроводов компании (протяженность более 7 тыс. км) частично или полностью контролируются с использованием беспилотников самолетного типа. Эти аппараты оборудованы фото- и видеокамерами, а также тепловизорами и способны находиться в воздухе до 7 часов, преодолевать расстояние в 600 км и развивать скорость до 120 км/ч. Их используют для оценки целостности трубопроводов и состояния производственной инфраструктуры, несанкционированных действий около инфраструктурных объектов и других нарушений.

«Газпром нефть» первой в России применила беспилотные летательные аппараты для проведения многоуровневой магнитометрической съемки. Этот метод геологоразведки позволяет получать первичную информацию о строении пород по измерению геомагнитного поля на поверхности, что необходимо для последующих этапов исследования территории.

Отечественные беспилотники, специально модифицированные для этого проекта, исследовали территорию в 100 км2 в 10 раз быстрее, чем это можно было сделать на земле, и в 2 раза дешевле, чем традиционные методы с привлечением самолетов. Технология позволяет вести геологоразведку даже самых труднодоступных участков в любое время года — они достаточно легкие и маневренные, чтобы летать в нужном диапазоне высот от 50 до 800 м и могут работать в диапазоне температур от минус 30 до плюс 40 градусов. Планируется, что в дальнейшем технология будет применяться для изучения территорий севера Западной Сибири — на полуостровах Ямал, Таймыр, Гыдан.

Телеуправляемые необитаемые подводные аппараты

Для проведения подводных операций «Газпром нефть» на шельфе применяет телеуправляемые необитаемые подводные аппараты, которые позволяют изучать поверхность дна, исследовать состояние скважин, оборудования и элементов морских платформ. Помимо мощных прожекторов и видеокамер подводные роботы оснащаются механизированными клешнями, которые позволяют оператору дистанционно осуществлять различные технологические операции на большой глубине.

2. НЕФТЬ, ГАЗ

«ТАСС»: Оргкомитет Тюменского нефтегазового форума открыл прием заявок от разработчиков технологий

Форум пройдет на площадке Тюменского Технопарка 22-24 сентября

Тюменский нефтегазовый форум открыл прием заявок от разработчиков на участие в "Технологических днях", где инновационные компании смогут представить свои проекты крупным нефтегазодобывающим предприятиям, сообщили во вторник в пресс-службе форума.

В ходе ежегодного делового Тюменского нефтегазового форума, который в этом году состоится 22-24 сентября, пройдут "Технологические дни" - площадка, на которой инновационные компании предлагают оценить экспертам свои технологии и разработки. По итогам жюри выбирает лучшие и рекомендует их для использования в нефтегазовом секторе.

"Оргкомитет XI Тюменского нефтегазового форума начал прием заявок на участие в Технологических днях, где разработчики технологий презентуют свои проекты крупным нефтегазовым предприятиям. Принять участие во встречах могут инновационные компании, желающие представить свою идею нефтегазодобывающим предприятиям. Технологические дни проходят в формате выездных научно-технических советов в рамках TNF", - говорится в сообщении.

В 2020 году уже заявили об участии ПАО "Новатэк", ПАО "Газпром нефть", ПАО "Сургутнефтегаз". В этом году технологические дни будут посвящены цифровизации, искусственному интеллекту, геологоразведке, переработке и добыче

нефти и газа и ряду других тем. Подать заявку на участие на сайте TNF 2020 https://oilgasforum.ru/tech-days/ может любая компания, у которой есть разработка на стадии эксперимента, прототипа или в опытной эксплуатации.

В прошлом году на Тюменском нефтегазовом форуме было получено более 300 заявок на участие от разработчиков технологий, из них 73 проекта прошли экспертизу и были заслушаны на Технологических днях.

Тюменский нефтегазовый форум-2020 пройдет на площадке Тюменского Технопарка. Это ежегодное мероприятие, собирающее более 2 000 экспертов, представителей федеральных министерств и ведомств, топ-менеджеров компаний-лидеров рынка. В рамках форума запланировано проведение более 40 различных мероприятий.

"Газпром" завершает сделку по покупке "Стройтранснефтегаза"

Собеседник агентства также подтвердил информацию о том, что СТНГ выступит подрядчиком для строительства последнего участка газопровода "Сила Сибири" в Китай

"Газпром" в ближайшее время может завершить сделку по приобретению нефтегазосервисной компании "Стройтранснефтегаз" (СТНГ). Об этом ТАСС сообщил источник, близкий к одной из сторон сделки.

"Сделка может завершиться в ближайшее время", - отметил собеседник ТАСС.

Источник также подтвердил информацию о том, что СТНГ выступит подрядчиком строительства последнего участка газопровода "Сила Сибири" в Китай. Ранее во вторник РБК со ссылкой на источники сообщил о том, что "Газпром" выбрал СТНГ для строительства ветки длиной около 800 км, которая соединяет Ковыктинское месторождение в Иркутской области и Чаяндинское месторождение в Якутии, стоимость контракта - около 160 млрд рублей. Договор на подрядные работы заключен в конце мая.

СТНГ является одной из крупнейших подрядных организаций "Газпрома" и генеральным подрядчиком по благоустройству Чаяндинского месторождения.

Начальник департамента "Газпрома" Александр Иванников в ходе телеконференции в апреле 2019 года говорил, что "Газпром" обсуждает ряд сделок по покупке компаний - подрядчиков, однако окончательных решений пока не принято. В июне глава "Газпрома" Алексей Миллер на пресс-конференции заявил, что газовый

холдинг намерен в ближайшее время уменьшить участие в строительно-монтажных активах.

"Газпром нефть" внесла 17,5 млрд рублей в уставной капитал "Газпромнефть - КС"

"Газпромнефть - КС" занимается строительством завода по производству катализаторов общей стоимостью в 30 млрд рублей

"Газпром нефть" внесла 17,5 млрд рублей в уставный капитал "Газпромнефть - Каталитические системы" ("Газпромнефть - КС"), которая занимается строительством завода по производству катализаторов общей стоимостью в 30 млрд рублей. Об этом сообщает компания.

"Мы продолжаем строительство нового производства, которое обеспечит нефтеперерабатывающую отрасль современными отечественными катализаторами. Активная фаза строительных работ началась осенью 2019 года. Уже проведены подготовительные мероприятия, завершается строительство инфраструктурных объектов. Заключены контракты на поставку всего основного технологического оборудования", - сообщил ТАСС генеральный директор "Газпромнефть - Каталитические системы" Александр Чембулаев.

Решение о внесении 17,492 млрд рублей в уставной капитал принял совет директоров "Газпром нефти". В результате он вырастет с 100 тыс. рублей - до не более 8,8 млн. Остальной объем средств - 17,473 млрд компания направляет на формирование добавочного капитала.

"Высокотехнологичное производство катализаторов "Газпром нефти" позволит полностью обеспечить потребности российских НПЗ в катализаторах вторичных процессов нефтепереработки, - добавили в компании. - Это катализаторы для ключевых процессов вторичной переработки нефти, которые обеспечивают производство моторных топлив стандарта Евро-5".

Катализаторы - вещества, ускоряющие протекание ключевых химических реакций. Они участвуют практически во всех вторичных процессах нефтепереработки. Сегодня доля иностранных поставщиков по катализаторам гидроочистки и гидрокрекинга составляет около 100%, каталитического крекинга - порядка 50%.

О заводе

Будущий завод обеспечит выпуск 21 тыс. т современных катализаторов для ключевых процессов производства топлива Евро-5 и глубокой переработки нефти. Инвестиции "Газпром нефти" в проект превышают 30 млрд рублей, строительство планируется завершить в 2021 году.

Генеральный директор "Газпромнефть - Каталитические системы" Александр Чембулаев ранее говорил в интервью ТАСС, что компания планирует занять более 70% российского рынка катализаторов каталитического крекинга и гидропроцессов (в настоящий момент они поставляются из-за рубежа), но имеет возможность даже полностью обеспечить ими рынок России.

По его словам, "Газпром нефть" после завершения в 2021 году строительства завода планирует начать экспорт катализаторов, ими уже интересуются НПЗ стран СНГ. Компания также смотрит на рынки стран АТР и Ближнего Востока.

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Ученые КФУ объяснили, как глина упрощает добычу нефти

Такой простой на первый взгляд и повсеместный природный минерал как глина вполне способен облегчить процесс добычи трудноизвлекаемой нефти. Подобное открытие сделали сотрудники НИЛ "Реологические и термохимические исследования" Казанского (Приволжского) университета. Проведенная работа предоставила полезную информацию по горению углеводородов с использованием глинистых пород в качестве природных катализаторов. Данные исследования были поддержаны грантом Российского научного фонда.

Полученные результаты могут быть использованы при разработке месторождений тяжелой нефти в различных типах пород методом внутрипластового горения (закачка воздуха в пласт). К примеру, в Татарстане есть ряд месторождений с глинистыми прослойками, которые могут катализировать процесс горения.

Ученые так же предполагают, что компоненты глиняных пород могут лечь в основу новой серии катализаторов для смягчения условий процесса внутрипластового горения.

Катализаторы, полученные при добавлении компонентов глиняных пород, решают сразу несколько проблем. Во-первых, позволяют запустить процесс внутрипластового горения при более низких температурах, а во-вторых, за счет

каталитического эффекта стабилизируют фронт горения, что позволяет данным процессам в пласте происходить в достаточно "мягких" условиях. Соответственно, их будет легче запустить при закачке воздуха в коллектора, содержащее глиняные породы.

На данный момент три глиняные породы из общего числа изученных проявили хорошую каталитическую активность, заметно снизив значения энергии активации процесса её окисления.

- Тема использования глины в качестве катализаторов на процессы внутрипластового горения не нова, - рассказал корреспонденту "РГ" руководитель приоритетного направления "Эконефть" КФУ Михаил Варфоломеев. - Такие исследования уже проводились за рубежом. Однако, пока многочисленные авторы лишь поддерживали гипотезу о том, что компоненты глины могут ускорять реакцию внутрипластового горения, группа казанских ученых смогла стать первой, кто максимально детально изучил разные типы глиняных минералов и показали ряд закономерностей по каталитическому эффекту, которые ранее так и не были обнаружены.

«ИЗВЕСТИЯ»: Роберт Дадли рассказал о сотрудничестве BP с «Роснефтью»

В нефтегазовой отрасли России в последние десятилетия произошли серьезные изменения. Об этом заявил глава компании BP Роберт Дадли в ходе 24-ой Ежегодной российской онлайн-конференции инвесторов «Ренессанс Капитал».

Сделать котировку: нефтяной рынок может сбалансироваться к концу года

Из-за нового соглашения о сокращении добычи «Роснефть» может сократить инвестпрограмму на 200 млрд рублей

«Кардинальные изменения произошли в России за последние 20–30 лет. Просто невероятные изменения», — отметил топ-менеджер.

Он напомнил, что когда жил в России в 90-е годы, то это были трудные времена.

«Ну, во-первых, не было стабильности, я бы так сказал. Постоянно волатильность была по валютным курсам. Страну трясло, страна пыталась организоваться, превратиться в страну с рыночной экономикой. Энергетический сектор просто распался», — рассказал Дадли.

Когда компания BP инвестировала в «Роснефть», то исходила из нескольких принципов. Во-первых, топ-менеджеры учли, что компания имеет потенциал для трансформации и обладает технологиями. Во-вторых, в ней повышается уровень добычи нефти.

«У компании прекрасно обстоят дела, но BP интересовали не просто финансовые инвестиции, мы не от этого отталкивались, не в этом заключалась наша цель. 4-5 проектов крупных мы хотели реализовывать вместе с «Роснефтью». Где-то в качестве инвесторов, где-то мы совместно разрабатывали проектные документы по разработке месторождений. BP стремилась работать в рамках разных российских проектов. Что касается «Восток Ойл»: этот проект выглядит многообещающим, абсолютно нет никаких сомнений, что запасы там будут достаточно большие», — подчеркнул Дадли.

По его словам, сотрудничество с российской компанией — это стратегическое партнерство, которое позволяет работать не только в России, но и за ее пределами, например, в Египте, где «Роснефть» с BP участвует в проекте Eni.

«Роснефть» сейчас применяет передовые технологии, соответственно, растут коэффициенты извлечения нефти (КИНы). И это касается огромного количества месторождений, отметил он.

Кроме того, «Роснефть» два раза в год выплачивает хорошие дивиденды.

Вопросы охраны окружающей среды, социальная ответственность и корпоративное управление — все подходы были предусмотрены компанией, «Роснефть» уделяет этому должное внимание.

«Что касается «Роснефти», то часть стратегии заключается в том, что берутся цели ООН по устойчивому развитию (STG). Они переносятся просто в стратегию компании. Пять лет назад это трудно было бы даже представить. Поэтому, могу вам сказать, что компания уделяет должное внимание факторам ESG», — добавил Дадли.

В мае «Роснефть» отчиталась о положительном денежном потоке несмотря на макроэкономическую ситуацию. В долларовом выражении свободный денежный поток сохранился на уровне аналогичного периода 2019 года и составил 3,5 млрд.

«ГЛАВГОСЭКПЕРТИЗА РОССИИ»: На Когалымском нефтяном месторождении расширяют фонд добывающих скважин

Ханты-Мансийский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство куста скважин и коридора коммуникаций на Когалымском месторождении нефти. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Когалымское месторождение, открытое в начале 1970-х годов в Сургутском районе Тюменской области, - одно из самых крупных в пределах Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Его запасы составляют 500 млн тонн, и для поддержания добычи, на текущей стадии разработки месторождения, на Когалымском лицензионном участке, принадлежащем ООО «ЛУКОЙЛ-АИК», продолжается обустройство новых добывающих скважин.

Проектной документацией, получившей положительное заключение Ханты-Мансийского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено обустройство нового куста, на основе площадки разведочной скважины № 174р, где разместят три добывающие скважины и линейную инфраструктуру. Проектируемые объекты предназначены для добычи, сбора и транспорта углеводородов.

Куст в составе трех скважин будет расположен на отсыпанной площадке одиночной разведочной скважины № 174р. Здесь также проложат нефтегазосборный трубопровод диаметром 114 мм и длиной свыше 2,3 тыс м, подъездную автодорогу протяженностью около 2,1 км и свыше 2,6 км высоковольтной линии электропередачи ВЛ 6 кВ.

Участок строительства представляет собой часть территории Когалымского месторождения с расположенными на ней устьями скважин, технологическим оборудованием, а также эксплуатационными сооружениями и инженерными коммуникациями.

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: Двукратный прирост добычи газового конденсата ожидает «Белоруснефть» на Янгпуре

По итогам 2020 года добыча вырастет за счет дальнейшего освоения Метельного месторождения

«Белоруснефть» рассчитывает нарастить по итогам 2020 года добычу газового конденсата на месторождениях Янгпура до 80 тыс. тонн за счет дальнейшего

освоения Метельного месторождения, сообщает компания. В мае суточная добыча газового конденсата на Метельном месторождении достигла 190 тонн, природного газа — 2,4 млн кубометров. Общий суточный показатель «Янгпура» по добыче газового конденсата составляет 200 тонн.

По данным компании, начало разработки Метельного месторождения позволило существенно усилить газовое направление. Три года назад там была запущена первая очередь установки подготовки газа и стабилизации конденсата. Год назад «Янгпур» приступил к работам по проекту второй очереди. Тогда же было принято решение о строительстве третьей очереди.

«Чтобы сократить время и затраты на увеличение мощностей инфраструктуры, третью установку подготовки газа решили строить непосредственно на кусте № 3, где получают основной объем добычи. В кратчайшие сроки технические специалисты разработали технологическую схему, рабочую документацию, подобрали и закупили необходимое оборудование и материалы для строительства УПГ-3. Ее запустили месяц назад», — уточняет компания.

Одновременно проводилась модернизация первой очереди установки.

В ближайшее время планируется запустить трубопровод от куста №3 до установки подготовки газа и стабилизации газоконденсата Метельного месторождения. Это позволит значительно сократить затраты на транспортировку конденсата между производственными площадками Метельного месторождения.

По итогам 2020 года планируется нарастить объем добычи как минимум вдвое — до 700 млн кубометров природного газа и до 80 тыс. тонн газового конденсата.

Во второй половине 2013 года, напоминает rupec.ru, «Белоруснефть-Сибирь», которая входит в «Белоруснефть», завершила покупку у ВТБ 100% акций компании «Янгпур», которая владеет лицензией на Известинский участок площадью более 1 тыс. кв. км в ЯНАО.

«ВЕСТНИК СУРГУТСКОГО РАЙОНА»: Нефтяники ПАО «Сургутнефтегаз» поддержали всероссийский флешмоб «Спасибо, что на вахте»

Сотрудники нижнесортымского НГДУ выложили в сеть видеоролик в поддержку тех, что в период пандемии находится на вахте, продолжает трудиться на месторождениях. Из-за неблагополучной эпидемиологической обстановки в Югре решено было увеличить продолжительность вахты до трёх месяцев. Тем, кто сейчас в разлуке с семьей и вдали от дома, важно чувствовать, что их ценят и ждут.

Председатель ППО НГДУ «Нижнесортымскнефть» Кавиль Нысыбуллин обратился к вахтовикам: «На нашу долю выпала пандемия, из борьбы с которой мы должны выйти победителями. Необходимо отнестись с пониманием к этой проблеме. Конечно, неудобства есть и в работе, и в разлуке с семьёй, но пандемия — явление временное. Пусть наш труд будет примером стабильности и любви к родной земле».

«ANGI.RU»: Производители сланцевой нефти могут списать до $300 млрд

Пандемия коронавируса может привести к «сильному сжатию» отрасли по добыче сланцевой нефти в США, говорится в исследовании Deloitte. По ее оценкам, занимающиеся разработкой сланцевых месторождений компании могут списать стоимость активов на $300 млрд – в основном во II квартале 2020 г. Это может привести к волне банкротств и консолидации в отрасли.

Нефтяные компании сейчас испытывают трудности из-за низких спроса и цен на сырье, высокой долговой нагрузки и ограниченного доступа к капиталу. «В отличие от предыдущих кризисов теперь они столкнулись с этими факторами одновременно, что повышает риск банкротств и увеличивает давление на отрасль», – говорится в докладе.

Еще в I квартале крупнейшие независимые нефтяные компании США списали более $38 млрд, по подсчетам Rystad Energy. Меры, принятые весной в мире для борьбы с распространением коронавируса, привели к обвалу цен на нефть. В конце апреля фьючерсы на североамериканскую нефть WTI даже впервые опустились ниже нуля (минус $37,63 за баррель). С тех пор стоимость WTI выросла почти до $40 за баррель благодаря сокращению производства странами ОПЕК+, а также самими сланцевыми добытчиками и постепенному восстановлению спроса на фоне смягчения карантинных ограничений.

Однако, по оценкам Deloitte, 30% разработчиков сланцевых месторождений могут обанкротиться при средней цене нефти $35 за баррель (в этом квартале она пока составляет $27), а еще 20% будут испытывать серьезные финансовые проблемы.

Хотя часть из ожидаемых списаний на $300 млрд можно объяснить принятой в финансовой отчетности практикой, они все равно указывают, что эти компании становятся более рискованными для инвесторов. Собственный капитал сократится, а долг, который мог браться для инвестиций в развитие или покупки активов, останется. По оценкам Deloitte, в результате списаний соотношение заемного капитала к собственному в отрасли вырастет с 40 до 54%.

Ей необходима консолидация, считают специалисты Deloitte, но процесс этот будет непростым: «Главный вопрос – кого покупать, а еще важнее – кого не покупать».

Первой крупной жертвой нынешнего обвала цен на нефть стала компания Whiting Petroleum, один из ведущих разработчиков сланцевого месторождения Bakken в Северной Дакоте. В апреле она подала заявление о банкротстве и защите от кредиторов. К концу мая это сделали 18 участников отрасли, по данным юридической фирмы Haynes and Boone. В середине июня к ним присоединилась Extraction Oil & Gas, добывающая в Колорадо около 100 000 баррелей нефтяного эквивалента в день.

«Волна списаний может спровоцировать самую сильную консолидацию в истории отрасли в ближайшие полгода-год», – считает Дуэйн Диксон, директор по анализу нефтегазовой отрасли США в Deloitte.

Реорганизация необходима нефтяным компаниям не только из-за краткосрочных проблем, но и потому, что мир меняется и пандемия коронавируса усиливает эти долгосрочные тенденции. По новому прогнозу Rystad, пик спроса на нефть теперь придется не на 2030 г., а на 2027–2028 гг. В Moody’s ожидают, что спрос на нефть не достигнет докризисного уровня как минимум до 2025 г. в связи со слабым ростом экономики и все большей популярностью возобновляемой энергетики.

Четыре фактора отрицательно влияют на спрос, говорится в исследовании Deloitte. Новой нормой становится удаленная работа: 37% занятых в США могут работать из дома, что снижает спрос на транспортные услуги и моторное топливо. Более привлекательные перспективы природного газа, которые будут содействовать сближению цен на него и нефть. Доходность проектов с использованием новых видов энергоресурсов уже сравнима с доходностью нефтяных (5–10%), что ускоряет

переход на возобновляемые источники энергии. Весьма возможные после пандемии сокращение международных производственных цепочек и регионализация торговли приведут к снижению мирового спроса на транспортировку грузов и судовое топливо.

Пик спроса на нефть, возможно, уже пройден, заявил в недавнем интервью Financial Times гендиректор BP Бернард Луни. Его компания сама собирается списать стоимость активов на сумму до $17,5 млрд.

«SUDOSTROENIE.INFO»: На Новопортовском месторождении планируют оборудовать цифровую подстанцию

На Новопортовском месторождении завершен монтаж основного оборудования цифровой электроподстанции "Север". Об этом сообщает пресс-служба "Газпром нефти".

При проектировании специалисты адаптировали конструкцию здания и оборудование для работы в экстремальных климатических условиях арктического региона.

Для обслуживания объекта необходимо минимальное количество персонала: контроль будет удалённо вестись специалистами из диспетчерской газотурбинной электростанции месторождения.

Ввод в эксплуатацию запланирован до конца 2020 года. Отметим, что новинка на 95% состоит из отечественного оборудования.

«ENERGYBASE.RU»: «Мессояханефтегаз» получил результаты испытаний технологии повышения нефтеотдачи

На Восточно-Мессояхском месторождении завершен опытно-промышленный этап проекта по полимерному заводнению. В ходе проведенных работ геологи «Мессояханефтегаза» получили важную информацию, необходимую для принятия решения о тиражировании технологии, повышающей нефтеотдачу.

Эффективность разработки сложных запасов самого северного материкового нефтяного месторождения страны напрямую зависит от правильно подобранных геолого-технических мероприятий и методов увеличения нефтеотдачи пласта.

Вязкость мессояхской нефти в 111 раз выше вязкости воды, а тридцатикратная разница в подвижности воды и нефти не позволяет максимально эффективно

применять традиционные методы разработки жидких углеводородов на всех типах коллекторов. Геологическая неоднородность и высокая контрастность проницаемости пласта в сочетании с характеристиками нефти создают риски прорывов закачиваемой воды в добывающие скважины. Для повышения эффективности и рентабельности разработки «Мессояхе» нужен другой, более вязкий, вытесняющий агент.

«Если вода один раз прорвалась в скважину и нашла для себя путь наименьшего сопротивления, ее практически невозможно заставить идти по необходимому маршруту и эффективно вытеснять запасы, — рассказывает Ильнур Ильясов, руководитель проекта, заместитель начальника управления разработки блока главного геолога „Мессояханефтегаза“.

Задача инженеров-разработчиков — минимизировать риски прорыва и при этом равномерно воздействовать на вязкие запасы нефти, эффективно вытесняя их к добывающим скважинам аналогично гигантскому поршню. Помочь в решении этой задачи призвана технология полимерного заводнения, широко применяющаяся в мире. Она сводит к минимуму разницу скоростей воды и нефтяной эмульсии за счет повышения вязкости закачиваемого агента. Результаты большой работы по изучению эффективности полимерного заводнения в лабораторных и промысловых условиях, проведенной на Мессояхе при поддержке Научно-Технического Центра „Газпром нефти“, доказывают перспективность данной технологии для наших ключевых объектов разработки, а также потенциал для последующей оптимизации затрат и повышения геологической эффективности».

Промысловые испытания технологии полимерного заводнения шли три года на двух пилотных участках Восточно-Мессояхского месторождения. Для эффективного вытеснения вязкой нефти к скважине использовался полимерный раствор, параметры которого подбирались в лабораторных условиях и корректировались в процессе применения с учетом геологических особенностей мессояхских запасов, свойств флюидов, температуры пласта. В результате были определены основные закономерности в геологическом зонировании, реакции на добывающих скважинах и режимах закачки, которые позволили вытесняющему агенту эффективно справляться с задачей. Кроме этого, был проведен комплекс промысловых исследований, изучены технологические аспекты, связанные с процессом приготовления и закачки полимерного раствора.

«Важнейшим результатом ОПР стали ценные промысловые данные, которые позволяют определить диапазон дополнительной добычи, полученной в результате закачки полимерного агента, снять ключевые неопределенности в работе с трудноизвлекаемыми запасами Гыдана, — подчеркивает главный геолог „Мессояханефтегаза“ Николай Глущенко.

Сейчас команде проекта предстоит подготовить рентабельный сценарий тиражирования технологии, обозначить приоритетные участки для полимерного заводнения. Важно отметить, что интеллектуальный и технологический ресурс „Мессояхи“ не исчерпывается несколькими инструментами — мы системно ведем поиск решений, повышающих эффективность разработки арктических запасов».

На основании результатов трехлетней программы ОПР «Мессояханефтегаз» сформирует варианты дальнейшего тиражирования метода полимерного заводнения для различных геологических участков арктического месторождения. По итогам этой работы в 2021 году будет принято окончательное решение о внедрении технологии на Восточной Мессояхе.

«ENERGYLAND.INFO»: «Сервис Ойл» пробурил скважину на Мачухском месторождении на 21 день быстрее

«Сервис Ойл» пробурил скважину на Мачухском месторождении на 21 день быстрее Такое ускорение было достигнуто при бурении скважины № 54 на Мачухском газоконденсатном месторождении в Полтавской области. Строили объект, глубина которого составила 5 330 метров, для ДТЭК Нефтегаз.

Эта уже седьмая скважина, которую белорусские буровики «Сервис Ойл» построили для украинской компании. При освоении скважины получен промышленный приток газа.

Мачухское месторождение считается одним из самых сложных. Углеводородные залежи здесь характеризуются большими глубинами, сверхвысокими пластовыми давлениями и температурами.

Бурили 54-ю Мачухскую в сложных горно-геологических условиях, связанных с аномально высоким пластовым давлением, неустойчивостью стенок скважины, поглощением промывочной жидкости.

«ИА REGNUM»: Добыча нефти: «Руснефтегаз» получил банкротный иск

Арбитражный суд Москвы 17 сентября 2020 года планирует начать рассмотрение иска к АО «Руснефтегаз», которое владеет двумя компаниями — по добыче нефти в Томской области и добыче минерального сырья для химической промышленности. Банкротные претензии к АО поданы строительной компанией, передаёт ИА REGNUM.

Исковое заявление поступило от ООО «Группа компаний «Стройпрогресс», которое аффилировано с ответчиком через учредителя. Иск в арбитраж подан 8 июня 2020 года, сумма претензий неизвестна, но в ноябре 2019 года конкурсный управляющий ООО взыскал с АО «1 300 000 рублей неосновательного обогащения, 364 057,17 рубля процентов за пользование чужими денежными средствами за период с 31.05.2016 по 10.10.2019 года». Решение оспаривается в вышестоящей инстанции, а в конце апреля 2020 года АО обратилось с заявлением о приостановлении исполнения вердикта суда.

По данным ЕГРЮЛ, компания-ответчик (АО «Руснефтегаз») учреждена в марте 2005 года. Уставный капитал — 100 тыс. рублей. Учредители — Владимир Гончаров, Анатолий Кирсанов, Елена Корзун и Альберт Джуссоев. Именно последнему совместно с Альбиной Джуссоевой принадлежит компания «Стройпрогресс», которая пытается обанкротить «Руснефтегаз». ООО ранее было признано банкротом и находится на этапе конкурсного производства. Альбина и Альберт Джуссоевы — владельцы ООО «Евроазиатский инвестиционный банк» (Москва).

Из материалов одного из судебных споров известно, что «Руснефтегаз» имело в аренде поисковую нефтяную скважину, расположенную на Горстовом месторождении Александровского района Томской области. Помимо этого, «Руснефтегазу» полностью принадлежит нефтедобывающая компания — ООО «Южно-Охтеурское», а также ООО «Томская инвестиционная компания» (добыча минерального сырья для химической промышленности и производства минеральных удобрений).

«ИА INFOLine»: Генеральный директор ООО "Газпром недра" рассказал о планах производственной деятельности компании в Иркутской области

19 июня 2020 г. генеральный директор ООО "Газпром недра" Всеволод Черепанов принял участие в формате видеоконференции в совместном заседании рабочих групп Правительства Иркутской области и ПАО "Газпром" по газоснабжению и газификации.

В ходе заседания Всеволод Черепанов выступил с докладом, в котором рассказал о планах производственной деятельности ООО "Газпром недра" в Иркутской области.

Генеральный директор ООО "Газпром недра", в частности, сообщил, что компания на территории Иркутской области осуществляет геологоразведочные работы на Хандинском, Ковыктинском, Чиканском, Южно-Усть-Кутском, Мамырском лицензионных участках ПАО "Газпром". В общей сложности за период 2020 — 2023 гг. на этих участках ООО "Газпром недра" планирует закончить строительством 14 скважин.

В том числе, в настоящее время на Ковыктинском газоконденсатном месторождении (ГКМ) находятся в бурении 5 разведочных скважин, из которых 4 скважины планируются под пробную эксплуатацию. По результатам испытаний, скважины будут переданы в эксплуатационный фонд ООО "Газпром добыча Иркутск".

Кроме того, ООО "Газпром недра" проводит на всех лицензионных участках Иркутской области научно-исследовательские, регламентные и тематические работы: контроль за техническим состоянием фонда скважин, мониторинг состояния окружающей среды, подсчет запасов и ряд других. На Ковыктинском и Хандинском участках компания планирует создать опорную сеть гравиметрического мониторинга.

Одним из ключевых аспектов взаимодействия с Иркутской областью, подчеркнул Всеволод Черепанов, является получение разрешительной документации для ведения геологоразведочных работ. ООО "Газпром недра" "последовательно и системно" разъясняет причины необходимости формирования практики оформления участков, на которых осуществляются геологоразведочные работы, на своих подрядчиков, не снимая с себя при этом ответственность за их работу и соблюдение законодательства Российской Федерации.

Как отметил Всеволод Черепанов, ПАО "Газпром" и ООО "Газпром недра" заинтересованы в выработке взаимоприемлемого решения по вопросу оформления

правоустанавливающих документов на земельные и лесные участки на территории Иркутской области.

В свою очередь, временно исполняющий обязанности губернатора Иркутской области Игорь Кобзев заявил о готовности руководства области с учётом "стратегического характера сотрудничества" с ПАО "Газпром" и его дочерними обществами, "выстроить правильные отношения" с партнерами по вопросам, связанным с оформлением разрешительных документов на аренду лесных и земельных участков.

Энергетики "Россети Тюмень" обеспечили надёжное электроснабжение Тепловского месторождения нефти

Нефтеюганский филиал компании "Россети Тюмень" выполнил капитальный ремонт трансформатора на подстанции 110 кВ "Тепловская", которая обеспечивает электроэнергией крупное месторождение нефти в Нефтеюганском районе.

Разработку Тепловского месторождения углеводородов компания "РН-Юганскнефтегаз", входящая в нефтедобывающий комплекс НК "Роснефть", ведёт уже более сорока лет, но потенциал для дальнейшего промышленного освоения по-прежнему очень высокий. Специалисты Нефтеюганских электрических сетей обеспечивают высокую работоспособность энергооборудования подстанции "Тепловская", своевременно выполняя обслуживание и ремонтные работы. Капитальный ремонт трансформатора – замена отдельных узлов, комплектующих, дегазация трансформаторного масла, модернизация схемы управления и электроснабжения системы охлаждения – позволит продлить эксплуатационный ресурс. Своевременная замена всех резиновых уплотнений исключает риск протечки трансформаторного масла и способствует экологичной работе энергооборудования.

В качестве новых комплектующих были использованы материалы отечественного производства. Работа энергетиков не доставила неудобств потребителю: объекты нефтепромысла были запитаны по резервным схемам

Газоперекачивающие агрегаты "РЭП Холдинга" введены в эксплуатацию на КС "Чикшинская"

Газоперекачивающие агрегаты "Ладога" мощностью 32 МВт успешно включены в работу и подготовлены к обеспечению транспорта газа на строящейся по договору между ООО "Газпром инвест" и АО "Газстройпром" компрессорной станции "КС-8 Чикшинская" КЦ-2 в рамках проекта по строительству второй нитки системы магистральных газопроводов "Бованенково-Ухта" и подлежащей вводу в 2020 году.

Под техническим руководством сервисных инженеров "РЭП Холдинга" завершены строительно-монтажные и пуско-наладочные работы 3 комплектов ГПА-32 "Ладога" в составе газотурбинной установки MS5002E, нагнетателя Н-400-21-1С и вспомогательного оборудования.

Оборудование изготовлено на Невском заводе и отгружено на объект в рамках контракта с ООО "Газпром комплектация". Сдаче оборудования в промышленную эксплуатацию предшествовали успешно проведенные 72-х часовые испытания.

Ранее, в 2013 году 4 газоперекачивающих агрегата ГПА-32 "Ладога" были введены в эксплуатацию и в настоящий момент успешно работают в составе компрессорного цеха № 1 КС-8 "Чикшинская" (первая нитка МГ "Бованенково-Ухта).

Справка:

Система магистральных газопроводов (СМГ) "Бованенково — Ухта" предназначена для транспортировки природного газа с полуострова Ямал. Сырьевой базой являются Бованенковское и Харасавэйское месторождения.

Реализация проекта СМГ "Бованенково — Ухта" при объеме добычи газа 115 млрд. куб. м. в год предусматривает строительство системы двухниточного магистрального газопровода общей протяженностью 2 532,6 км и 9 двухцеховых компрессорных станций (КС) общей мощностью 1 938 МВт.

Трасса газопроводов проходит по территории 2-х субъектов Российской Федерации (Ямало-Ненецкого автономного округа и Республики Коми).

Компрессорные установки производства Казанькомпрессормаш введены в эксплуатацию на месторождении АО "Арктикгаз"

Две компрессорные установки производства ПАО "Казанькомпрессормаш" (входит в Группу ГМС) введены в опытно-промышленную эксплуатацию в рамках проекта обустройства нефтяной части Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения АО "Арктикгаз".

Компрессорные установки 34ГЦ2-138/7-117 ГТУ производительностью 125 640 нм3/ч и конечным давлением 11,7 МПа разработаны АО "НИИтурбокомпрессор им. В.Б. Шнеппа" (также входит в Группу ГМС) и предназначены для компримирования смеси попутного нефтяного газа и газа деэтанизации в составе газоперекачивающего агрегата (ГПА).

Корпуса сжатия низкого и высокого давления расположены параллельно на общей раме вместе с двухвальным мультипликатором и укомплектованы газотурбинным двигателем НК-16СТД мощностью 16 МВт производства АО "КМПО". Благодаря такой компоновке удалось уменьшить габаритные размеры ГПА, включая его укрытие, а также упростить выполнение монтажа и процесс обслуживания проточных частей компрессоров. Оборудование поставлено заказчику в виде блоков максимальной заводской готовности.

Реализация данного проекта является очередным успешным примером многолетнего стратегического партнерства ПАО "Казанькомпрессормаш" и АО "КМПО". Так, в 2018 году, на дожимной компрессорной станции (ДКС) установки комплексной подготовки газа Валанжинских залежей Самбургского месторождения (АО "Арктикгаз") в составе ГПА-16 "Волга", поставленных АО "КМПО", были введены в эксплуатацию 3 компрессорных установки 43ГЦ2-163/18-108 ГТУ с параллельным расположением корпусов сжатия производства ПАО "Казанькомпрессормаш".

АО "ОДК-ГТ" поставит комплексную двухтопливную газотурбинную электростанцию для энергоснабжения ледостойкой нефтегазовой платформы "Каменномысское-море" в ЯНАО

АО "ОДК-ГТ" поставит комплексную двухтопливную газотурбинную электростанцию для энергоснабжения ледостойкой нефтегазовой платформы "Каменномысское-море" в Ямало-Ненецком АО в интересах "Газпрома". Это первая поставка отечественной газотурбинной электростанции морского исполнения для шельфовых объектов.

Работу электростанции мощностью 32 МВт будут обеспечивать четыре агрегата ГТА-8 морского исполнения, созданные в кооперации предприятий "ОДК-Газовые турбины" и "ОДК-Сатурн". Оборудование адаптировано к работе в условиях Арктики и соответствует требованиям Российского морского регистра судоходства. Электростанция, работающая на природном газе и дизельном топливе, сможет полностью обеспечить энергией нефтегазовую платформу.

"Установка первой отечественной газотурбинной электростанции на ледостойкую платформу — важный этап в освоении российской части арктического шельфа и полностью соответствует государственной стратегии импортозамещения в области судостроения. Электростанция будет вырабатывать как электрическую, так и, что особенно важно в суровых условиях северных широт, тепловую энергию, полностью покрывая потребности платформы. В планах предприятия — освоение производства двухтопливных электростанций морского исполнения мощностью 16 и 25 МВт. Такие станции можно применять в составе энергоустановок на супертанкерах по транспортировке углеводородов, ледоколах, судах разведочного бурения, добычи, переработки и хранения углеводородов, нефтегазовых платформах, а также на плавучих электростанциях и в составе береговых портовых энергокомплексов. Электростанции создаются на базе газотурбинных двигателей ПАО "ОДК-Сатурн", — отметил исполнительный директор Ростеха Олег Евтушенко.

Месторождение Каменномысское-море открыто в 2000 году. Запасы составляют 535 млрд кубометров природного газа. Добыча начнется в начале 20-х гг. и будет вестись из 42 скважин. В перспективе несколько месторождений в окрестностях Ямбурга (Каменномысское-море, Северо-Каменномысское, Семаковское, Тота-Яхинское, Антипаютинское, Чугорьяхинское, Обское, Парусовое, Северо-Парусовое) будут разрабатываться взаимосвязанным технологическим комплексом с транзитом газа через имеющиеся мощности на Ямбургском месторождении.

3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ТАСС»: Ежегодная добыча угля в Ростовской области может вырасти более чем в 1,5 раза к 2030 году

Объем добычи угля может увеличится до 8-10 млн тонн в год

Власти Ростовской области рассчитывают, что ежегодная добыча угля к 2030 году благодаря реализации программы развития угольной промышленности вырастет более чем в полтора раза. Об этом во вторник сообщил ТАСС заместитель губернатора - министр промышленности и энергетики региона Игорь Сорокин.

Ранее премьер-министр РФ Михаил Мишустин утвердил программу развития угольной промышленности России до 2035 года, которая предполагает создание новых центров угледобычи в стране. Программой предусмотрено обновление производственных мощностей, создание новых производственных комплексов в Кузбассе, Ростовской области, а также на Дальнем Востоке и в Восточной Сибири, синхронизация развития железнодорожной и портовой инфраструктуры для обеспечения поставок продукции на внешний рынок.

"К 2030 году на перспективных участках за счет модернизации существующих угольных компаний и строительства новых угольных предприятий возможно поэтапное увеличение добычи угля до 8-10 млн тонн в год", - сказал Сорокин, уточнив, что по итогам 2019 года на предприятиях региона добыли 5,4 млн тонн угля.

По его словам, новым центром добычи угля в Ростовской области, создание которого предусмотрено программой развития угольной промышленности, может стать Сулино-Садкинское месторождение антрацита, расположенное на территории Белокалитвинского, Красносулинского и Усть-Донецкого районов.

Собеседник агентства добавил, что регион располагает 6,5 млрд тонн разведанных угольных ресурсов, в том числе 400 млн тонн антрацита. Сейчас в регионе действуют пять угледобывающих предприятий, на которых трудятся 6 тыс. человек.

Финансовую поддержку проекту окажет одно из крупнейших угольных объединений в Кемеровской области - компания "Кузбассразрезуголь"

Ученые Кузбасского ботанического сада при федеральном исследовательском центре угля и углехимии СО РАН начали научно-исследовательские работы по созданию двух особо охраняемых природных территорий в районах Кузбасса, где развита угледобыча. Природные заповедники будут создаваться при участии угольщиков, сообщает департамент угольной промышленности Кузбасса на своей официальной странице в Instagram.

"Очень важно, что в этом процессе участвуют не только природоохранные организации и ученые, но и угольщики. Причем в масштабах России опыт сохранения ценных природных территорий угольными компаниями есть только в Кузбассе", - приводятся в сообщении слова заведующего лабораторией экологической оценки федерального исследовательского центра угля и углехимии СО РАН Юрия Манакова.

Планируется, что в Беловском районе Кузбасса, где работают несколько крупных угольных разрезов, будет создан ботанический памятник природы "Артышта", в шахтерском моногороде Прокопьевске - ботанический заказник регионального значения "Увалы Лучшево". Создание особо охраняемых природных территорий позволит сохранить уникальные природные ландшафты, редкие виды флоры и фауну из Красных книг Кузбасса и России.

Финансовую поддержку проекту окажет одно из крупнейших угольных объединений в Кемеровской области - компания "Кузбассразрезуголь". Научно-исследовательские и подготовительные работы на двух площадках будут завершены до конца 2020 года. Действует комплексная программа мер защиты работников от COVID-19.

Первую очередь крупнейшей в России шахты "Инаглинская" планируют запустить до конца лета

График ее строительства сдвигается на несколько месяцев из-за ограничений, связанных с пандемией

График строительства крупнейшей в России шахты "Инаглинская" в Якутии сдвигается на несколько месяцев из-за ограничений, связанных с пандемией. Изначально запуск первой очереди проекта был запланирован на май, теперь предполагается запустить ее до конца лета, сообщили ТАСС во вторник в пресс-

службе угледобывающей компании "Колмар", которая строит шахту и обогатительную фабрику.

"В Нерюнгринском районе Якутии на ГОК "Инаглинский" близится к завершению масштабное строительство шахты "Инаглинская" и обогатительной фабрики "Инаглинская-2" мощностью 12 млн тонн угля в год. Запуск первой очереди на 6 млн тонн планируется в ближайшие месяцы", - сообщили в пресс-службе компании. Там уточнили, что сейчас предполагается провести запуск до конца лета.

Отмечается, что на сегодняшний день готовность производственных объектов составляет 90%. Ранее компания предупреждала о трудностях, которые возникли из-за ограничений на въезд, введенных в связи с распространением коронавируса. "Колмар" необходимо было заместить около 80 граждан Китая, которые не смогли участвовать в проекте. При этом требовались узкопрофильные специалисты.

На новой обогатительной фабрике "Инаглинская-2" планируется обогащение дефицитных марок угля, которые являются ценным технологическим сырьем для черной металлургии. Угольный концентрат будет реализован на внутреннем рынке России, а также в странах Азиатско-Тихоокеанского региона.

Угледобывающая компания "Колмар" является якорным резидентом территории опережающего развития "Южная Якутия", владеет Инаглинским и Денисовским горно-обогатительными комплексами в Нерюнгринском районе Якутии. Балансовые запасы компании превышают 1 млрд тонн угля.

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Межегейуголь в 2019г увеличил чистую прибыль в 4 раза на фоне роста прочих доходов

ООО "УК Межегейуголь" (входит в группу Evraz) в 2019 году получило чистую прибыль по РСБУ в размере 1,38 млрд рублей, что в 4,2 раза больше, чем годом ранее, говорится в отчетности компании.

Выручка компании в прошлом году снизилась на 17,2% - до 6,8 млрд рублей, себестоимость продаж - на 3,2%, до 2,2 млрд рублей.

При этом прочие доходы компании (не относящиеся к реализации угля, работ/услуг промышленного и непромышленного характера, а также к сдаче активов в аренду) выросли почти в 20 раз - до 946,6 млн рублей, а прочие расходы сократились в 4,5 раза, до 397,3 млн рублей.

Из материалов компании следует, что ключевое влияние на рост прочих доходов компании в 2019 году оказали курсовые разницы.

Основные финпоказатели ООО "УК Межегейуголь" (в тыс. рублей):

	2019 год	2018 год	Динамика, %
Выручка	6 796 895	8 207 122	-17,2
Себестоимость продаж	2 205 105	2 277 397	-3,2
Валовая прибыль	4 591 790	5 929 725	-22,6
Прибыль от продаж	1 736 116	2 792 640	-11,7
Прибыль до налогообложения	1 815 717	412 236	+4,4 раза
Чистая прибыль	1 378 589	328 216	+4,2 раза

Кредиторская задолженность компании в 2019 году выросла в 1,6 раза - до 2,1 млрд рублей, а дебиторская сократилась в 2,4 раза, до 346,6 млн рублей.

ООО "УК Межегейуголь" занимается разведкой и добычей каменного угля на Межегейском месторождении в Туве. Компания владеет соответствующей лицензией, а также лицензией на участок Восточный Западной части Улуг-Хемского угольного бассейна, действие которой приостановлено из-за задержки строительства железной дороги Кызыл-Курагино.

По данным сайта Evraz, производственная мощность предприятия на Межегейском месторождении - 2 млн тонн коксующегося угля марки Ж в год. Запасы месторождения составляют 213,5 млн тонн угля, забалансовые - 53,4 млн тонн.

Evraz - крупная вертикально интегрированная металлургическая и горнодобывающая компания и один из крупнейших производителей ванадия в мире. Крупнейший акционер - Роман Абрамович (контролирует 28,68%), Александр Абрамов контролирует 19,35% капитала, Александр Фролов - 9,66%, Геннадий Козовой владеет 5,75%, Евгений Швидлер - около 2,8%.

«ENERGYLAND.INFO»: Горняки шахты «Алардинская» добыли миллионную тонну угля с начала года

Шахтеры «Алардинской», вторыми в Распадской угольной компании, выдали на-гора миллион тонн с начала года. Отличилась бригада Алексея Комракова с участка по добыче угля №1 (начальник участка Валерий Кузнецов, механик Виктор Володин).

Основной объем угольщики добыли из лавы 6-1-20, остальное – из нового выемочного участка 6-1-22, запасы которого составляют почти 3 млн тонн коксующегося угля марки КС. В новой лаве шахтеры обкатали и запустили в работу современный механизированный комплекс.

Символический камень угля бригадир Алексей Комраков передал руководству компании и предприятия.

2019-й год стал для «Алардинской» очень успешным. За год горняки добыли почти 3,5 млн тонн угля коксующегося угля ценной марки КС, перевыполнив бюджетный план более чем на 930 тыс. тонн. Несмотря на пандемию, до конца этого года горняки шахты планируют достичь трехмиллионного рубежа в угледобыче. На «Алардинской», как и на других предприятиях Распадской угольной компании, где Угольщики совместно с учеными создадут в Кузбассе два природных заповедника

4. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«ИА INFOLine»: Компания "ГрандМоторс" выполнила проектирование, изготовление, поставку и монтаж резервного энергокомплекса для золоторудного месторождения ГК "Мангазея" в Забайкальском крае

Компания "ГрандМоторс" выполнила проектирование, изготовление, поставку и монтаж резервного энергокомплекса для золоторудного месторождения Наседкино в Забайкальском крае.

"Mangazeya Mining Ltd" — золотодобывающая компания, ведущая свою деятельность в Забайкальском крае, известном своими богатыми запасами цветных и драгоценных металлов. Общие ресурсы золота по международной категории MI&I составляют 43,5 тонн.

Наседкино — золоторудное месторождение, находящееся на стадии проектирования рудника мощностью 1 млн. тонн руды в год. Месторождение расположено в Могочинском районе Забайкальского края Российской Федерации в северо-восточной части Забайкалья.

В состав энергокомплекса вошли две электростанции АД-1500С-Т6300 собственного производства компании "ГрандМоторс". Электростанции собраны на базе двигателей Mitsubishi S16R-PTA и силовых высоковольтных генераторов Stamford 6,3 кВ. Общая резервная мощность энергокомплекса составляет 3300 кВт.

Мониторинг и управление электростанциями организованы на базе блоков управления ComAp, сконфигурированных для режима параллельной работы. Запуск электростанций может быть осуществлен как в ручном режиме, так и в автоматическом, дополнительно предусмотрена возможность удаленного управления и интеграции с АСУТП объекта с помощью интерфейса RS-485 по протоколу Modbus.

Электростанции установлены во всепогодные промышленные контейнеры "Север" БКС-1 длиной 12 метров. Внутри контейнеров организовано три отсека: машинный, отсек распределительного устройства и топливный отсек. Контейнеры окрашены в специальные цвета согласно брендбука компании Мангазея.

Высоковольтное распредустройство состоит из сгруппированных ячеек: ячейки генератора, ячейки питания ТСН и отходящей ячейки.

Расходные топливные баки объемом 1000 литров с внешней заливной горловиной и системой подкачки топлива из внешнего топливохранилища обеспечат до 5 часов автономной работы электростанций.

В договор поставки также входят шеф-монтажные и пуско-наладочные работы, комплексное опробывание и обучение персонала рудника эксплуатации и регламентному сервисному обслуживанию энергокомплекса.

Компания "ГрандМоторс" выполнила уже более 100 проектов основного электроснабжения различных предприятий геологоразведки и добычи полезных ископаемых. Среди наших постоянных клиентов такие компании как Газпром, Норильский Никель, СУЭК, Alrosa, C.A.T.oil, Роснефть, Лукойл и другие.

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Тувинская "дочка" Auriant в 2019г впервые за 7 лет вышла в прибыль, увеличив выручку почти в 2 раза

ООО "Тардан Голд" ("дочка" шведской Auriant Mining) в 2019 году получило чистую прибыль по РСБУ в размере 277,4 млн рублей против убытка в 746 млн рублей годом ранее, говорится в отчетности компании.

В последний раз компания получала чистую прибыль в 2012 году в размере 79,7 млн рублей.

Выручка ООО в прошлом году выросла на 89% - до 1,9 млрд рублей, себестоимость продаж - на 22,7%, до 1,3 млрд рублей.

При этом прочие доходы компании выросли на 56,3% - до 577 млн рублей, прочие расходы - снизились на 62,1%, до 286 млн рублей.

Причины изменения финпоказателей в отчете не комментируются.

Основные финпоказатели ООО "Тардан Голд" (в тыс. рублей):

Показатели	2019 год	2018 год	Динамика, %
Выручка от продаж	1 785 080	946 171	+88,7
Себестоимость продаж	1 332 538	1 085 884	+22,7
Валовая прибыль (убыток)	452 542	(139 713)	-

Прибыль (убыток) от продаж 336 791 (245 538) -

Прибыль (убыток) до налогообложения 365 248 (910 028) -

Чистая прибыль (убыток) 277 380 (745 985) -

Кредиторская задолженность компании в 2019 году выросла в 2 раза - до 519 млн рублей, дебиторская - сократилась на 3,4%, до 406,6 млн рублей.

Auriant Mining - шведская компания, специализирующаяся на геологоразведке и добыче золота в России. В портфель ее активов входят четыре проекта, включая два действующих золотодобывающих предприятия (Тардан в Туве и Солкокон в Забайкалье).

5. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

«ВОДА MAGAZINE»: Анализ состояния подземных вод и перспективы их использования на территории Новой Москвы

За счет присоединения к Москве 148 тыс. га территории Московской области между Варшавским и Киевским шоссе, сельских и городских поселений, в том числе городов Троицк и Щербинка, площадь российской столицы увеличится в 2,4 раза. В Новую Москву планируется перевести большинство законодательных и исполнительных органов власти, здесь предполагается построить международный медицинский центр и кампусы исследовательских университетов, тут наверняка активизируется жилищное строительство. Естественно, все эти объекты должны быть обеспечены надежным водоснабжением. Для этого, как свидетельствуют справочно-аналитические материалы Территориального центра государственного мониторинга состояния недр по г. Москве и Московской области, на территории Подмосковья и столицы есть несколько крупных водных источников. Однако при их использовании необходимо учитывать ряд важных моментов.

В настоящее время водоснабжение Московской области практически полностью базируется на использовании подземных вод, доля которых составляет в среднем 90% от суммарного водопотребления. Для целей водоснабжения используются в основном воды каменноугольных отложений, содержащиеся в пяти водоносных горизонтах, из которых на присоединяемой к Москве территории юго-запада Московской области распространены и используются для водоснабжения только три горизонта: подольско-мячковский, каширский и алексинско-протвинский.

Водоотбор в Московском регионе осуществляется более чем из 8000 тыс. скважин, в Москве и области отбирается около 12% подземных вод, добываемых на территории страны. На территории Новой Москвы величина и плотность водоотбора относительно невысока - 200 тыс. м3/сут., причем 85% водоотбора приходится на подольско-мячковский горизонт, а 70% общей добычи воды осуществляется скважинами небольшой производительности - до 200 м3/сут.

Город Москва, в отличие от области, практически полностью снабжается поверхностной водой, доля подземных вод в водоснабжении Москвы составляет 0,3%. В пределах мегаполиса осуществляется добыча подземных вод в основном для производственно-технического водоснабжения отдельных предприятий, а также шахтный и дренажный водоотлив при эксплуатации метрополитена и строительстве инженерных сооружений.

Общие объемы использования подземных и поверхностных вод для водоснабжения Москвы и области составляют 7,3 млн. м3/сут. Москва потребляет 4,2 млн. м3/сут. (из них 0,07 млн. м3/сут. подземных вод), область - 3,1 млн. м3/сут. (в т.ч. 2,8 млн. м3/сут. из подземных источников). Поверхностные воды из Москвы поста ляются в 8 районов Московской области в объемах 0,3-0,4 млн. м3/сут., при этом МГУП «Мосводоканал» располагает значительными дополнительными ресурсами поверхностной воды, которые можно использовать для водоснабжения Подмосковья.

По г. Москве и Московской области утвержденные запасы подземных вод составляют 10,1 млн. м3/сут., из них к разведанным (категории А и В) относятся около 60% запасов - 6 млн. м3/сут. Величина стоящих на балансе запасов более чем в три раза превышает фактический водоотбор из скважин, разведанных запасов - более чем в два раза. Обеспеченность запасами подземных вод в среднем по региону составляет 0,6 м3/сут. на 1 человека, при этом по городу Москве она составляет 0,06, а по области - 1,43 м3/сут. на человека. Прогнозные ресурсы пресных подземных вод по Московскому региону составляют 11,3 млн. м3/сут., что соответствует 0,62 м3/сут. на человека.

Если оценить соотношение запасов подземных вод и общего водопотребления подземных и поверхностных вод по г. Москве и Московской области, то общее количество утвержденных запасов подземных вод полностью покрывает современное водопотребление и превышает его в 1,3 раза. Количество разведанных запасов (категории А и В) составляет 80% от общего потребления воды в регионе.

Прослеживается общая тенденция роста утверждаемых запасов и вместе с этим увеличивается расхождение величин запасов и объемов их использования.

Казалось бы, такое количество оцененных и разведанных запасов и их соотношение с потреблением говорит о благоприятной ситуации в регионе, но на самом деле имеет место серьезное несоответствие этих цифр реальному положению дел.

Запасы подземных вод для водоснабжения Москвы и Московской области оценивались и утверждались в основном более 30 лет назад. Тогда же составлялись проектные схемы размещения эксплуатационных скважин, которые к настоящему времени во многих случаях устарели. В первую очередь это касается месторождений подземных вод нераспределенного фонда недр. Характерно, что к нераспределенному фонду в настоящее время относятся в основном месторождения, разведанные вне пределов крупных городов и находящиеся в наиболее благоприятных гидрогеологических и экологических условиях. Несмотря на свою природную ценность, площади разведанных месторождений не резервировались, они стали интенсивно застраиваться, использование многих месторождений нераспределенного фонда недр в настоящее время стало практически невозможно. В итоге на территории Московской области не эксплуатируются 82 месторождения подземных вод с запасами 3,2 млн. м3/сут. - почти треть от общего количества запасов. Ярким примером данной ситуации может служить Приокское месторождение подземных вод с объемом утвержденных, но не эксплуатируемых запасов 1,2 млн. м3/сут.

На территории Новой Москвы месторождений нераспределенного фонда недр нет. В первую очередь это обусловлено тем, что гидрогеологические условия данной территории не дают предпосылок для выявления и разведки крупных месторождений - значительная часть территории относится к водораздельным пространствам, где каменноугольные водоносные горизонты перекрыты мощными толщами слабопроницаемых пород, в связи с чем питание подземных вод затруднено, а фильтрационные параметры водовмещающих пород невысоки. Единственным крупным месторождением на рассматриваемой территории является Деснянский участок - месторождение, разведанное в долине р. Десны. По участку утверждены запасы подземных вод подольско-мячковского горизонта в количестве 62,9 тыс. м3/сут. Деснянский участок в настоящее время эксплуатируется для водоснабжения города Подольска. Водоотбор из скважин, пробуренных на участке, составляет 24-25 тыс. м3/сут.

Действующие водозаборы подземных вод в большинстве своем приближены к водопотребителям и находятся на территориях поселений и предприятий, что обусловлено в первую очередь технико-экономическими факторами. Вместе с этим по всему Московскому региону во многих случаях наблюдаются существенные различия между проектными схемами, принятыми при подсчете запасов, и реально существующими схемами эксплуатации. С момента утверждения основного количества запасов в 70-х - 80-х годах прошлого века многие скважины были ликвидированы, водоотбор перераспределен по площади и водоносным горизонтам,

образовались новые недропользователи. В итоге по многим участкам имеет место как наличие утвержденных, но не используемых запасов подземных вод, так и водоотбор на участках с неутвержденными запасами.

Такая ситуация характерна и для территорий Ленинского и Наро-Фоминского районов, часть которых присоединяется к Москве, а также для находящихся в столичных границах районов Внуково и Толстопальцево. Запасы подземных вод здесь утверждались в 1970 году и в настоящее время требуют переоценки.

Значительная часть территории Новой Москвы относится к землям Подольского района Московской области, по действующим водозаборам которого в 2005 году была выполнена переоценка запасов подземных вод. По Троицкой группе участков недр запасы были утверждены в количестве 41,9 тыс. м3/сут. Утвержденные в 2005 году запасы в целом соответствуют потребности населения в воде и фактическому водоотбору.

В последние годы выполнено много работ по оценке и переоценке запасов подземных вод по участкам одиночных водозаборов отдельных небольших поселков и предприятий. Однако существует огромное количество скважин, на которые не то что запасы не посчитаны, а даже не оформлены лицензии, в первую очередь это скважины, пробуренные для водоснабжения коттеджных застроек и принадлежащие частным лицам.

Интенсивный водоотбор подземных вод каменноугольных отложений в регионе привел к формированию региональной Московской депрессионной воронки. захватываю- щей большую часть территории Московской области и частично прилегающие к ней Владимирскую, Тверскую и Калужскую области.

В разных эксплуатируемых водоносных горизонтах депрессионные воронки имеет свои границы, которые в последние годы имеют тенденции к расширению. При этом максимальные конфигурация и глубина воронок отмечаются в подольско-мячковском (до 50-80 м) и алексинско- протвинском (до 79-90 м) водоносных горизонтах, что в конечном итоге определяется их водообильностью, фильтрационными параметрами, режимом и интенсивностью эксплуатации. В результате длительной эксплуатации подземных вод каменноугольных отложений уровень в водоносных горизонтах на отдельных участках опустился ниже их кровли с образованием зон безнапорного режима фильтрации.

Гидродинамические возможности водоносных горизонтов весьма различны, они определяются комплексом природных свойств водоносных горизонтов и масштабами техногенной нагрузки - водоотбора.

Наиболее благоприятными гидрогеодинамическим характеристиками и, соответственно, большим ресурсным потенциалом обладают водоносные горизонты

верхнекаменноугольного возраста - гжельско-ассельский и касимовский. Эти водоносные горизонты распространены в северо-восточной части Московского региона и на присоединяемой к столице территории юго-запада области отсутствуют.

На рис. 4 и 5 приведены схематические карты, показывающие возможности увеличения водоотбора - гидродинамический потенциал двух основных источников водоснабжения Новой Москвы: подольско-мячковского и алексинско-протвинского водоносных горизонтов.

По предварительным оценкам можно сказать, что в целом по рассматриваемой территории возможности водоносных горизонтов невысоки. Гидродинамические условия характеризуются потенциальным увеличением водоотбора на участках в среднем до 1 тыс. м3/сут. и от 1 до 5 тыс. м3/сут., т.е. здесь возможно создание водозаборов для обеспечения водой небольших и средних поселков, административных центров, предприятий и т.д. На территории городов, входящих в новую территорию Москвы и прилегающих к границам (Троицк, Апрелевка, Подольск, Климовск), возможности увеличения водоотбора практически отсутствуют.

Такая в целом неблагоприятная картина обусловлена в первую очередь высокой существующей эксплуатационной нагрузкой на подземные воды. Подольско-мячковский горизонт является наиболее нагруженным в Московском регионе, за счет чего напоры подземных вод его сработаны, местами ниже кровли. Залегающий глубже алексинско-протвинский горизонт обладает более высокими напорами, но фильтрационные свойства водовмещающих пород его значительно ниже. За счет этого увеличение нагрузки на горизонт приводит к значительным понижениям уровня.

Предварительная оценка потенциала и перспектив использования подземных вод на присоединяемой к Москве территории требует обоснования фактическим материалом поисково-оценочных и разведочных гидрогеологических работ, для решения задач водоснабжения конкретных объектов необходимы уточнение и детализация современной гидрогеологической обстановки и прогнозирование различных вариантов на основе математического моделирования. При выполнении прогнозных расчетов необходимо учитывать гидродинамическое взаимовлияние существующих и проектных водозаборов территории Новой Москвы и смежных районов. Например, каким образом отразится ввод в эксплуатацию новых скважин на положение уровня подземных вод на водозаборах Троицка, Подольска, Апрелевки и других городов и поселков, возможно ли будет дальнейшее освоение Деснянского участка. Учитывая в целом невысокий гидродинамический потенциал водоносных горизонтов на данной территории, такие задачи при планировании использования подземных водоисточников весьма актуальны и требования к

точности и обоснованности расчетов высоки. Очевидно, что расчеты целесообразно выполнять с учетом планов развития всей территории Новой Москвы и смежных районов области, и для этого в первую очередь необходимо знать расположение существующих и проектных объектов водоснабжения и потребности этих объектов в воде.

Для решения вопросов освоения ресурсов подземных вод необходимо развитие системы мониторинга геологической среды (подземных вод). В настоящее время на присоединяемой к Москве территории скважин государственной режимной сети нет вообще. По предварительным оценкам, для осуществления мониторинга подземных вод на данной территории необходимо создать 20-25 кустов наблюдательных скважин по 3-4 скважины, глубиной от 10 до 200 м. Расположение наблюдательной сети должно охватывать центры депрессионных воронок, образованных и существующей и прогнозируемой эксплуатацией подземных вод, и участки с незначительным водоотбором, отражающие естественные или слабо нарушенные условия.

Помимо количественных характеристик ресурсов и запасов подземных вод важную роль играет их качество. Подземные воды каменноугольных водоносных горизонтов на территории Московского региона имеют пестрый состав, который варьирует от гидрокарбонатного до гидрокарбонатносульфатного, гидрокарбонатнохлоридного и смешанного.

Минерализация подземных вод в зоне их эксплуатации изменяется от 0,3 до 0,7 г/л, местами возрастая на урбанизированных территориях, и закономерно увеличиваясь с глубиной залегания горизонтов в северо-восточном направлении. Компонентами, существенно ухудшающими качество подземных вод региона, в первую очередь являются: железо, жесткость, альфа-радиоактивность, литий, фтор и стронций.

Среднее содержание железа в эксплуатационных горизонтах в Московской области находится на уровне 0,6-1,0 мг/л (2-3,3 ПДК) и превышает нормативные значения в 50% скважин. Характер распределения железа в подземных водах свидетельствует о преимущественно природном его происхождении, вне зависимости от потенциальных источников техногенного загрязнения, с глубиной концентрации железа в подземных водах уменьшаются. Вместе с тем увеличение концентраций железа приурочено к наиболее промышленно освоенным и заселенным районам. Поэтому, помимо водовмещающих пород, техногенные причины и коррозия скважин могут служить дополнительным источником повышенного содержания железа в подземных водах, накладываясь на природные процессы.

Средняя величина жесткости составляет 7 мг-экв/л и превышает нормативные значения в 30% скважин. Часто превышение ПДК по жесткости на локальных участках обусловлено наиболее интенсивным водоотбором. Общая альфа-радиоактивность воды характеризуется средней величиной 0,1-0,2 Бк/л (0,5-0,1

ПДК) и имеет природное происхождение. В повышенных количествах встречается в среднем в 25% скважин, но как правило, расширенные радиологические исследования воды во всех случаях подтверждают ее безвредность для использования в питьевых целях.

Литий в превышающих ПДК концентрациях обнаруживается в 25% скважин, несмотря на среднее содержание 0,02-0,03 мг/л (0,7-1 ПДК). Основным его источником являются прослои глин и мергелей в водовмещающих карбонатных породах, в которых среднее содержание лития в несколько раз выше кларкового.

Среднее содержание фтора в эксплуатационных горизонтах находится на уровне 0,6-1,2 ПДК и превышает нормативные значения в 10- 30% скважин. Стронций характеризуется средней величиной 1,2-4,6 ПДК и в повышенных количествах встречается в 5-25% скважин.

Наиболее высокие содержания лития, стронция и фтора наиболее характерны для подольско-мячковского, каширского и алексинско-протвинского горизонтов. Ореол повышенных концентраций фтора, стронция и лития охватывает значительную часть региона. Он распространяется на Химкинский, Красногорский, Одинцовский, Наро-Фоминский, Ленинский, Подольский, Домодедовский, Чеховский, Люберецкий, Раменский районы, в т.ч. и практически на всю территорию Новой Москвы. Повышенное содержание этих микрокомпонентов в водах всех водоносных горизонтов на территории области имеет природное происхождение, и источником их повышенных концентраций в подземных водах являются минералы водовмещающих пород. В частично присоединяемых к городу Москве районах Московской области процент встречаемости превышений ПДК по содержанию фтора, стронция и лития в каширском и алексинско-протвинском горизонтах в 2-3 раза больше, чем в целом по Московскому региону. На фоне природных характеристик водоносных горизонтов и комплексов каменноугольных отложений следует отметить их явное техногенное загрязнение на некоторых территориях Московской области (города Люберцы, Химки, Электросталь, Дзержинский, Щелково). Это происходит, прежде всего, в результате привносимого с поверхности загрязнения в процессе работы водозаборов, так как около 80% отбора подземных вод осуществляется в границах промышленной и селитебной застроек, где вероятность поступления загрязнений с поверхности в эксплуатируемые водоносные горизонты наиболее велика. Повышенное содержание аммония, нитратов и окисляемости, как индикаторов антропогенной нагрузки, наиболее сильно ощущается в Балашихинском, Люберецком, Лотошинском и Луховицком районах.

Другим источником некондиционных подземных вод может служить их подтягивание из нижележащих горизонтов, что характерно обычно для водоносных горизонтов нижнего карбона. Эти процессы происходят на участках с интенсивным

водоотбором и приводят в основном к увеличению концентрации фторидов и сульфатов. Для менее урбанизированных районов области, какими считаются районы, переходящие к Москве, острота проблемы техногенного загрязнения подземных вод возрастает в том случае, когда в кровле водоносных горизонтов отсутствуют глинистые слабопроницаемые слои, препятствующие проникновению загрязнения с поверхности земли, из грунтовых и поверхностных вод. Поскольку в общем случае водоносные горизонты наименее защищены в долинах рек, загрязнение здесь происходит при поступлении речных вод в эксплуатационный водоносный горизонт на участках расположения водозаборов вблизи рек в условиях хорошей гидравлической связи эксплуатируемого горизонта с рекой. Такие условия характерны для подольско-мячковского водоносного горизонта по долинам рек Пахра и Десна, в т.ч. и для Деснянского участка.

В Московской области водозаборы нередко эксплуатируют одновременно 2-3 водоносных горизонта, располагающихся на разных глубинах. Поэтому основной способ водоподготовки - смешивание добываемой воды в резервуарах водозаборов. В некоторых городах и районах ближнего Подмосковья (Одинцово, Видное, и др.) в последние годы практикуется смешение подземных вод и поверхностной воды из московского водопровода. Смешение вод из различных источников благоприятно влияет на качество воды, подаваемой населению и предприятиям, и зачастую позволяет добиться снижения концентраций всех показателей до нормативных значений без применения дополнительных методов водоподготовки. Однако опыт показывает, что смешивание не защищают людей в случае техногенного загрязнения подземных вод.

Учитывая практически повсеместно не отвечающее питьевым нормам качество подземных вод, одним из рациональных вариантов решения вопроса водоснабжения присоединяемой к г. Москве территории представляется совместное использование подземных вод и воды из системы Мосводоканала. Например, если крупные населенные пункты, такие как Подольск, Климовск, Троицк, Апрелевка, частично перевести на водоснабжение из московского водопровода, то при этом решается вопрос качества воды, и освобождается часть ресурсов подземных вод, которыми можно обеспечивать водоснабжение новых объектов на территории Новой Москвы. Существующие городские водозаборы подземных вод можно использовать как резервную систему водоснабжения.

В качестве одного из вариантов развития водоснабжения Новой Москвы можно рассматривать освоение месторождений нераспределенного фонда недр смежных территорий, например Приокского месторождения на юге области, разведанного с целью создания объединенной системы водоснабжения Москвы и Московской области и обладающего запасами 1,2 млн. м3/сут. качественной питьевой воды.

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«ИНТЕРФАКС-ЦЕНТР»: Два калужских месторождения с дефицитным сырьем выставлены на торги за 340 млн руб

Инвестиционный проект со скидкой 70% от рыночной цены выставлен на продажу в Калужской области, сообщается на сайте Российского аукционного дома (РАД).

Речь идет о двух месторождениях с необщераспространенным сырьем в районе деревни Дубровка Думиничского района. Они выставлены на продажу за 340 млн рублей. При этом, согласно инвестиционной оценке РАД, датированной сентябрем 2019 года, стоимость бизнеса составляет 1,1 млрд рублей.

К продаже предлагаются Дубровское месторождение стекольных, формовочных и строительных песков общей площадью 256,9 га; Речицкое месторождение тугоплавких глин площадью 64,4 га, а также 100% долей в ООО "Инвестиционная компания", которая владеет лицензией на пользование недрами на данном участке.

Месторождения будут продаваться на английском аукционе. Его дата не называется. При этом возможна доаукционная продажа.

В описании лота указывается, что сегодня дефицит потребности в обогащенных кварцевых песках в Российской Федерации оценивается в 1-1,5 млн тонн в год, проект может окупиться за 9-18 месяцев.

Проект освоения месторождений включен в перечень инвестиционных проектов Калужской области, инвестору предоставляется возможность льготного налогообложения при начале промышленного производства.

«ИНТЕРФАКС – ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: "Полиметалл" проведет аэрогеофизическую съемку более 1,2 тыс. кв. км Дукатского месторождения

АО "Полиметалл" в Магаданской области планирует провести аэрогеофизическую съемку на Дукатской перспективной площади для получения новых данных о геологическом строении территории, а также поиска новых месторождений, сателлитов Дуката.

В пресс-службе Магаданского филиала "Полиметалл УК" агентству "Интерфакс - Дальний Восток" сообщили, что аэрогеофизические методы поисков давно известны геологам и хорошо себя зарекомендовали. Но в этом проекте планируют использовать новые технологии, которые в России еще не применяли. Речь идет об

аудио магнитотеллурическом зондировании, по которому на больших площадях уже ведут исследования в Австралии и Эквадоре.

"Есть основания полагать, что даже на такой изученной территории, как Дукат, есть возможность выделить новые рудные зоны, а, возможно, и рудные поля", - добавили в пресс-службе.

Специалисты планируют исследовать более 1200 квадратных км – это примерно 2/3 дукатского рудного узла.

"Полеты по маршрутам с применением данной технологии позволят геологам получить геоэлектрический разрез, а значит и новую информацию о геологическом строении на глубину более 500 метров. На основе полученных сведений появится возможность детально построить геологическую модель рудного узла практически до глубин фундамента", - отметили в пресс-службе.

По информации экспертов компании, аэрогеофизическую съемку по принципиально другой методике выполняли на больших площадях в Уральском филиале АО "Полиметалл УК". Проект длился три года, искали медь. Этот элемент обладает очень контрастными петрофизическими свойствами. Отмечается, что в результате аэрогеофизических работ гарантированно можно сделать заключение о наличии или отсутствии металла.

Дукатские серебряные руды не обладают контрастными петрофизическими свойствами. Искать их гораздо сложнее. Поэтому выбор был сделан в пользу аудио магнитотеллурического зондирования, которое используется при измерении естественного электромагнитного поля Земли. Геологи планируют завершить работы уже в конце года и представить результаты.

«ВЕСТИ ВОРОНЕЖ»: УГМК сорвала сроки лицензии на добычу никеля в Воронежской области

Строительство комбината в 2021 году не начнут.

Предполагаемую дату начала добычи никеля в Новохопёрском районе сдвинули на два года. Компания УГМК просрочила лицензию на пользование недрами и была вынуждена просить её продлить. Об этом «Вести Воронеж» сообщили несколько собственных источников.

Представить готовый проект разработки месторождений УГМК была обязана к июлю 2020 года. К этому времени он должен был пройти общественные слушания и

экологические экспертизы. Но этого не случилось. И компания объяснила задержку тремя причинами.

Во-первых, специалисты решили забурить плохо затампонированные скважины, которые советские геологи пробурили десятки лет назад. По одной из версий, именно из-за этих скважин питьевая вода в новохопёрских колодцах до сих пор опасна. УГМК попросила на устранение аварийных скважин ещё три года.

Кроме того, выяснилось, что часть никеля залегает в пойме заболоченной реки Елань, поэтому некоторые работы там можно выполнить только зимой. Сложности возникли и со статусом земель под строительство будущего предприятия. Чтобы перевести земли из категории сельхозназначения в категорию промышленности, нужен готовый проект разработки, которого пока нет.

Таким образом, строительство предприятия начнётся не в 2021, а в 2023 году, а начало добычи никеля сдвинулось с июля 2026 года на июль 2028-го. Также на два года отложили обеспечение Новохопёрского района рабочими местами – теперь это может случиться не раньше 2030 года. Впрочем, компании уже приходилось сдвигать сроки лицензии. Но тогда причиной были бурные массовые протесты жителей Воронежской области. В Новохопёрском районе они продолжаются и сейчас.

В целом перспектива добычи никеля в Воронежской области остаётся туманной. За последний год УГМК резко сократила почти всех сотрудников в Воронеже, офис на улице Желябова, 15 закрылся, а базу геологов в посёлке Сорочинский свернули. «Вести Воронеж» продолжат следить за развитием событий.

«METALTORG.RU»: УГМК расширяет разработку медно-ванадиевого месторождения

ОАО «Святогор» (предприятие металлургического комплекса УГМК), победило в аукционе на участок недр федерального значения, включающий месторождение ванадиево-железо-медных руд Волковское в Свердловской области. «Святогор» предложил за этот участок 2,35 млрд руб. при стартовой цене торгов 2,14 млрд руб., то есть сделал один шаг аукциона, пишет «Интерфакс». Заявку на участие в аукционе также подавала «Сафьяновская медь», входящая в УГМК.

Запасы участка по категориям B+C1+C2, включая балансовые и забалансовые, оцениваются в 888 тыс. т меди, 29,44 млн т железа, 485 тыс. т оксида ванадия, 6,07 млн т оксида фосфора, 735 тыс. т серы, 15 т золота, 416 т серебра, 17 т палладия,

1,26 тыс. т селена, 130 т теллура, 182 тыс. т фтора. «Святогор» уже ведет разработку Северо-Западного участка Волковского месторождения. В 2005 году компания получила лицензию на Северно-Западный участок (вторая очередь Волковского месторождения) и в 2010 году приступил к его освоению. А в 1981-2010 годах компания вела отработку Лаврово-Николаевского участка (первая очередь Волковского месторождения).

Волковское месторождение — самое крупное на Урале месторождение медно-железо-ванадиевых руд. В рамках месторождения выделяют четыре участка: Северо-Западный, Волковский, Промежуточный, Лаврово-Николаевский.

«NORD-NEWS.RU»: На руднике «Северный» Кольской ГМК повышают эффективность горных работ

На руднике «Северный» Кольской ГМК (дочернее предприятие ГМК «Норильский никель») введены в эксплуатацию система «Инфраструктура диспетчеризации горных работ» (ИДГР) и автоматизированная система управления горными работами (АСУГР). Эти системы, основанные на получении информации о производстве, тесно взаимосвязаны между собой.

Так, АСУ ГРУ включает в себя: бортовые компьютеры, установленные на подземные погрузочно-добычные машины, шахтные автосамосвалы и буровые установки, различные серверы и модули, при помощи которых осуществляется управление происходящими в руднике процессами. Вся информация, снятая с горного оборудования по каналам инфраструктуры диспетчеризации (оптоволоконные линии связи, точки доступа Wi-Fi и т.д.), в онлайн режиме передается на поверхность диспетчеру. Оперативное получение данных о состоянии техники позволяет компании более эффективно отрабатывать месторождения и создать для горняков максимально безопасные условия труда.

В частности, при помощи систем осуществляется непрерывный мониторинг работы внутришахтного транспорта. При этом диспетчеры получают оперативные данные о точном нахождении оборудования и производственных операциях, выполняемых самоходными установками. Используя в работе современные аппаратно-программные комплексы, руководящий персонал рудника «Северный» может оперативно реагировать на допущенные отклонения в ходе производственного процесса, эффективно координировать действия в случае ЧП и, что самое важное, предотвращать несчастные случаи, связанные с наездом самоходной техники, проведением взрывных работ. Автоматизация управления горными работами также

обеспечит планомерную подачу сырья на обогатительную фабрику с соблюдением качественной шихтоподготовки по минералогическому составу и содержанию ценных компонентов в руде.

Реализация проектов АСУГР и ИДГР, общей стоимостью более 430 млн. руб. - один из элементов корпоративной программы «Норникеля» «Технологический прорыв». Она предусматривает реализацию комплекса специализированных IT-решений для горнодобывающего, обогатительного и металлургического переделов компании. Цель программы - повысить эффективность управления производственными процессами и безопасность на производстве.

7. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«Татар-информ»: Компанию из РТ оштрафовали за нарушения на «Дубъязском» месторождении

Организация Высокогорского района республики не выполнила обязанности по рекультивации земель.

Организация из Татарстана не выполнила обязанности по рекультивации земель по ранее выданной лицензии на право пользования недрами в месторождении кирпичных глин «Дубъязское» в Высокогорском районе. За это она будет оштрафована, сообщает пресс-служба Минэкологии РТ.

«В отношении юрлица инспекторы Минэкологии РТ вынесли постановление о наложении штрафа в размере 400 тысяч рублей», — сказано в сообщении.

Нарушителю выдано представление об устранении правонарушения в срок до 18 июля текущего года.

«БИЗБИ»: Незаконную добычу песка пресекли в Наро-Фоминском округе

Специалисты экологического отдела Администрации Наро-Фоминского городского округа вместе с сотрудниками полиции пресекли факт незаконного недропользования и размещения бытовых и строительных отходов вблизи деревни Любаново. Задержан трактор и самосвал, добывающие и вывозившие нелегально добытые полезные ископаемые.

Как выяснилось, владелец земельного участка сельхозназначения под видом рекультивации организовал добычу песка и прием строительных отходов и грунтов.

Составлен протокол, отобраны пробы размещенных отходов для оценки ущерба, нанесенного окружающей среде. Задержанная техника отправлена на стоянку.

«ГЕНЕРАЛЬНАЯ ПРОКУРАТУРА РФ»: В Кировской области по материалам прокурорской проверки возбуждено уголовное дело о незаконной добыче полезных ископаемых с причинением ущерба на сумму более 55 млн рублей

Кирово-Чепецкая городская прокуратура Кировской области провела проверку соблюдения законодательства о недропользовании.

Установлено, что на земельном участке сельскохозяйственного назначения, расположенном на территории Филипповского сельского поселения Кирово-Чепецкого района, в нарушение требований закона, разработан карьер для добычи песка. Деятельность по добыче полезных ископаемых осуществлялась подрядной организацией без лицензии.

Причиненный недрам и почвам ущерб вследствие уничтожения плодородного слоя почвы составил более 55 млн рублей.

Прокуратура направила материалы проверки в органы предварительного расследования для решения вопроса об уголовном преследовании.

По результатам их рассмотрения возбуждено уголовное дело по признакам преступления, предусмотренного ч. 1 ст. 171 УК РФ (осуществление предпринимательской деятельности без лицензии в случаях, когда такая лицензия обязательна, если это деяние сопряжено с извлечением дохода в крупном размере).

Расследование уголовного дела поставлено под контроль прокуратуры.

«КРЫМСКОЕ ИНФОРМАЦИОННОЕ АГЕНТСТВО»: Аксёнов потребовал оценить ущерб от незаконной разработки Мазанского карьера

Министерству экологии и природных ресурсов РК поручено оценить размера ущерба, понесенного республикой от незаконной разработки Мазанского карьера. Об этом глава Крыма Сергей Аксёнов заявил во время заседания Совета министров РК.

По Мазанскому карьеру вчера проверку проводили, МВД ждёт от вас (главы Минприроды РК Геннадия Нараева – прим.) размер ущерба от этих персонажей. В том числе вчера проговорили, поселковая администрация тоже напишет заявление, данный персонаж угрожал вчера главе администрации. Будет уголовное дело, тоже

говорил вчера с министром, чтоб взяли на контроль. От вас ждут размер ущерба, публично сопровождайте, — заявил Аксёнов.

Глава республики также пообещал подключить к работе прокуратуру.

— Карьер разрабатывался вопреки законодательству, соответственно мы понимаем, наглость и хамство отдельных персонажей зашкаливали. Прошу научить вежливо себя вести и соблюдать законодательство. МВД уголовное дело будет возбуждено, все будут наказаны, и за угрозы в том числе, — подчеркнул Аксёнов.

8. ЗА РУБЕЖОМ

«КАЗИНФОРМ»: Нефтяной фонтан забил на месторождении в Мангыстауской области

В ходе геологоразведочных работ на разведочном блоке Бектурлы Восточный в Мангыстауской области получен фонтанный приток нефти, передает МИА «Казинформ» со ссылкой на пресс-службу АО НК «КазМунайГаз». Новости по теме Казахстан продолжит сокращать добычу нефти во второй половине года Казахстан готов выполнить условия соглашения ОПЕК+ Возобновлена перевахтовка на Тенгизском месторождении Коронавирус выявлен у сотрудника на одном из объектов NCOC

Фонтанный приток нефти дебитом до 100 кубометров/сутки при 12 мм штуцере (удельный вес нефти – 0,82-0,85 г/см кубических) был получен по результатам комплексного геологогеофизического изучения исторических данных, бассейнового моделирования, высокотехнологичных сейсморазведочных работ и оптимального размещения поисково-разведочной скважины БВ-1 из среднеюрского интервала.

Кроме того, нефть была получена (удельный вес нефти – 0,82 г/см кубических) на предыдущих объектах испытания путем отбора проб со средней и нижней юры, а также получены признаки углеводородов в триасовых отложениях.

В настоящее время продолжается комплекс промыслово-геофизических и гидродинамических исследований с целью получения дополнительной информации о свойствах нефтегазового горизонта.

Участок Бектурлы Восточный расположен на территории Каракиянского района Мангыстауской области в непосредственной близости от действующих нефтегазовых месторождений, таких как Узень-Карамандыбас, Жетыбай, Бектурлы, Восточный Жетыбай, Актас и др.

Оператором проекта на участке Бектурлы Восточный является ТОО «Becturly Energy Operating» – совместно-контролируемая организация АО «НК «КазМунайГаз» (50%) и ТОО «Кокел Мунай» (50%).

Необходимо отметить, что КМГ в сотрудничестве с партнерами при разработке новых месторождений придерживается условий кэрри-финансирования, то есть затраты на проведение геологоразведочных работ несет партнер. В случае, если геологоразведка оказывается положительной, то в последующем партнер возвращает затраченные средства, добывая нефть.

АО «Национальная компания» «КазМунайГаз» (КМГ) основана в 2002 году. А ктивы КМГ включают в себя:

Разведка и Добыча: Тенгизшевройл (ТШО) - 20%, Карачаганак (КПО) - 10%, Кашаган – 8,44%1, Озенмунайгаз (ОМГ) - 100%, Мангистаумунайгаз (ММГ) - 50%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) - 100%, Казгермунай 1. В октябре 2015 г. Самрук-Казына приобрел 50% доли в Кашагане с правом выкупа акций в соответствии с опционным соглашением в течение 2020 и 2022 годов. КМГ и Самрук-Казына в общем принадлежат 16,88% доли в Кашагане.

ПетроКазахстан (ПКИ) - 33%, Каражанбасмунай (КБМ) - 50%, Казахойл Актобе (КОА) - 50%, Казахтукрмунай (КТМ) - 100%, КазМунайТениз - 100%.

Транспортировка нефти и газа, маркетинг газа: КазТрансОйл - 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) - 50%, Мунай Тас - 51%, Batumi Oil Terminal - 100%, КТК – 20,75% 2 , Казмортрансфлот - 100%, КазТрансГаз - 100%, ИЦА - 100% , АГП - 50%, КТГ Аймак - 100%, ГБШ - 50%, КазРосГаз - 50%.

Переработка: ПНХЗ - 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International - 100%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%.

«ИА Neftegaz.RU»: Gulf Keystone Petroleum - пионер нефтедобычи в Иракском Курдистане, сокращает штат

После того, как Т. Козел сообщил о гигантских запасах нефти, в Курдистан хлынули компании

Gulf Keystone Petroleum, активно работающая в полуавтономном регионе Ирак в Курдистане, сокращает свой персонал примерно на 40 % ввиду падения нефтяного рынка и макроэкономических условий. Об этом компания сообщила 19 июня 2020 г. в опубликованном оперативном и корпоративном отчете.

Gulf Keystone Petroleum эксплуатирует месторождение Шайкан (Shaikan) к северо-западу от г. Эрбиля по контракту о разделе продукции (СРП) с Курдистанским

региональным правительством КРП и имеет долю участия 80% в лицензии на Шайкан.

Харизматичный Т. Козел основал Gulf Keystone Petroleum на Бермудских островах в 2001 г. В 2011 г. акции компании выросли более чем на 1000 %, после анонсирования Т. Козелом вероятных запасов нефти - до 10 млрд баррелей на блоке Shaikan. Многие компании устремились в Иракский Курдистан после этого известия.

Ныне из-за падения цен на нефть и коронавируса COVID-19 компания сокращает расходы, уволив около 400 человек примерно 40 % штата, в том числе более 60% экспатов.

Тезисы гендиректора Gulf Keystone Й. Ферриера:

- мы предприняли решительные действия, чтобы сохранить ликвидность и обеспечить долгосрочное ведение бизнеса;
- неопределенность относительно сроков окончания кризиса сохраняется, частичное восстановление цен на нефть дает нам основания для оптимизма в отношении месторождения Шайкан.

В апреле 2020 г., когда цены на нефть резко упали из-за падения спроса, Gulf Keystone Petroleum была вынуждена отдавать добытую нефть на месторождении Шайкан бесплатно, так как цена на нефть, добываемую на месторождении Шайкан, торговалась с премией 21 долл США/барр к цене нефти сорта Brent. Brent торговалась в среднем по 21,04 долл США/бар в апреле.

В конце мая 2020 г. Gulf Keystone Petroleum подтвердила, что выставила 0й счет КРП из-за этого, но с надеждой заявила, что после повышения цен на нефть уже в мае 2020 г. вернется к выставлению не 0х счетов с положительной суммой.

КРП делает все возможное, чтобы создать нефтяникам комфортные условия для добычи нефти в Иракском Курдистане. В 4м кв.2015 г. власти выплачивали долю дохода от реализации нефти иностранным компаниям в надежде поддержать добычу и экспорт нефти из региона.

В Иракском Курдистане трудится Газпром нефть:

- с 2012 г. Gazprom Neft Middle East - участник проектов на блоках Garmian и Shakal;
- с февраля 2013 г - оператор проекта Halabja;
- с марта 2016 г - оператор на месторождении Sarqala (блок Garmian). 1я нефть на блоке Garmian была добыта в 2011 г, в 2015 г начата промышленная эксплуатация;
- ведется разработка месторождения Бадра.

«UzDaily.uz»: Техническая неисправность компрессорной станции «Южный Уртабулок» была устранена в короткие сроки

Неисправный двигатель агрегата на компрессорной станции «Южный Уртабулок» Мубарекского нефтегазодобывающего управления АО "Узбекнефтегаз" был отремонтирован и введен в эксплуатацию.

Компрессорная станция «Южный Уртабулок» построена с целью повышения эффективности добычи природного газа из скважин на месторождении «Южный Уртабулок».

Основная функция этой станции - принимать газы из скважин низкого давления на месторождениях с низким запасом и повышать давление до магистрального газопровода.

На 3-х газовых агрегатах этой станции используются газопоршневые двигатели марки «Catterpillar G3608».

Было установлено, что из цилиндрической гильзы в двигателе газового агрегата ГХА - 200 была пропущена вода, и учитывая, что прибытие специалистов из зарубежных компаний потребовало длительного времени из-за пандемии, совместно с местными экспертами выявленная неисправность была устранена в короткие сроки, и установка была введена в эксплуатацию.

В Газли будет дополнительно добываться 2 млн. куб метров природного газа, 219 тонн сжиженного газа и 102 тонны газового конденсата

Газлийское нефтегазодобывающее управление АО «Узбекнефтегаз» проводит ряд мероприятий по увеличению объемов добычи природного газа. Об этом сообщает пресс-служба АО «Узбекнефтегаз».

В настоящее время в управлении используются 2 газовых и 22 газоконденсатных месторождения, 2 устройства первичной подготовки газа и одно комплексное устройство подготовки газа.

Также ведутся строительно-монтажные работы установки компрессорной станции годовой мощностью 5,0 млрд куб метров для повышения давления природного газа, 6-технологическая сеть обработки сернистых соединений природного газа годовой производительностью 1,5 млрд куб метров и по производству годовой мощностью 80,0 тыс. тонн сжиженного газа.

В скважинах ведутся работы по интенсификации для увеличения добычи природного газа на месторождениях, находящихся под управлением, меры и схемы рабочего плана были подготовлены и рассмотрены экспертами.

Со строительством и вводом в эксплуатацию этих устройств в Газлийском нефтегазодобывающем управлении с увеличением объёма будет добываться 2,0 млн. куб метров природного газа, 219 тонн сжиженного газа и 102 тонны газового конденсата в сутки, а также улучшение качества природного газа, подаваемого в магистральный газопровод «Узтрансгаз».

«ROUGH POLISHED»: Экономика Намибии сократится на 5% в 2020 году из-за сокращения экспорта алмазов

Согласно данным агентства Fitch Ratings, экономика Намибии сократится на рекордные 5% в 2020 году, несмотря на преодоление временных сбоев в горнодобывающем секторе и последствий сильной засухи, которая привела к сокращению экономики на 1,1% в 2019 году.

В комментарии агентства к рейтинговым действиям говорится, что падение мирового спроса на предметы роскоши и готовую продукцию, а также нарушение глобальной цепочки поставок драгоценных камней сдерживают экспорт алмазов и других продуктов горнодобывающей промышленности.

Fitch прогнозирует, что ВВП Намибии вырастет на 3% в 2021 году, предполагая, что в ближайшей перспективе произойдет ослабление последствий кризиса в области здравоохранения.

«Тем не менее среднесрочные перспективы роста остаются туманными, что отражает слабую активность ключевых партнеров в Южной Африке и Анголе, истощение запасов на суше алмазных и цинковых месторождений, рыбных запасов, а также дефицит водоснабжения», - сказано в сообщении.

ВВП Намибии снижался в среднем на 0,2% в год в 2016-2019 годах.

Затянувшаяся экономическая слабость и обесценение валюты привели к значительному ухудшению ВВП на душу населения в долларовом выражении, и Fitch прогнозирует его падение на 25% ниже пика 2012 года.