



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 29.05.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ	5
«ИА INFOLine»: Освоение Савкинского месторождения переходит на новый этап (Еврейская АО).....	5
2. НЕФТЬ, ГАЗ	6
«ИА INFOLine»: Телефонный разговор Владимира Путина с Наследным принцем Саудовской Аравии Мухаммедом Бен Сальманом Аль Саудом	6
Встреча Президента России Владимира Путина с главой компании "Транснефть" Николаем Токаревым.....	6
«РИА Новости»: Вахтовиков с Чаяндинского месторождения в Якутии вывезут до 1 июня	10
«ПОЛИТ ЭКСПЕРТ»: Проблемы Чаяндинского месторождения ускорят строительство "Силы Сибири – 2"	10
«ИА Neftegaz.RU»: ЛУКОЙЛ-Пермь распространит проект по внедрению «умных скважин» на новые месторождения	11
«ГАЗЕТА.RU»: «Газпром» может потерять 1,5 трлн рублей из-за месторождения для «Силы Сибири».....	13
«РИА Новости»: Ковыктинское месторождение с газом для "Силы Сибири" введут в 2022 году	13
«ПРАЙМ»: "Газпром": ввод Крузенштернского месторождения на Ямале намечен на 2028 год.....	14
Выручка "Сургутнефтегаза" за четыре месяца упала на 37%	15
«ТАСС»: Технологию цифровизации строительства скважин с быстрой окупаемостью разработали в Тюмени	15
"Газпром нефть" в I квартале увеличила капзатраты на 36,2%	16
«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: "Тимано-Печорская газовая компания" выплатит "СеверНефтеГазРесурсу" долг в 4,2 млн руб	18

«FINMARKET.RU»: "Газпром нефть" получила в 1-м квартале убыток 13,8 млрд руб. из-за курсовых разниц и переоценки активов	19
«МАНГАЗЕЯ»: Юбилейная добыча	20
«ИА ДЕВОН»: Татнефть внедряет «роботов» для управления скважинами на сверхвязкую нефть	22
«ПОЛИТ РОССИЯ»: OilPrice: Россия готовится нарастить добычу нефти, как только закончится сделка ОПЕК+.....	24
«ИА INFOline»: ГЕОТЕК успешно завершил зимний цикл полевого сезона 2019-2020 гг.	25
«ИНТЕРФАКС-ЗАПАД»: "Газпром нефть" в рамках ОПЕК+ будет переводить скважины во временную консервацию	26
Роснефть столкнулась с нехваткой нефти для экспорта из-за сделки ОПЕК+.....	26
3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	28
«ИА INFOline»: Приборы Galileosky используются при добыче угля....	28
4. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	29
«FINMARKET.RU»: AGD Diamonds просит Минфин о включении в список системообразующих и льготном кредите	29
«ГАЗЕТА ОБЛАСТНАЯ»: «Полюс» приглашает подрядчиков для работы на Сухом Логе	31
«ИНТЕРФАКС»: Якутия в III квартале ожидает стабилизацию на алмазном рынке	32
5. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	33
«UDM-INFO.RU»: «Водоканалу» придется получить лицензию на недропользование в Удмуртии.....	33
6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	34
«ТАСС»: Число выздоровевших после коронавируса на Олимпиадинском ГОК увеличилось до 190	34
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Самоцвет с короной.....	34

«МУРМАНСКИЙ ВЕСТНИК»: Кольский Клондайк	35
«НИА-Федерация»: Генеральный директор АО «РУСБУРМАШ» Динис Ежуров опубликовал обращение к работникам предприятия	38
7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ	40
«ПРАЙМ»: "Роснефть" консолидирует шельфовые активы в единый холдинг	40
«НИА-Федерация»: Интересные события о жизни в Арктике в новом выпуске журнала «Арктика 2035: актуальные вопросы, проблемы, решения»	40
8. ЧП	41
«INTERFAX.RU»: Нефтяник погиб при бурении скважины в Томской области.....	41
9. ЗА РУБЕЖОМ.....	42
«ПРАЙМ»: Россия обойдет всех: неожиданный поворот на газовом рынке после пандемии	42
«ZNAJ.UA»: Ключевым приоритетом в области недропользования является восстановление доверия инвесторов, - Госгеонедро	45
«КОММЕРСАНТЪ»: «Акрон» сдает Канаду. Компания продала еще один калийный участок.....	46
«ИА INFOLine»: Канадская Альберта снизила нефтедобычу на 1 млн б/с	48
В США потребление возобновляемой энергии впервые за 130 лет превысило использование угля.....	48
Teck Resources вновь запустила перуанский рудник Antamina	49
«ИА Neftegaz.RU»: Потери Ливии от закрытия нефтяных объектов достигли почти 5 млрд долл. США	49

1. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

«ИА INFOLine»: Освоение Савкинского месторождения переходит на новый этап (Еврейская АО)

ООО "Русское горно-химическое общество" продолжает развивать крупный инвестиционный проект по разведке Савкинского месторождения.

Перспективность разработки Савкинского месторождения заключается в уникальном количестве запасов брусита или гидроксида магния (более 22 млн тонн), что позволит добывать до 500 тыс. тонн руды в год, а непосредственная близость месторождения к странам Юго-Восточной и Восточной Азии способствует открытию новых рынков сбыта.

В целях освоения Савкинского месторождения компанией ООО "РГХО" был разработан многолетний поэтапный план работ, согласно которому старт производства планируется на начало 2025 г.

На сегодняшний день работы по утверждённому проекту геологоразведки, разработки и освоения месторождения идут в запланированный срок.

С 16 мая 2020 г. на Савкинском месторождении начались буровые работы, первые пробы бруситовых пород были переданы в лабораторию на Кульдурском бруситовом руднике. Полученные результаты лабораторного анализа проб показали высокое качество бруситовой руды и практически полное отсутствие примесей железа.

Запланированный объём буровых работ на поисково-оценочной стадии составит 12 900 п.м. колонкового бурения (НҚ).

2. НЕФТЬ, ГАЗ

«ИА INFOLine»: Телефонный разговор Владимира Путина с Наследным принцем Саудовской Аравии Мухаммедом Бен Сальманом Аль Саудом

Состоялся телефонный разговор Владимира Путина с Наследным принцем Саудовской Аравии Мухаммедом Бен Сальманом Аль Саудом.

Продолжен обмен мнениями о ситуации на мировом рынке энергоносителей. С обеих сторон отмечена важность совместных усилий по достижению в апреле 2020 года договорённостей в формате "ОПЕК плюс" об ограничении добычи нефти. Условлено о дальнейшей тесной координации по этому вопросу по линии министерств энергетики.

Затронут ряд актуальных тем двустороннего сотрудничества в контексте итогов визита Президента России в Эр-Рияд в октябре 2019 года.

Владимир Путин поздравил Мухаммеда Бен Сальмана Аль Сауда с праздником Ураза-байрам.

Встреча Президента России Владимира Путина с главой компании "Транснефть" Николаем Токаревым

Владимир Путин провёл рабочую встречу с президентом ПАО "Транснефть" Николаем Токаревым. Обсуждались итоги работы компании за 2019 год и перспективные направления деятельности.

В.Путин: Николай Петрович, мы не так уж и давно рассматривали ситуацию в транспортной отрасли в целом, но трубопроводного транспорта не касались, хотя это важная составляющая всей нашей большой, огромной транспортной системы, она играет заметную роль в экономике страны.

Поэтому хотелось бы послушать Ваши оценки того, что сейчас происходит в компании, тем более что всё это связано с известными поставками и на внутренний рынок, и на экспорт углеводородов, а там, мы знаем, происходят события непростые. Это первое.

Второе. Для экономики в целом очень важны ваши инвестиционные планы, потому что "Транснефть" – один из крупных заказчиков на наших промышленных предприятиях. Как здесь обстоят дела?

И, разумеется, в целом как ситуация в компании? Имею в виду и сегодняшнюю непростую эпидемиологическую ситуацию. Пожалуйста.

Н.Токарев: Владимир Владимирович, в целом по итогам 2019 года все основные, базовые, ключевые показатели производственной и финансово-хозяйственной деятельности компании в хорошей, позитивной динамике по сравнению с предыдущим годом. И грузооборот вырос на 2,5 процента, и приём нефти в систему "Транснефти" увеличился на полтора процента. И, несмотря на все злопыхательские пророчества, экспорт нефти из России в 2019 году вырос на 4 процента.

Помимо этого, и финансовые показатели тоже достаточно положительные. Выросла выручка, впервые "Транснефть" имеет выручку более триллиона рублей. Увеличились налоговые отчисления на 14 процентов, была полностью освоена инвестиционная программа объёмом 270 миллиардов рублей. Ну и мы выполняли все свои обязательства по кредитам и займам, стабильно расплачиваемся.

В целом прошлый год был годом, который завершил цикл больших стратегических проектов. Мы вышли на проектные отметки первой и второй очереди ВСТО – нефтепровода "Восточная Сибирь – Тихий океан". От Тайшета до границы с Китаем сегодня мощность нефтепровода составляет 80 миллионов тонн, и от Сковородино до Козьмино, на Тихом океане, сегодня 50 миллионов тонн. Одновременно с этим были увеличены мощности морского нефтеналивного порта в Козьмино до 36 миллионов тонн. То есть сегодня это самое востребованное экспортное направление, нефтяники с удовольствием туда, на этот рынок Азиатско-Тихоокеанского региона, идут.

Было построено 10 новых нефтеперекачивающих станций, шесть реконструировано. И в дополнение к тем 9,5 тысячи рабочих мест, которые на ВСТО уже были, создано ещё 1100 новых рабочих мест в регионе.

Кроме того, была завершена масштабная, я бы сказал, реконструкция нефтепродуктопроводной инфраструктуры в Московском регионе. Теперь гарантированно все потребители в регионе будут иметь и моторное топливо, и авиационное топливо. Причём она осуществлена в хорошем, динамичном темпе и с применением новейших технологий, новых средств автоматизации, диспетчеризации. То есть сегодня Московский регион – один из самых современных и продвинутых, если говорить проще.

Был сдан в эксплуатацию завод в Татарстане, который был построен с нуля в рамках программы импортозамещения, завод, который производит противотурбулентные

присадки. И теперь мы полностью закрываем потребности как самой "Транснефти", так и потребителей ближнего зарубежья. То есть, по сути дела из импортёров мы теперь превращаемся в экспортёров и выходим на внешний рынок.

Вообще, если посмотреть, как ситуация сложилась за последние 10 лет в "Транснефти", то мы подсчитали, это 2,5 триллиона инвестиций за 10 лет в создание новых магистральных нефтепроводов, капитальный ремонт, модернизацию действующих сетей; построено 19 тысяч километров новых магистральных нефте- и нефтепродуктопроводов, три порта. И за последние три года построены с нуля и введены в рамках программы импортозамещения три крупных завода: два – в Челябинске, один – в Татарстане. И расширено производство очень серьёзно на нашем заводе в Тюмени. Мы полностью теперь за счёт этих производств закрываем потребность "Транснефти" в магистральных насосах, электроприводах и электродвигателях. Причём это не только для нефтяной отрасли востребовано, но теперь уже и судостроители будут пользоваться этими возможностями. Альтернативная ветроэнергетика будет использовать наработки наших заводов.

В целом в рамках программы импортозамещения за последние 10 лет освоили 25 видов продукции, которую раньше закупали по импорту. Сегодня у нас импортозамещение – 96 процентов, 4 процента – то, что реально не производится у нас в России.

И в целом, если посмотреть по социальному аспекту, у нас 117 тысяч сотрудников в компании, 30 тысяч пенсионеров получают нашу корпоративную пенсию. Сотрудники компании обеспечены добровольным медицинским страхованием и хорошим социальным пакетом.

На 2020 год планы: нам приходится сейчас с учётом и пандемии, и известной сделки с ОПЕК прорабатывать новые стресс-варианты бюджета, чтобы не сокращать нашу инвестиционную программу, она запланирована на уровне 257 миллиардов. Мы рассчитываем, что удастся это сделать, хотя объёмы по выручке, по грузообороту проседают где-то процентов на 10, это предварительный расчёт. Но мы уже направили в Правительство наши предложения, как можно избежать дефицита денег и оставить программу в том виде, в каком она есть. Предложения разные, находят поддержку. Я думаю, что мы здесь найдём приемлемые решения.

В.Путин: Это очень важно. Я Вас прошу уделить этому особое внимание.

Н.Токарев: Сейчас главный акцент в работе "Транснефти" – это модернизация, реконструкция, капитальный ремонт действующей инфраструктуры, потому что у нас примерно 40 процентов сетей уже на пределе своих технических ресурсов, требует замены и механотехнологическое оборудование, энергетическое, линейная часть нефтепроводов. И теперь, конечно, мы сосредоточимся на этой работе в ближайшие 5 лет. Согласовано, принято советом директоров. Надеемся, что в ближайшее время мы закончим пересмотр всех наших вариантов, стресс-вариантов. Решения будут найдены.

В.Путин: Хорошо.

Н.Токарев: И что касается ситуации с пандемией.

У нас на сегодня 23 тысячи человек выведено на удалённый доступ. То есть ИТ-ресурсы компании позволили буквально за считанные дни обеспечить производственные онлайн-коммуникации.

На случай, если будут вводиться какие-то режимы ЧС в регионах, подготовлены резервные группы постоянной готовности из сотрудников, которые находятся на ключевых должностях: диспетчеры, операторы, специалисты нефтеперекачивающих станций. В случае необходимости у нас такой вариант подготовлен.

И вахтовики. Их 6 тысяч человек. Предусмотрены меры по увеличению вахтовых надбавок примерно в два раза, межвахтовый период отдыха увеличен, и сама продолжительность вахты увеличена до трёх месяцев. Но это вынужденная мера, люди относятся с пониманием. Постараемся, чтобы здесь всё было корректно, нормально обеспечено.

То есть ситуация под контролем, оперативные штабы на местах работают, взаимодействуют с Москвой. На мой взгляд, каких-то неожиданностей не должно быть.

В.Путин: Хорошо.

«РИА Новости»: Вахтовики с Чаяндинского месторождения в Якутии вывезут до 1 июня

Вывоз вахтовиков с Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения в Якутии, где ранее были выявлены заболевшие COVID-19, будет завершён до 1 июня, сообщил журналистам глава республики Айсен Николаев.

В четверг в режиме видеоконференцсвязи состоялось совещание главы региона с руководителями СМИ Якутии.

Николаев отметил, что ситуацию на Чаяндинском месторождении удалось полностью выправить. "Больных практически нет... Сейчас уже вывезено более 7 тысяч человек. До 1 июня всех, кого оттуда надо вывезти, вывезем", - сказал он.

По мнению главы Якутии, республика одномоментно не сможет найти 8 тысяч местных кадров для восполнения дефицита рабочих на месторождении. "Эта работа на самом деле должна идти очень серьезно. В части подготовки тех кадров, которые нужны для подрядных организаций "Газпрома"... Но мы сегодня видим возможность участия подрядных организаций республики. Сегодня мы действуем так, чтобы авиаперевозки осуществляли республиканские авиакомпании, в частности авиакомпания "Якутия"... Структурные подразделения компании "Алроса" - "Алмазы Анабара" ведут работу, чтобы на некоторые работы зайти... Мы сегодня ставим задачу, чтобы 500-1000 человек в ближайшее время на Чаяндинское месторождение могли отправить", - рассказал Николаев.

Ранее сообщалось, что с 17 апреля на территории вахтовых поселков месторождения, где трудились свыше 10 тысяч человек, был введен карантин. В рамках противоэпидемиологических мероприятий организовали вывоз здоровых работников в другие регионы страны – в места их проживания.

«ПОЛИТ ЭКСПЕРТ»: Проблемы Чаяндинского месторождения ускорят строительство "Силы Сибири – 2"

Российское газодобывающее Чаяндинское месторождение столкнулось с серьезными проблемами при разработке, однако эти трудности могут помочь другому российскому проекту. Об этом сообщает "Экономика сегодня" со ссылкой на аналитика Игоря Юшкова.

Специалист Фонда национальной энергетической безопасности объяснил, почему российское месторождение столкнулось с неудачей. По словам специалиста, ряд

скважин, газ из которых должен был поступать в Китай, не имел прогнозированного ресурса.

На данный момент нельзя назвать точные причины произошедшего. Возможно, дефекты были допущены при бурении или начальный план разработки месторождений был неверно построен. Однако ничто не изменяет того факта, что теперь "Газпром" не может предоставить Поднебесной то количество газа, которое собирался.

Но в данном случае прийти на помощь экономике России сможет давно запланированный проект "Сила Сибири – 2". Отечественная компания уже начала активно продвигать идею строительства нового газопровода, ведь он обладает серьезным преимуществом над предшественником. В отличие от первой "Силы Сибири", новая магистраль будет поставлять в Поднебесную топливо из уже разработанной ресурсной базы.

В данном случае остается надеяться, что возникшие трудности действительно ускорят развитие нового газопровода, что позволит России увеличить объем поставок газа в Китай. Многие газовые артерии РФ сталкиваются с проблемами, однако затем они все-таки преодолеваются. Как сообщалось ранее, Польша просчиталась в попытке помешать России с помощью Baltic Pipe....

«ИА Neftegaz.RU»: ЛУКОЙЛ-Пермь распространит проект по внедрению «умных скважин» на новые месторождения

ЛУКОЙЛ-Пермь активно использует цифровые технологии для дистанционного мониторинга и управления нефтегазовым оборудованием, используя различные технологии передачи данных

ЛУКОЙЛ-Пермь планирует расширить проект «умная скважина», реализуемый совместно с Ростелекомом. Об этом сообщил макрорегиональный филиал Урал компании Ростелеком сообщил 27 мая 2020 г.

Пилотный проект «умная скважина», предусматривающий организацию дистанционного мониторинга и управления нефтегазовым оборудованием на базе технологии промышленного Интернета вещей (Industrial Internet of Things, IIoT) был реализован в марте 2019 г. на Аспинском месторождении цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ) №6 ЛУКОЙЛ-Пермь. Управление системой осуществляется из центра управления, где создан цифровой дубль (двойник) скважины, который фиксирует заданные параметры объекта (давление, температуру, загазованность) и позволяет

оператору управлять скважиной дистанционно. В качестве технологии передачи данных была выбрана LoRa, которая обеспечивает межмашинное взаимодействие (M2M) на расстояния до 15 км при минимальном потреблении электроэнергии. В течение года проект показал свою эффективность, позволив сократить время реагирования на отклонения в работе скважин в 24 раза: с 4 часов до 10 минут, а недоборы по добыче - на 2%.

В настоящее время ЛУКОЙЛ-Пермь и Ростелеком-Урал ведут проектирование, которое предусматривает охват технологией «умных скважин» всего фонда скважин ЦДНГ №6 ЛУКОЙЛ-Пермь. Одновременно планируется распространить технологию и на ЦДНГ №1, один из крупнейших в ЛУКОЙЛ-Пермь. Запуск технологии в 2 из 12 цехов предприятия планируется ориентировочно в конце 2020 - 2021 г.

Разработку, внедрение и обслуживание программного-аппаратного комплекса, также как и в пилотном проекте, будет осуществлять Ростелеком. Компания смонтирует системы для бесконтактного сбора и безопасной передачи данных, которые в онлайн-режиме поступают в центральную инженерно-технологическую службу предприятия. На основе получения онлайн-данных система позволяет значительно повысить эффективность производства, оперативно реагируя на изменение процессов добычи и транспортировки нефти, проактивно снимая риски экологического загрязнения окружающей среды и снижая стоимость обслуживания при одновременном повышении безопасности производства. Все оборудование и программное обеспечение, задействованное в проекте, является российским, в т.ч. разработанным на Урале.

ЛУКОЙЛ-Пермь активно внедряет цифровые технологии добычи нефти. В мае 2020 г. схожий проект компания реализовала совместно с МегаФоном, используя для передачи данных существующую сеть сотовой связи 4G/LTE. Удаленное управление и контроль объектов нефтедобычи по сети NB-IoT было организовано на территории ЦДНГ №7 ЛУКОЙЛ-Пермь. Для реализации проекта, МегаФон модернизировал существующее телекоммуникационное оборудование на 3 базовых станциях и построил дополнительно 8 базовых станций в стандарте 4G/NB-IoT, что также позволило организовать систему дистанционного мониторинга и управления эксплуатацией скважин ЛУКОЙЛ-Пермь. Расширяется и проект с Ростелеком-Урал, предусматривающий создание отдельной сети LoRa (LPWAN), который позволяет получать данные и управлять труднодоступными производственными объектами, где нет покрытия сотовой связи.

«ГАЗЕТА.RU»: «Газпром» может потерять 1,5 трлн рублей из-за месторождения для «Силы Сибири»

Компания «Газпром» может потерять более 1,5 триллиона рублей, так как объемов добычи газа на Чаяндинском месторождении может не хватить для заполнения газопровода «Сила Сибири». Об этом в своем расследовании пишет «Лента.ру».

Из-за проблем с месторождением может сорваться договор между Россией и Китаем, который был заключен на 30 лет и предполагает поставку 38 млрд кубометров газа в год за \$400 млрд.

В распоряжении издания оказался доклад о проблемах при разработке и освоении Чаяндинского месторождения: там использовали дефективный буровой раствор; руководители подразделений, ответственные за разработку, принимали сомнительные решения и нарушали технические стандарты. В результате около 50 скважин оказались под угрозой невыхода на плановый уровень добычи.

Заместитель начальника 307-го департамента «Газпрома» Андрей Филиппов подтвердил проблемы с Чаяндинским месторождением.

«Основная проблема Чаянды в том, что месторождение было не готово к разработке. Оно находилось на стадии разведки. Работы по геологоразведке почти нигде не запущены, не завершены», — сказал Филиппов в неформальной беседе.

По его словам, глава «Газпрома» Алексей Миллер знал о существующих проблемах.

При этом в пресс-службе «Газпрома» в ответ на запрос «Ленты.ру» заявили, что «у проекта «Сила Сибири» проблем нет».

«Сила Сибири» — это газопровод, созданный для поставок газа из Якутии в Приморский край и страны АРТ. Его протяженность составляет 2159 км, а диаметр трубы — 1420 мм. Экспортная мощность — 38 млрд кубометров газа ежегодно.

Российский президент Владимир Путин и председатель КНР Си Цзиньпин открыли газопровод «Сила Сибири» 2 декабря 2019 года.

«РИА Новости»: Ковыктинское месторождение с газом для "Силы Сибири" введут в 2022 году

Ввод в эксплуатацию Ковыктинского месторождения с подачей газа в газопровод "Сила Сибири" предполагается с конца 2022 года, заявил зампред правления "Газпрома" Виталий Маркелов.

"Ввод в промышленную эксплуатацию Ковыктинского ГКМ (газоконденсатное месторождение - ред.) с подачей газа в магистральный трубопровод предполагается с конца 2022 года", - сказал Маркелов в интервью журналу "Газпром".

По его словам, Ковыктинское ГКМ - базовое месторождение для создания Иркутского центра газодобычи. В настоящее время на Ковыктинском ГКМ идет период опытно-промышленной разработки, в эксплуатации находится опытно-промышленная установка подготовки газа УПГ-102 с максимальной проектной производительностью 330 миллионов кубометров газа в год.

"Согласно подготовленной в 2019 году технологической схеме разработки Ковыктинского газоконденсатного месторождения, предусмотрен динамический период постоянных отборов пластового газа с выходом "на полку" 27,2 миллиарда кубометров в 2026 году. Прогнозная годовая добыча конденсата оценивается в 1,4 миллиона тонн", - добавил Маркелов.

"Газпром" и китайская CNPC в мае 2014 года подписали договор о поставках газа в КНР по "восточному маршруту". Он заключен на 30 лет и предполагает ежегодную поставку 38 миллиардов кубометров российского газа в Китай. Поставки по газопроводу "Сила Сибири" начались в начале декабря 2019 года по участку от Чаяндинского месторождения в Якутии до Благовещенска (граница с Китаем). На втором этапе планируется запуск участка от Ковыктинского месторождения до Чаянды.

«ПРАЙМ»: "Газпром": ввод Крузенштернского месторождения на Ямале намечен на 2028 год

Ввод в эксплуатацию Крузенштернского месторождения на Ямале намечен на 2028 год, сообщил зампред правления "Газпрома" Виталий Маркелов.

"Для обеспечения прогнозной потребности на среднесрочную перспективу ПАО "Газпром" запланировано осуществить расширение добычных мощностей в зоне ЕСГ (единой системы газоснабжения — ред.), в том числе за счет ввода в разработку Крузенштернского газоконденсатного месторождения. Согласно плану мероприятий по обустройству сеноманской залежи месторождения, ввод Крузенштернского газоконденсатного месторождения в эксплуатацию намечен на 2028 год", — сказал Маркелов в интервью журналу "Газпром"

"В настоящее время идет подготовка проектного технологического документа на разработку месторождения, в соответствии с которым будут определены технико-технологические решения по разработке и обустройству месторождения, в том числе сроки выхода на максимальный проектный уровень добычи газа 33 миллиарда кубометров в год", — добавил он.

Выручка "Сургутнефтегаза" за четыре месяца упала на 37%

Выручка "Сургутнефтегаза" за четыре месяца 2020 года уменьшилась на 37%, до 332,405 миллиарда рублей по сравнению с аналогичным периодом прошлого года из-за падения спроса и цен на нефть на фоне пандемии коронавируса, сообщили журналистам в пресс-службе компании.

"В связи со слабым и неустойчивым ростом глобальной экономики, резким сокращением мирового спроса на энергоносители и, как следствие, падением мировых цен на нефть, дополнительное влияние на которые оказала в том числе и пандемия коронавируса, выручка ПАО "Сургутнефтегаз" за четыре месяца 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года сократилась с 531,271 миллиарда рублей до 332,405 миллиарда рублей", — сообщили в компании.

Прибыль от продаж "Сургутнефтегаза" за январь-апрель 2020 года в сравнении с аналогичным периодом прошлого года снизилась в 8,5 раза и составила 17,819 миллиарда рублей. Убыток от продаж в апреле 2020 года увеличился на 2,9 миллиарда рублей к марту 2020 года и составил 15,083 миллиарда рублей.

"Сургутнефтегаз" — одно из крупнейших предприятий нефтяной отрасли России. Центральный офис находится в Сургуте. Сфера деятельности "Сургутнефтегаза" охватывает разведку, обустройство и разработку нефтяных и нефтегазовых месторождений; производство и сбыт нефти, газа, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии.

«ТАСС»: Технологию цифровизации строительства скважин с быстрой окупаемостью разработали в Тюмени

Темой второй онлайн-конференции в рамках подготовки XI Тюменского Нефтегазового форума стала "Цифровая трансформация ТЭК: от стратегии к тактике"

Компания "Геонафт" на базе Западно-Сибирского инновационного центра предложила технологию цифровизации строительства скважин с мгновенной окупаемостью и внедрением технологии в течение шести-девяти месяцев. Об этом сообщил руководитель центра интеллектуального сопровождения бурения и разработки месторождений компании Руслан Меликов на онлайн-конференции в рамках подготовки XI Тюменского нефтегазового форума (ТНФ).

Темой второй онлайн-конференции в рамках подготовки XI Тюменского Нефтегазового форума стала "Цифровая трансформация ТЭК: от стратегии к тактике".

"Если говорить про разработку и внедрение технологий, шесть-девять месяцев, и окупаемость буквально с первой скважины", - сказал он, говоря о внедрении технологии по цифровизации строительства скважин.

Меликов добавил, что основная цель компании - инженерное сопровождение бурения и строительства скважин, когда во всех звеньях генерируется огромное количество данных и сам процесс требует цифровизации. Он отметил, что цена ошибки при бурении скважин исчисляется миллиардами долларов, при этом внедрение цифровых технологий для компании может составлять эквивалент стоимости одной-трех скважин, в зависимости от уровня цифровизации в компании. Тюмень при этом является удобным местом расположения для компании такого профиля, так как в области сконцентрированы крупные нефтегазовые компании, которые выступают как потенциальными заказчиками, так и имеют свои научно-образовательные центры.

Генеральный директор АНО "Агентство развития научно-образовательных проектов" (Тюменская область) Антон Машуков добавил, что правительство Тюменской области ежегодно поддерживает проекты, которые меняют подход к целым направлениям, например, к сопровождению бурения. Для Западно-Сибирского Инновационного Центра фокусом является именно цифровизация нефтегазовой индустрии, которая также является стратегической ставкой региона в целом.

"Геонафт" – это модульный программный комплекс, предназначенный для комплексного инженерного сопровождения бурения наклонно-направленных и горизонтальных скважин с целью наиболее успешной, эффективной и безопасной проводки ствола в целевом горизонте.

О ТНФ

Организаторами конференции выступают оргкомитет ТНФ, правительство Тюменской области и министерство природных ресурсов и экологии РФ. Модератор конференции - директор направления "Кибербезопасность для населения" "Ростелеком-Солар" Олег Седов.

Предыдущий юбилейный X Тюменский нефтегазовый Форум прошел в Тюмени 17-19 сентября 2019 года. В нем участвовали более 3,5 тыс. человек. Форум традиционно является площадкой для диалога между властью, бизнесом, научным и профессиональным сообществом и СМИ. Его участники обсуждают вызовы, стоящие перед топливно-энергетическим комплексом.

"Газпром нефть" в I квартале увеличила капзатраты на 36,2%

Они составили 111,6 млрд рублей

"Газпром нефть" в I квартале увеличила капзатраты на 36,2% - до 111,6 млрд рублей, говорится в отчете компании.

Чистый убыток "Газпром нефти" по МСФО в I квартале составил 13,8 млрд рублей против прибыли в 107,9 млрд рублей годом ранее.

"Убыток обусловлен факторами влияния курсовых разниц в размере 37 млрд рублей в динамике год к году и переоценки активов в связи со снижением цен на нефть", - поясняется в отчете.

Выручка компании снизилась за отчетный период на 12% - до 515 млрд рублей. Показатель EBITDA составил 81,4 млрд рублей, что на 54,6% ниже, чем в январе-марте 2019 года, свободный денежный поток - 22 млрд рублей.

Комментируя результаты работы компании в первом квартале 2020 года и ситуацию на нефтяном рынке, председатель правления "Газпром нефти" Александр Дюков отметил, что компания находится в устойчивом финансовом положении и имеет низкую долговую нагрузку, основная часть которой номинирована в рублях.

Он добавил, что компания продолжает реализацию ключевых проектов, и текущая ситуация на рынке не отражается на долгосрочных целях "Газпром нефти", заявленных в Стратегии-2030.

Добыча углеводородов

Добыча углеводородов компании, с учетом доли в совместных предприятиях, в I квартале 2020 года составила 24,8 млн тонн н.э., что на 6,7% выше, чем годом ранее.

"Этот результат обеспечен ростом добычи на Новопортовском месторождении и в Оренбургском регионе, на проектах по разработке нефтяных оторочек, а также на месторождениях Арктикгаза", - отмечает "Газпром нефть".

Добыча нефти и конденсата компании увеличилась на 4% в годовом выражении и достигла 15,92 млн тонн. Объем добычи газа вырос на 8,7% - до 10,74 тонн н. э. Рост был достигнут вследствие запуска газокompрессорной станции на месторождениях ГПН Восток, увеличения объемов добычи на Новопортовском месторождении, месторождениях Арктикгаза и Оренбургского региона.

Объем переработки на собственных НПЗ "Газпром нефти" и нефтеперерабатывающих активах совместных предприятий в I квартале 2020 года составил 10,3 млн тонн, превысив показатель аналогичного периода прошлого года на 3,2%.

"Через премиальные каналы сбыта компания реализовала 5,7 млн тонн нефтепродуктов. За три месяца 2020 года "Газпром нефть" увеличила объемы продаж смазочных материалов и технических жидкостей на 28,6%", - отмечается в отчете.

Общее количество действующих АЗС компании в России увеличилось на 5,2% год к году вследствие аренды новых станций. Снижение среднесуточной реализации топлива через одну АЗС в России на 9,4% год к году обусловлено сложившейся рыночной конъюнктурой и ухудшением эпидемиологической обстановки в РФ, считают в "Газпром нефти".

«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: "Тимано-Печорская газовая компания" выплатит "СеверНефтеГазРесурсу" долг в 4,2 млн руб

Арбитражный суд Коми утвердил мировое соглашение ООО "Тимано-Печорская газовая компания" и ООО "СеверНефтеГазРесурс" о выплате задолженности в 4,2 млн рублей.

Как говорится в материалах суда, "СеверНефтеГазРесурс" обратился в суд с исковым заявлением к "Тимано-Печорской газовой компании" о взыскании 4,2 млн рублей задолженности по договору подряда по консервации Левогрубейюской поисково-оценочной скважины №1 от 15 апреля 2019 года. Ответчик не согласился с предъявленными требованиями, посчитал их необоснованными и не подлежащими удовлетворению. К участию в деле в качестве третьего лица привлекли ООО "Нефтегазоразведочная экспедиция №9".

Позже стороны представили проект мирового соглашения. По его условиям ответчик признает задолженность перед истцом и обязуется произвести оплату в течение 30 суток с даты утверждения судом данного соглашения. Истец, в свою очередь, отказывается от заявленного в претензии требования о возмещении затрат на демобилизацию и строительство зимней дороги в размере 5,704 млн рублей, от взыскания неустойки, убытков, процентов за пользование чужими денежными средствами.

Рассмотрев представленное мировое соглашение, суд посчитал, что оно подлежит утверждению, поскольку не противоречит законам и не нарушает права и интересы других лиц. Производство по делу суд прекратил.

"Тимано-Печорская газовая компания" занимается разведкой и разработкой газовых и газоконденсатных месторождений в Интинском районе Коми. Компания владеет 13 лицензиями, включающими Интинское и Кожимское газоконденсатные месторождения, Левогрубейюский, Восточно-Лемвинский, Лемвинский, Анкудинский, Пармаюский, Восточно-Кожимский, Северо-Кожимский, Верхнелемвинский-1, Верхнелемвинский-2, Грубеюский, Западно-Интинский лицензионные участки. Ресурсный потенциал всех участков компании - свыше 500 млрд куб. м газа.

По данным системы "СПАРК-Интерфакс", 100% компании принадлежит банку "Траст".

ООО "СеверНефтеГазРесурс" зарегистрировано в 2009 году в Ухте. Основной вид деятельности - геологоразведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой баз. Владелец - физическое лицо.

«FINMARKET.RU»: "Газпром нефть" получила в 1-м квартале убыток 13,8 млрд руб. из-за курсовых разниц и переоценки активов

"Газпром нефть" в первом квартале 2020 года получила убыток в 13,806 млрд руб. по сравнению с прибылью в 107,894 млрд рублей в январе-марте 2019 года, говорится в отчетности компании. "Убыток в размере 14 млрд руб., относящийся к акционерам ПАО "Газпром нефть", обусловлен факторами влияния курсовых разниц в размере 37 млрд руб. в динамике год к году и переоценки активов в связи со снижением цен на нефть", - поясняет компания.

Выручка "Газпром нефти" по итогам первого квартала 2020 года составила 515 млрд руб., снизившись на 12%.

Скорректированная EBITDA упала почти на 50% - до 99 млрд руб.

Капвложения "Газпром нефти" в первом квартале выросли по сравнению с тем же периодом 2019 года на 36,2% - до 111,6 млрд рублей. При этом капитальные вложения в сегменте "разведка и добыча" выросли на 49,6% год к году - до 76,2 млрд руб., "главным образом, по дочерним компаниям за счет строительства объектов инфраструктуры и кустовых площадок и увеличения объемов бурения на новых месторождениях; увеличения объемов бурения и ГТМ на новых месторождениях в традиционных регионах добычи".

"Рост капитальных вложений в сегменте переработка на 6,3% год к году - до 19,5 млрд руб. в основном обусловлен ростом расходов на Омском НПЗ в связи с реализацией проектов глубокой переработки и строительством завода по производству катализаторов", - говорится в документе.

Добыча углеводородов выросла на 6,7%

Добыча углеводородов "Газпром нефти" в январе-марте выросла по сравнению с аналогичным периодом 2019 года на 6,7% - до 24,8 млн тонн н.э. "Этот результат обеспечен ростом добычи на Новопортовском месторождении и в Оренбургском регионе, на проектах по разработке нефтяных оторочек, а также на месторождениях Арктикгаза. Компания получила права недропользования на 6 новых лицензионных участков в Ямало-Ненецком автономном округе. "Газпром нефть" ввела в эксплуатацию газотранспортную систему Урманно-Ачинской группы месторождений в Томской области. Также в 1 квартале совместно с Shell компания закрыла сделку по развитию совместного проекта освоения Салымской группы месторождений", - отмечает "Газпром нефть".

Объем переработки на собственных НПЗ "Газпром нефти" и нефтеперерабатывающих активах совместных предприятий в I квартале 2020 года составил 10,3 млн тонн, превысив показатель аналогичного периода прошлого года на 3,2%.

"Важным событием стало завершение монтажа основного производственного оборудования будущей установки замедленного коксования мощностью 2 млн тонн на Омском НПЗ "Газпром нефти". Благодаря новому комплексу завод минимизирует выпуск мазута, увеличив производство моторных топлив и нефтяного кокса, а также вдвое снизит воздействие на окружающую среду при улучшении показателей переработки", - подчеркивает компания.

Комментируя результаты работы компании в первом квартале 2020 года и ситуацию на нефтяном рынке, председатель правления «Газпром нефти» Александр Дюков отметил, что компания находится в устойчивом финансовом положении и имеет низкую долговую нагрузку, основная часть которой номинирована в рублях. "Мы оказались готовы к беспрецедентной ситуации, вызванной пандемией COVID-19 и снижением мирового спроса и цен на нефть. "Газпром нефть" быстро адаптировалась к работе в новых условиях и начала реализацию комплексной программы «Антивирус» по защите от COVID-19. Это позволило избежать массовых вспышек заболевания на всех объектах "Газпром нефти", сохранить непрерывность операционных и производственных процессов, оказать поддержку регионам деятельности компании. Новый вызов подтвердил верность нашей стратегической ставки на цифровые технологии, которые позволяют управлять многими процессами в дистанционном режиме и повышают их безопасность", - отметил Дюков, чьи слова цитируются в пресс-релизе.

«МАНГАЗЕЯ»: Юбилейная добыча

Нефтяники цеха добычи нефти и газа № 16 ООО «РН-Юганскнефтегаз» извлекли из подземных кладовых 185 млн. тонн «черного золота» с момента основания подразделения. Более сорока лет ЦДНГ-16 стабильно выполняет важные функции в системе нефтегазодобычи предприятия и сегодня специалисты продолжают совершенствовать производственный процесс.

История цеха началась в 1978 году. Тогда он представлял собой пять отдельных подразделений, разбросанных по разным месторождениям. В 2001-м их объединили в один цех - шестнадцатый. Сегодня ЦДНГ № 16, под руководством опытного управленца Геннадия Дмитриева, разрабатывает восемь месторождений на трех лицензионных участках. Первый участок находится на Южнобалыкском месторождении, второй - на Среднем Балыке, куда входят Майское месторождение и южная часть Среднебалыкского. Третий лицензионный участок - Чупальский, к нему относятся месторождения имени О.А. Московцева и Кузоваткинское.

В сутки коллектив шестнадцатого цеха, состоящий из 188 высококлассных специалистов, добывает свыше 22 тысяч тонн нефти. Сотрудники цеха успешно

достигают плановых показателей по добыче нефти, работа ведется на 201 кустовой площадке.

Действующий нефтедобывающий фонд скважин составляет более 600 шт. По словам Александра Сукманова, заместителя начальника ЦДНГ № 16 по геологии, десять процентов нефтяного фонда - скважины с трудноизвлекаемыми запасами нефти.

Работа с ТРИЗ требует особого подхода, поэтому в «РН-Юганскнефтегазе» применяют эффективные технические решения, связанные с разработкой и добычей. Для повышения нефтеотдачи пластов специалисты цеха используют такие геолого-технические мероприятия, как гидроразрыв пласта, обработка призабойной зоны пласта и зарезка боковых стволов (ЗБС). Это уникальные технологии, способные увеличить срок жизни зрелого месторождения. Так, зарезка боковых стволов позволяет не только повысить дебит старых скважин и включать в разработку пласты, считавшиеся ранее нерентабельными, но и восстанавливать продуктивность обводненных скважин.

«Применяемые технологии дают нам возможность достигать высоких результатов в добыче, - отмечает Александр Сукманов.

Хороший эффект дает проведение таких ГТМ, как обработка призабойной зоны пласта, ремонтно-изоляционные работы, переход на вышележащие горизонты. На месторождениях, находящихся в обслуживании нашего цеха, идет активное бурение новых скважин: горизонтальных, наклонно направленных, а также по новой технологии фишбон, которые позволяют открывать новые залежи углеводородов».

Успешно в ЦДНГ № 16 применяются методики для увеличения межремонтного периода и средней наработки на отказ. Чем межремонтный период важен для цеха и нефтедобывающего предприятия в целом? Прежде всего тем, что большая продолжительность МРП положительно сказывается на экономической эффективности. Чем дольше оборудование работает исправно и качественно, тем меньше затрат на его замену и ремонт. Следовательно, не снижается темп добычи углеводородов.

«Осложняющим фактором, влияющим на работу оборудования, являются солеотложения. Эту проблему мы решаем комплексно, применяя для защиты УЭЦН установку дозирования ингибитора солеотложения и скважинный контейнер (КСТР). От механических примесей установку электроцентробежного насоса защищают

специальные фильтры. Благодаря данным методикам оборудование работает более долговечно и легко эксплуатируется», - подчеркнул Александр Сергеевич.

Большой фронт работ сотрудники ЦДНГ № 16 проводят на ачимовской и юрской свитах. Нефть здесь находится в коллекторах с низкой проницаемостью и, что неудивительно, является трудноизвлекаемой. Однако технологии добычи на данных залежах совершенствуются, многие скважины демонстрируют неплохой дебит.

По словам Александра Сукманова, так называемую трудную нефть нужно обязательно добывать, и на нее у цеха большие планы. Так, в текущем году ожидается бурение пяти скважин с ТРИЗ на Среднебалыкском месторождении и порядка 160 скважин на Чупальском лицензионном участке. Планируется бурение и на Южном Балыке.

Благодаря профессиональному и ударному труду работников ЦДНГ № 16 большие планы цеха всегда осуществляются.

«ИА ДЕВОН»: Татнефть внедряет «роботов» для управления скважинами на сверхвязкую нефть

Система сама выводит скважину на заданный режим и поддерживает текущий дебит.

Роботизированную систему управления скважинами в «Татнефти» начали внедрять с ноября 2019 года на Южно-Ашальчинском поднятии сверхвязкой нефти (СВН или природный битум). На нем расположено порядка 35 скважин, сообщают «Нефтяные вести» (Елена ФЕДОРОВА).

На данный момент начинается тиражирование программы на Ашальчинском поднятии СВН (природного битума). До конца года планируется подключить к данному алгоритму все поднятия сверхвязкой нефти, сообщил заместитель начальника отдела — руководитель сектора организации добычи СВН УДСВН Эльдар БАЙМУРЗИН.

Цифровизация и алгоритмизация производственных процессов, а также совершенствование системы принятия управленческих решений должны в ближайшей перспективе охватить все звенья блока разведки и добычи.

Перед «Татнефтью» стоит задача минимизировать потери нефти и увеличить время работы оборудования без ремонта за счет передачи функций управления скважиной роботизированному микро-сервису. По предварительным подсчетам, только на одном поднятии за счет сокращения потерь удастся дополнительно добыть около тысячи тонн.

Работа над программой началась в начале июня 2019 года. Разработкой занимались совместно специалисты Управления по добыче СВН и НТЦ «Автоматизация, измерения, инжиниринг» (Группа «Татнефть»). Специалисты УДСВН подобрали направления, которые можно автоматизировать. Они составили блок-схемы, прописав возможный перечень отклонений в работе скважины и действий по их устранению. Разработчики написали программу алгоритма и внесли ее в свою платформу. По мере внедрения проекта программа непрерывно дорабатывается и корректируется. Она будет отлаживаться по мере тиражирования до конца 2020 года.

В силу специфики добычи сверхвязкой нефти автоматизация проекта достаточно высокая. Каждая скважина оборудована множеством датчиков: массомерами, расходомерами, датчиками давления, температуры, а также частотно-регулируемым электроприводом с контроллером всех параметров работы электродвигателя.

Данные с датчиков онлайн передаются диспетчеру и технологу. Они следят за режимом работы скважины и в случае сигнала об отклонении принимают меры. Но диспетчер может не сразу увидеть сбой и не отреагировать оперативно.

Теперь программа запускает алгоритм, и робот (завязанные в микросистему датчики) сам сразу принимает решение по устранению инцидента. С помощью управляющих команд он выводит скважину на заданный режим и поддерживает текущий дебит. Как следствие — сокращение недоборов нефти и сокращение отказов оборудования.

При этом не останется без работы и персонал, потому что есть отклонения, решения по которым может принять только человек.

«Робот будет группировать потоки информации и передавать технологу: здесь со скважиной произошел такой инцидент, я прибавил параметры, а здесь невозможно ничего сделать, какая-то неисправность, не могу запустить, определитесь», — объясняет Эльдар Баймурзин. «И тогда уже диспетчер или технолог принимает решение. Но в целом функции персонала будут сводиться больше к аналитике», — добавляет он.

В августе ИА Девон сообщил, что Татнефть опробовала нейросети при обработке скважин на Ромашкинском месторождении.

«ПОЛИТ РОССИЯ»: OilPrice: Россия готовится нарастить добычу нефти, как только закончится сделка ОПЕК+

Россия готова наращивать добычу, как только закончится сделка ОПЕК+. Об этом говорится в публикации американского издания OilPrice, перевод которой эксклюзивно для своих читателей представляет «ПолитРоссия».

Обозреватель американского издания Цветана Паракова напоминает, что правительство России утвердило во вторник, 26 мая, план по бурению новых нефтяных скважин в текущем году и добыче в следующем периоде – на 2022 год.

«Правительственная комиссия России поддерживает предложение министерств энергетики и финансов о создании "фонда незаконченных скважин" с нефтяными компаниями с целью поддержки нефтесервисного сектора, говорится в сообщении правительства РФ», – пишет OilPrice.

Падение мирового спроса на нефть и последующее решение о сокращении добычи – это уменьшение заказов для нефтесервисного сектора России, в котором занято более 300 тысяч человек. Согласно новому плану, нефтедобытчики России с помощью банков будут нанимать нефтесервисные компании для бурения новых скважин в 2020 и 2021 годах. Однако эти новые скважины начнут качать нефть только после апреля 2022 года, когда истечет срок действия нынешней сделки ОПЕК+.

Группа ОПЕК+ объявила в апреле ограничение добычи в размере 9,7 миллиона баррелей в сутки в мае и июне, прежде чем ослабить сокращение до 7,7 миллиона баррелей в сутки за июль-декабрь, а затем еще до 5,8 миллиона баррелей в сутки до конца апреля 2022 года.

В рамках соглашения Россия обязалась сократить свою добычу до 8,5 миллиона баррелей в сутки в мае-июне, то есть примерно на 2 миллиона баррелей в сутки, или на 19 процентов.

Согласно отчетам за прошлую неделю, Россия почти выполнила свою долю сокращений, при этом ее добыча сырой нефти в среднем составила 8,72 миллиона баррелей в сутки в первые три недели мая.

«Это близко к квоте в 8,5 миллиона баррелей в сутки, особенно учитывая далеко не идеальный послужной список России в выполнении сокращений», – отмечает обозреватель американского издания.

По ее мнению, как только сделка ОПЕК+ будет совершена, Россия приложит все усилия, чтобы наверстать упущенную из-за пандемии коронавируса выгоду.

Ранее «ПолитРоссия» рассказывала о том, что обозреватели китайского издания Sohu объяснили, почему Соединенные Штаты покупают российскую нефть.

«ИА INFOLine»: ГЕОТЕК успешно завершил зимний цикл полевого сезона 2019-2020 гг.

Завершение сезона – это время подведения итогов и анализа результатов. По проектам в Восточной Сибири, Тимано-Печорском регионе и ЯНАО зафиксировано 100% выполнение плановых показателей. Важным для компании является увеличение в сезоне 2019-2020гг. доли высокотехнологичных услуг в общем пуле контрактов, включая применение бескабельных телеметрических систем и прогрессивных методик исследований ("Зеленая сейсмика", высокоплотная съемка по технологии UniQ).

На фоне общей ситуации в стране, связанной с пандемией коронавируса, в нашей компании общее итоговое выполнение работ составляет 96-97%, что безусловно является высоким производственным показателем.

Впереди у компании этапы работ по демобилизации и консервации сейсморазведочных партий на межсезонный период. Регистрация продолжается только на объектах в Южном регионе РФ и на зарубежном проекте. В середине июня к работам в Каспийском море планирует приступить морская СП-52 ПУ в Астрахани.

Финансовые показатели компании в непростой рыночной ситуации демонстрируют рост.

Консолидированная выручка за 2019 год составила 16,4 млрд рублей, а за I квартал 2020 года – 6,4 млрд рублей. EBITDA компании за 2019 год – 4,0 млрд рублей, за I квартал 2020 года – 1,5 млрд рублей.

В 2019 году чистая прибыль составила 1 млрд рублей, после скромных 0,1 млрд рублей за 2018 год, за I квартал 2020 года чистая прибыль – 0,6 млрд рублей.

Значительно улучшена структура пассивов за счет проведенной конвертации долгосрочного долга в капитал компании. Показатели ликвидности ГЕОТЕКа наглядно демонстрируют его устойчивое финансовое положение. Несмотря на непростой период в бизнесе, компания продолжает неукоснительно исполнять свои финансовые обязательства, без задержек выплачивать заработную плату сотрудникам.

Президент ГЕОТЕКа Владимир Толкачев поздравил коллектив группы компаний с успешным завершением зимнего цикла полевого сезона: "Хотелось бы отметить ту колоссальную работу, которую взвалили на себя наши производственные

руководители по направлениям, начальники партий, специалисты на местах", - подчеркнул он. Также было отмечено, что ГЕОТЕК, в числе одной из первых компаний отрасли, своевременно принял изоляционные меры, которые позволили защитить людей и не допустить заражений в партиях.

В настоящее время в компании полным ходом начинается подготовка к следующему полевому сезону 2020-2021 гг., который уже не за горами.

«ИНТЕРФАКС-ЗАПАД»: "Газпром нефть" в рамках ОПЕК+ будет переводить скважины во временную консервацию

"Газпром нефть" в ходе снижения добычи нефти в рамках ОПЕК+ выбирает тактику, при которой в 90% случаев будет переводить во временную консервацию фонд скважин, сообщается в презентации компании.

Этот метод предполагает не поднимать на поверхность рабочее оборудование на скважине, а закачать нейтральную жидкость и установить заглушку на фланец. При этом срок остановки скважины может быть до 6 месяцев.

Такой способ позволяет при необходимости более динамично подходить к процедуре по возвращению их в работу, предполагает короткие сроки реализации. В этом случае более низкая стоимость работ и высокий уровень сохранения дебита после перезапуска.

Начальник департамента экономики и инвестиций, блок логистики, переработки и сбыта Никита Аничкин в ходе конференц-звонка отметил, что эта тактика укладывается в общий формат работы компании, когда часть скважин, которые отработывают срок, просто выводятся из работы. Поэтому в связи с сокращением добычи в рамках ОПЕК+ компания не ждет каких-то особенностей при выводе скважин на консервацию.

Роснефть столкнулась с нехваткой нефти для экспорта из-за сделки ОПЕК+

Роснефть в июне столкнулась с дефицитом нефти для поставок за границу по долгосрочным контрактам. Причиной стало сокращение добычи в рамках сделки ОПЕК+.

Как пишет Reuters со ссылкой на источники в отрасли, компания проинформировала Минэнерго РФ о своей неготовности к продлению сокращения нефтедобычи на уровне, который был запланирован в рамках сделки на май-июнь. «Они (Роснефть) пытаются наскрести нефть на экспорт и не оставить пустыми заводы. У них же обязательства по топливу, – рассказал один из трейдеров. – В мае на НПЗ были ремонты, карантин, а в июне загрузка нужна». Например, в июне «Роснефть» была вынуждена резко сократить поставки нефти в адрес крупнейших покупателей ее

морских грузов – торговых компаний Glencore и Trafigura – из-за недостатка ресурсов. В результате Glencore получит лишь два груза нефти Urals объемом по 100 тысяч тонн каждый с перевалкой в июне, в то время как в апреле, до сокращения нефти «Роснефть» отправила восемь грузов. Trafigura получит лишь один против десяти в апреле.

Практически весь ресурс компания реализует по долгосрочным контрактам, поэтому ей нелегко сокращать экспорт. Однако условия соглашений позволяют ей переходить к минимуму объемов в случае недостатка сырья, что она и делает. «Для Роснефти это мучение: им нужно и заводы снабжать, и выполнять обязательства по контрактам, – рассказал источник. – А нефти нет».

В итоге в июне «Роснефть» отгрузит только восемь партий нефти объемом по 100 тысяч тонн, в то время как в апреле отгрузила 27, а в мае – 13. При этом покупатели были заинтересованы в полном объеме на фоне высокого спроса на Urals на мировом рынке. Из этих восьми партий пять грузов должны получить Total и Gunvor как победители полугодичного тендера «Роснефти» на поставки нефти в апреле-сентябре. В результате Glencore и Trafigura, которые обычно получают гораздо больше объемов, чем победители полугодичного тендера, остались практически ни с чем. Сокращение добычи уменьшило экспорт «Роснефти» во всех направлениях, так что поле для маневра у компании невелико.

Напомним, в июне должна состояться встреча стран-участниц ОПЕК+. Согласно действующим условиям сделки с июля Россия может ослабить сокращение добычи нефти до 1,8 миллиона баррелей в сутки. Однако Саудовская Аравия недовольная текущими ценами на нефть и считает, что рынок все еще требует поддержки. Саудовцы настаивают на сохранении объемов сокращения, которые были предусмотрены в мае-июне (для России это снижение нефтедобычи на 2,5 миллиона баррелей в сутки).

Квоты связаны с тем, что в феврале из-за пандемии коронавируса произошел обвал цен на нефть и встал вопрос о продлении сделки ОПЕК+, которая предполагает ограничения на добычу. Однако «Роснефть» выступила против, и в марте Россия отказалась от сделки. Она перестала действовать 1 апреля. В результате цена нефти марки Brent в конце марта опускалась ниже 22 долларов за баррель, хотя в начале года баррель стоил около 66 долларов.

Сторонам удалось договориться о снижении добычи нефти 12 апреля. Но нефтехранилища оказались заполнены, и 20 апреля цена на нефть марки WTI впервые в истории опустилась до отрицательных значений. Майский фьючерс на минимуме стоил минус 40 долларов за баррель, то есть продавцы должны были платить покупателям, чтобы они забрали нефть.

3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ИА INFOLine»: Приборы Galileosky используются при добыче угля

Компания-интегратор "Современные Технологии" установила 50 терминалов Galileosky на тяжелую грузовую и карьерную технику для работы в угольном разрезе недалеко от поселка Беринговский в Чукотском АО. В результате появилась возможность собирать и передавать на сервер информацию с машин, работающих в суровых климатических условиях вне зоны GSM. Из карьера, где добывают каменный уголь, ежедневно несколько десятков самосвалов совершают рейсы в морской порт Беринговский и перевороты грузовой техники – довольно частое явление. Особенность этого места в том, что мобильная связь есть только в порту, а машины работают вне зоны действия сети.

Никто из интеграторов не решился взяться за этот проект из-за его сложного географического положения. Доступ к месту работы есть только по воздуху или с моря, поэтому монтажников и оборудование пришлось доставлять самолетом с тремя пересадками. Заказчику было необходимо обеспечить регулярный мониторинг техники: контролировать расход топлива, фиксировать объем перевезенного угля. Также необходимо было получать записи точных данных о случаях переворотов самосвалов с углем на пути в порт.

Интегратор оснастил карьерную технику и самосвалы терминалами Base Block Wi-Fi Hub. Эти устройства могут собирать данные с других терминалов, где слабый GSM сигнал, либо его нет совсем, а в зоне действия сети передает их на сервер мониторинга. Из карьерных машин, которые работают в условиях постоянного отсутствия GSM сигнала, оснастили бульдозер и топливозаправщики. А также самосвалы, регулярно въезжающие в зону действия сети.

Алексей Бейфус, технический директор ООО "Современные технологии":

- В порту сильные ветра, и когда ветер резко меняет направление, то сотовой связи нет ни у кого. Но у приборов Galileosky очень большой "черный ящик", с нашей настройкой он позволяет хранить данные до месяца, а решение с Wi-Fi исправно работает при любой погоде.

Благодаря большому объему внутренней памяти у заказчика появилась возможность вести точный мониторинг и учет выданного и потраченного топлива, а также

фиксировать количество рейсов и разгрузок. Кроме того, в случае переворота грузовика на пути в порт вне зоны действия сотовой связи вся информация фиксируется. После эвакуации и доставки техники в порт руководство компании точно знает точные данные об обстоятельствах переворота, и кто был за рулем в том момент.

Galileosky — один из ведущих российских разработчиков оборудования для мониторинга транспорта, поставляющая продукцию с 2008 года. Компания поставляет продукцию в 50 стран мира. Среди клиентов: "Магнит", "Роснефть", "Мираторг", "Макдоналдс", "Газпром", "Россети", "РЖД", Альфа-Банк, "Татнефть", "Полиметалл", Shell.

4. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«FINMARKET.RU»: AGD Diamonds просит Минфин о включении в список системообразующих и льготном кредите

Алмазодобывающая компания "АГД Даймондс" (AGD Diamonds), сделка по продаже которой "ЛУКОЙЛом" спустя три года вызвала вопросы ЦБ и ФАС, в начале мая обратилась в Минфин с просьбой о включении в список системообразующих организаций и финансовой поддержке, сообщил "Интерфаксу" источник, знакомый с ходом обсуждения вопроса.

Компания просит кредит до 3 млрд рублей по льготной ставке до 5% на пополнение оборотных средств, в т.ч. на выплату зарплаты и налогов.

Представитель AGD подтвердил "Интерфаксу" факт обращения, уточнив, что Минфин, Минэкономразвития и Минпромторг поддержали включение алмазодобытчика в список системообразующих. Вопрос по льготному кредиту будет решаться позже, сказал он.

Тему выкупа части алмазного сырья в Гохран AGD не поднимала и не планирует, подчеркнули в компании.

Из-за вызванной пандемией остановки продаж и временного простоя Гохрана, который осуществляет сортировку алмазного сырья, AGD с мая перестала получать выручку, сообщил гендиректор компании Сергей Неручев в письме на имя министра финансов Антона Силуанова. Это негативно влияет на возможность сохранения

рабочих мест компании, которая входит в десятку крупных налогоплательщиков Архангельской области. Сейчас в AGD работает около 1200 человек.

Компания в мае временно приостановила горные работы и переработку на обогатительной фабрике, выведя персонал в вынужденный простой. Пока предполагается, что простой продлится до середины июня, а во второй половине месяца компания планирует постепенно возобновлять работу фабрики, сообщил источник в AGD.

AGD ожидает падения выручки в 2020 году не менее чем на 30%. Производственный план был скорректирован, издержки в связи с простоем и отсутствием НДСП сократились более чем на \$12 млн.

Запрос AGD был рассмотрен в Минфине, который пришел к выводу о том, что алмазодобытчик соответствует отраслевому критерию по выручке (критерий - 10 млрд рублей, выручка AGD в 2019 году составила 20,5 млрд рублей). Компания также включена в областной список системообразующих предприятий.

AGD Diamonds (прежнее название "Архангельскгеолдобыча") - единственный независимый от "АЛРОСА" производитель алмазов в России, на которого приходится около 10% общероссийской добычи. Разрабатываемая AGD трубка им.Гриба по своим объемам является четвертой в России и восьмой в мире. Срок эксплуатации месторождения, добыча на котором ведется открытым образом, - 13 лет.

Компания до мая 2017 года принадлежала НК "ЛУКОЙЛ", который инвестировал в проект более \$1 млрд, введя ГОК в эксплуатацию в июне 2014 года. Покупателем актива три года назад стал "Открытие холдинг", почти 20% которого принадлежало совладельцам "ЛУКОЙЛа" Вагиту Алекперову и Леониду Федуну. Сделку частично финансировал ВТБ, получив в залог 100% долей покупателя AGD (ООО "Открытие промышленные инвестиции"). Сумма сделки составила \$1,45 млрд в рублевом эквиваленте. Эксперты и участники рынка назвали эту цену завышенной. Покупкой актива интересовалась "АЛРОСА", рассматривая обмен с "ЛУКОЙЛом" на газовые активы, но сторонам не удалось договориться.

В том же году основной актив "Открытия холдинга", банк "Открытие", а также saniруемый им банк "Траст" перешли под контроль ЦБ на фоне серьезного ухудшения финансового положения холдинга. ЦБ в процессе санации "Открытия" счел сделку подозрительной: по данным регулятора, сумма более чем в 2 раза превышала стоимость предприятия. "ЛУКОЙЛ", в свою очередь, заявил о рыночном

характере сделки. "Цена актива была согласована сторонами сделки в результате продолжительных переговоров с привлечением в качестве консультантов крупнейших инвестиционных банков - ВТБ (со стороны покупателя) и Goldman Sachs (со стороны продавца)", - заявила НК.

Другую статью претензий к сделке выдвинула ФАС, контролирующая соблюдение закона об иностранных инвестициях. "Заявитель не представил правительственной комиссии по контролю за осуществлением иностранных инвестиций информацию о наличии у ряда бенефициаров АО "Открытие холдинг" гражданства иного государства, что повлекло установление контроля над российским стратегическим обществом иностранными инвесторами", считает ФАС. Регулятор подал иск в суд Архангельской области о признании сделки недействительной. Ответчиками являются ООО "Открытие промышленные инвестиции" (100%-ная "дочка" холдинга) и "ЛУКОЙЛ". В качестве третьих лиц привлечены ЦБ, AGD и "Открытие холдинг".

«ГАЗЕТА ОБЛАСТНАЯ»: «Полюс» приглашает подрядчиков для работы на Сухом Логе

Жителям Иркутской области и соседних регионов представляется редкий случай – стать частью команды одного из крупнейших золоторудных месторождений мира. Золотодобывающая компания «Полюс» приглашает подрядчиков для работы на Сухом Логе – на легендарном месторождении, которое является национальным достоянием России. Об этом сообщает компания 29 мая 2020 года.

Месторождение Сухой лог было открыто в 1961 г., но полноценные разведочные работы на нем начались лишь в 1971 г. По распоряжению правительства страны был проведен комплекс подготовительных работ для последующего освоения месторождения. ЛЭП Таксимо – Бодайбо связала Бодайбинский район с центральной сибирской энергосистемой, началось строительство круглогодичной дороги Таксимо – Бодайбо – Сухой Лог, кроме того, была проведена реконструкция взлетно-посадочной полосы аэропорта в Бодайбо. Но с распадом СССР работы были приостановлены.

Надо сказать, что с момента утверждения запасов неосвоенного месторождения золота оно находилось в центре внимания органов власти как на региональном, так и на федеральном уровнях. По оценке АМС от 24 января 2019 года, ресурсы Сухого Лога в соответствии с Кодексом JORC составляют 63,3 млн унций золота (962 млн тонн руды с содержанием 2,1 г/т). Для нашей страны Сухой Лог – это стратегический объект. Его разработка даст Иркутской области мощный толчок для развития севера

региона, позволит создать несколько тысяч новых рабочих мест и серьезно увеличить налоговые поступления в бюджеты всех уровней. Вместе с тем выведет Россию на одно из лидирующих мест по золотодобыче в мире.

С момента получения лицензии в 2017 году «Полюс» провел программу заверочного и разведочного бурения на Сухом Логе, было пробурено более 200 тыс. погонных метров, проведен комплексный анализ проб. В настоящий момент на месторождении проводятся дополнительные геологоразведочные работы.

Текущая стадия проекта – завершение предварительного технико-экономического обоснования (Pre-Feasibility Study). Принятие инвестиционного решения по проекту планируется в 2021 году, начало строительно-монтажных работ – в 2022 году, ввод в эксплуатацию – в 2026.

В компании «Полюс» сообщили, что для начала строительно-монтажных и пуско-наладочных работ на золотоносном месторождении Сухой Лог требуется выбрать подрядные и субподрядные организации.

Организациям, заинтересованным в участии в закупочных процедурах по выбору подрядчиков на СМР для проекта «Сухой Лог», необходимо направить информацию о своем предприятии в формате опросного листа. По вопросам организационного характера следует обращаться в управление закупок производственных услуг ООО «УК Полюс» по телефону 8-(495) 641-33-77, доб. 1-33-23, либо по электронной почте FomichevAS@polyus.com.

«ИНТЕРФАКС»: Якутия в III квартале ожидает стабилизацию на алмазном рынке

Якутия в третьем квартале рассчитывает на стабилизацию на алмазном мировом рынке, сообщил глава региона Айсен Николаев журналистам в четверг.

"Сейчас мы видим определенную активность в Китае. Надеемся, что в ближайшее время - после прохождения пика эпидемии оживет американский рынок. И должен заработать индийский рынок, в первую очередь, по огранке, чтобы начался сбыт. Мы ждем стабилизации рынка уже в третьем квартале", - отметил глава республики.

При этом, как сообщает правительство региона со ссылкой на Николаева, из-за мирового кризиса на алмазно-бриллиантовом рынке и на фоне коронавируса АК "АЛРОСА" (МОЕХ: ALRS) в 2020 году планирует снизить добычу на 11% к уровню прошлого года, продажу алмазов - в 2 раза. В 2021-2024 годах плановые объемы

добычи компании будут сокращены на 27% по сравнению с уровнем 2020 года. Вместе с тем, глава Якутии сказал журналистам, что "АЛРОСА" пока "незначительно сократила выручку" по сравнению с остальными алмазодобывающими компаниями мира.

Как сообщалось, в 2019 году в республике получено 34,3 млн каратов на сумму \$3,3 млрд, что соответственно на 3,5% и 1% превышает уровень 2018 года. Рост добычи алмазов связан с увеличением компанией "АЛРОСА" добычи на новом Верхнемунском месторождении. В стоимостном выражении объем добычи алмазов составил \$3,1 млрд, сократившись на 4,2% к уровню 2019 года в связи со снижением среднегодовой цены на алмазы на 19%.

5. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

«UDM-INFO.RU»: «Водоканалу» придется получить лицензию на недропользование в Удмуртии

Суд в Удмуртии удовлетворил исковое заявление прокурора Игринского района о понуждении ООО «Водоканал» к получению лицензии на недропользование, сообщает прокуратура УР.

Прокуратура Игринского района Удмуртии провела проверку соблюдения законодательства в сфере ЖКХ и законодательства о лицензировании в деятельности ООО «Водоканал».

Выявлено, что предприятие, добывая питьевую воду для снабжения ею населения, использует недра без оформления лицензии. При том что деятельность, которая связана с использованием участка недр в целях добычи подземных вод — это лицензируемый вид деятельности.

Кроме того, население ежемесячно платит за поданную ООО «Водоканал» воду.

Прокурор Игринского района подал районный суд 11 исков о понуждении ООО «Водоканал» получить лицензию на добычу подземных вод. Все иски судом удовлетворены, исполнение решений суда контролирует районная прокуратура.

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«ТАСС»: Число выздоровевших после коронавируса на Олимпиадинском ГОК увеличилось до 190

Ранее сообщалось о 84 вылечившихся работников предприятия

Число вылечившихся после коронавируса работников Олимпиадинского горно-обогатительного комбината (ГОК) в Красноярском крае выросло с 84 до 190 человек. Об этом ТАСС сообщили в четверг в компании "Полюс", которой принадлежит предприятие.

Коронавирус на Олимпиадинском ГОК был обнаружен в начале мая. На предприятии заразились 1 273 человека, из них двое умерли, а 84 человека выздоровели. Минобороны РФ развернуло на предприятии обсерватор и госпиталь.

"190 сотрудников "Полюс" и компаний-подрядчиков, у которых была диагностирована коронавирусная инфекция, выздоровели и выписаны из стационаров Олимпиадинского ГОК и больниц Красноярского края", - сообщил собеседник агентства, добавив, что в это число входит и 84 человека, вылечившихся ранее.

Олимпиадинский ГОК работает на базе месторождения золота в 540 км от Красноярска. Рудник является крупнейшим предприятием "Полюса". Добыча руды осуществляется на карьерах Восточном и Благодатном, переработка ведется на четырех золотоизвлекательных фабриках. Предприятие продолжает свою работу.

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Самоцвет с короной

Уникальный янтарный самородок назвали в честь будущей победы над COVID-19

В Калининградской области нашли уникальный янтарный самородок весом почти 2,5 килограмма. Камень назвали "Победитель" - в надежде на скорую победу России и всего мира над COVID-19. Об этом сообщает пресс-служба добывающего предприятия.

На Калининградском янтарном комбинате находку считают хорошим знаком. Дело в том, что к уникальным относятся камни весом от одного килограмма, которые встречаются достаточно редко. Из-за пандемии сезон добычи янтаря стартовал не в апреле, а в мае, и в первые же дни специалисты обнаружили "Победителя". Кроме

того, природа наградила самоцвет символичным рисунком, напоминающим трезубец или корону.

"Победитель", как и другие уникальные янтарные самородки, отправится в Москву в Гохран России. Там специальная комиссия оценит минерал и определит его дальнейшую судьбу. Камни без сколов и трещин, признанные драгоценными, остаются на хранении в Гохране. Часть самородков пополняет музейную коллекцию Калининградского янтарного комбината, остальные продаются на специальных аукционах.

Янтарь в Калининградской области добывают в небольшом поселке Янтарный. Здесь сосредоточилось самое крупное в мире месторождение "солнечного камня". В прошлом году в Янтарном извлекли из недр более 450 тонн янтаря, в том числе 18 уникальных самородков.

- Вынужденная задержка не ставит под угрозу план по добыче янтаря на 2020 год, - отмечает генеральный директор Калининградского янтарного комбината Михаил Зацепин. - В прошлом году мы выполнили план на два месяца раньше срока. В текущем году план добычи составляет 400 тонн, и мы его выполним.

«МУРМАНСКИЙ ВЕСТНИК»: Кольский Клондайк

Россия выкупила у канадцев крупнейшее в Европе месторождение платины и палладия, расположенное у нас

Эта информация прозвучала на недавнем заседании Государственной комиссии по вопросам развития Арктики. Речь о месторождении, расположенном в Федорово-Панских тундрах. До настоящего времени почти 20 лет лицензией на его разработку владела канадская компания «Barrick Gold», второй по величине производитель золота в мире. И вот стало известно, что она продала эту лицензию. Покупателем выступил консорциум инвесторов с участием «Ростеха».

По грунтовке и болотам

- Федорова тундра - крупнейшее в мире месторождение по запасам палладия, очень актуальное и важное, - заявил на заседании Госкомиссии губернатор Мурманской области Андрей Чибис. По его словам, проекту нужна федеральная поддержка, потому что речь идет об инвестициях в размере 60 миллиардов рублей. Запасы месторождения сопоставимы с крупнейшими в мире залежами платины, расположенными в Южно-Африканском Бушвельде.

Добраться до Федорово-Панских тундр сложно. Пройдет только тяжелая техника, да и то с трудом. Десять лет назад мне удалось побывать в тех глухих краях. Путь начинался в Кировске по асфальту, затем по более-менее хорошей дороге до заброшенного поселка Октябрьский, а дальше - убитая, вся в ямах и ухабах грунтовка,

которой сегодня пользуются рыбаки, охотники да любители экстремальных путешествий и, конечно, геологи.

Разбитые мосты, броды через бурные ручьи и речки - 80 километров до места мы одолели за шесть с лишним часов. По пути встретили останки разрушенных бараков - тут в начале 50-х годов располагались сталинские лагеря.

Сразу скажу, добравшись до места, где велись буровые работы, ничего примечательного мы не обнаружили - обычная тундра, сопки, болота, поросшие морошкой, озера. Но подземные глубины хранят немало полезных ископаемых. Искать их тут начали больше ста лет назад - первые экспедиции геологов пришли сюда в конце XIX века, добирались по Варзуге и Поною.

Затем в конце 30-х уже при советской власти тут проводили исследования искатели никеля и меди. В 50-60-е годы снова потянулись экспедиции. Медно-никелевую руду нашли, но запасы ее оказались гораздо меньше, чем в Печенгском районе. И только в 70-е годы геологи поняли, что в Федоровых тундрах имеются гораздо более ценные металлы - платина и палладий.

Что хранит тундра?

В 90-е годы тут развернулась своего рода «платиновая лихорадка». Изыскания вели самые разные геологические экспедиции.

- Можно было стоять на горке и видеть, как по всей тундре на много километров вокруг работают буровые установки, - вспоминает заместитель директора Геологического института КНЦ РАН кандидат геолого-минералогических наук Татьяна Рундквист.

90-е годы были непростыми для всей страны. Ученые уезжали за границу в поисках больших заработков, бюджеты научных центров урезали, количество экспедиций сокращалось. И в эти непростые годы Геологическому институту Кольского научного центра, который возглавлял академик Феликс Митрофанов, удалось сохранить геологоразведку, убедить власти, что за платиной и палладием будущее, надо искать эти ценные, дорогостоящие металлы на Кольском полуострове.

В результате работы в Федорово-Панских тундрах были продолжены, а заполярные геологи доказали существование уникальной Восточно-Скандинавской рудной провинции, занимающей площадь более 200 тысяч квадратных километров. Запасы платины тут, по оценкам ученых, были меньше, чем в Норильске. Однако местоположение и условия добычи гораздо лучше - всего 80 километров до ближайшей железной дороги, да и действующие металлургические мощности в Мурманской области имелись.

За свою работу в 2010 году академик Феликс Митрофанов получил Государственную премию. И это была оценка заслуг всего геологического сообщества, в разные годы исследовавшего эти заполярные тундры.

Дороже золота

Прежде чем перейти к «канадскому» этапу освоения Федоровой тундры, стоит пояснить, что такое платина. На Урале «белое золото» начали добывать еще в начале XIX века. Тогда там находили килограммовые самородки. При Николае I из платины стали чеканить монеты - 3,6 и 12 рублей. Однако металл дешевел, появились фальшивомонетчики - от платины отказались в пользу серебра. Что еще делать с этим металлом, россияне не знали. Как золото, он не блестел на украшениях, был тугоплавким, в общем, отправляли наши промышленники все добытое в Англию.

А в новое время платина и ее сплавы пошли на зеркала для лазерной техники, белый металл стали использовать в электронике, атомной энергетике, в военных целях.

Также, как и еще один редкий металл - палладий. Он встречается в мире в 10 раз реже золота, и его запасы в Советском Союзе были засекречены. Крупнейшее месторождение в России находится вблизи Норильска.

Чтобы сравнить ценность металлов, можно посмотреть курс Центробанка. Если грамм золота стоит около 4 тысяч рублей, платина оценивается в 2 тысячи, а вот грамм палладия продается по 5 с лишним тысяч.

Итак, в России к началу XXI века появилось новое, перспективное месторождение ценных стратегических металлов. Однако долгосрочную лицензию на ведение работ в Федоровой тундре получила канадская золотопромышленная компания.

Канадцы планировали построить там два карьера и обогатительную фабрику. Причем добычу собирались начать уже в 2012-2013 годах. И кроме платины и палладия они планировали добывать сопутствующие золото, медь и никель.

Но грянул кризис 2008 года, и разработка месторождения была приостановлена. С тех пор перспективный проект оказался практически замороженным.

И вот спустя 10 лет пришло известие, что консорциум российских инвесторов при участии «Ростеха» выкупил у «Barrick Gold» ее лицензию на платиноиды Федоровой тундры.

До 7 граммов — это круто

Конечно, любая информация, что большое и перспективное дело сдвигается с мертвой точки, уже хорошо. По словам Татьяны Рундквист (а она также внесла немалый вклад в изучение месторождений Федорово-Панских тундр), если будут построены карьеры, обогатительная фабрика и начнется реальная добыча

платиноидов, это станет отличным памятником нескольким поколениям геологов, работавшим здесь.

- Бурение, которое проводилось в Федоровой тундре, показало, что металлы залегают относительно неглубоко. Скважины были в основном глубиной сто метров. То есть строить шахты необходимости нет. Можно добывать открытым способом, - рассказала Татьяна Рундквист. - Что касается того, насколько богата руда, то, если есть хотя бы грамм металла на тонну, - уже хорошо. А здесь - до 7 граммов! То есть месторождение считается очень перспективным. Там есть участки и по 50 граммов на тонну, но это редко. Так что месторождение очень хорошее.

Пока можно гадать, что же заставило канадцев отказаться от этого проекта и почему российский бизнес им заинтересовался. Возможно, новых инвесторов Федорова тундра могла привлечь из-за высоких цен на палладий и перспектив использования ценных и редких металлов в высокотехнологичных отраслях промышленности. Повторюсь, консорциум, в котором участвует «Ростех», готов инвестировать в месторождение 60 миллиардов рублей.

На заседании Госкомиссии по вопросам развития Арктики губернатор Андрей Чибис в связи со сменой акционеров проекта попросил вице-преьера правительства России Юрия Трутнева ускорить выдачу соответствующей лицензии на нового собственника. Консорциум уже подал такую заявку в Роснедра. Кроме того, по мнению главы региона, необходима государственная поддержка в создании инфраструктуры - ремонта грунтовой дороги и строительства высоковольтной линии электропередачи.

Если все удастся решить быстро, новое производство, на котором будут работать, как предполагается, 1200 человек, может начать добычу ценных металлов в 2027 году.

«НИА-Федерация»: Генеральный директор АО «РУСБУРМАШ» Динис Ежуров опубликовал обращение к работникам предприятия

Генеральный директор АО «РУСБУРМАШ» (специализированная компания Уранового холдинга «АРМЗ» по проведению геологоразведочных и буровых работ) Динис Ежуров опубликовал обращение к работникам предприятия.

Обращение опубликовано в группе Уранового холдинга "АРМЗ" в социальной сети "В контакте".

Динис Ежуров благодарит трудовой коллектив АО "РУСБУРМАШ" за то, что в сложных условиях пандемии производственная программа и на предприятиях Уранового холдинга "АРМЗ" и у внешних заказчиков полностью выполняется. "План по бурению на ПАО "ППГХО", АО "Хиагда" и АО "Далур" выполняется более, чем на 100%. Успешно работаем на Гремячинском ГОКе, Удоканском и Уконикском месторождениях, на других объектах. Впереди у нас - масштабные проекты на Новой

Земле и за рубежом. Очень приятно, что наши заказчики предлагают новые контракты. Это говорит о безусловном соблюдении сроков, доверии и высоком качестве буровых работ, гидрогеологических и геологических исследований. Уверен, что мы не снизим взятую высокую планку и по итогам года покажем отличные результаты", - пишет генеральный директор .

Постепенное снятие ограничений в регионах России, по мнению Диниса Ежурова - не повод забыть про маски, дезинфекцию и другие мероприятия. "На сегодня в АО "РУСБУРМАШ" нет ни одного заболевшего COVID-19. Это, в первую очередь, результат предпринятых мер для обеспечения безопасности работников и их строгого соблюдения", - подчеркивает он.

Генеральный директор АО "РУСБУРМАШ" пишет, что, кроме обеспечения стабильности функционирования непрерывных производственных процессов, важно не допустить случаев заражения работников и членов семей. Это относится ко всем производственным площадкам - в Бурятии, в Курганской области, в Забайкалье, в Волгоградской области, в других регионах. Особое внимание соблюдению санитарных мер Динис Ежуров просит уделить обособленным структурным подразделениям в Далматовском районе Курганской области и в Краснокаменске Забайкальского края. "Строгий масочный режим, уборка и дезинфекция производственных и офисных помещений, измерение температуры, разъяснительная работа по профилактике заболевания COVID-19 и мерам личной гигиены, а также другие мероприятия должны оставаться нормой для всех нас", - выделяет Динис Ежуров.

"Руководство ответственно подходит к каждому из вас, ценит ваш труд и гарантирует уверенность в завтрашнем дне, с сохранением рабочих мест и заработной платы, беспокоится за здоровье и финансовое благополучие своих сотрудников. Будьте все здоровы!" - завершает обращение генеральный директор АО "РУСБУРМАШ".

7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«ПРАЙМ»: "Роснефть" консолидирует шельфовые активы в единый холдинг

"Роснефть" консолидирует шельфовые активы в единый холдинг, в частности процесс запущен по таким компаниям, как ООО "Роснефть-Сахалин", ООО "РН-Шельф-Арктика", АО "РН-Шельф-Дальний Восток", следует из заявления представителя компании.

Согласно материалам компании, "Роснефть" в первом квартале снизила долю прямого владения в своих "дочках" ООО "Роснефть-Сахалин", ООО "РН-Шельф-Арктика", АО "РН-Шельф-Дальний Восток".

Предстатель "Роснефти" пояснил РИА Новости, что в настоящее время компания ведет процесс консолидации шельфовых активов в рамках формирования субхолдинга по направлению "Разведка и добыча".

"Переход на холдинговую структуру управления — одна из целей реализации стратегии "Роснефть 2022". В настоящее время компания ведет процесс формирования субхолдинга по направлению "Разведка и добыча". В рамках данной инициативы идет консолидация профильных активов, в том числе предприятий шельфового блока. Холдинговая структура позволит компании повысить эффективность бизнеса, а также качество и оперативность управления структурными подразделениями", — сказал он.

Примечательно, что также в первом квартале "Роснефть" перевела свою "дочку" "РН Холдинг" из Тюмени в Москву.

«НИА-Федерация»: Интересные события о жизни в Арктике в новом выпуске журнала «Арктика 2035: актуальные вопросы, проблемы, решения»

Экспертный совет Проектного офиса развития Арктики (ПОРА) продолжает выпускать научно-популярный журнал «Арктика 2035: актуальные вопросы, проблемы, решения». Первый номер журнала представили 24 марта 2020 года. Накануне в свет вышел его второй номер.

По словам координатора Экспертного совета ПОРА Александра Воротникова, созданный ПОРА Экспертный совет активно функционирует и становится центром компетенций для реализации арктических инициатив, программ и проектов, объединяющей площадкой для диалога властей, научного сообщества и широкой общественности».

«При любых обстоятельствах жизнь на Севере продолжается, и происходят новые и интересные события — в природе, в экономике, в обществе. Даже в условиях пандемии мы продолжаем работать в онлайн-режиме - говорит главный редактор журнала Марина Горецкая. - Наше издание для тех, кто заинтересован в развитии и популяризации темы Арктики. Журнал отражает современные подходы к решению актуальных вопросов устойчивого развития региона и стратегии «Арктика 2035».

Планируется, что издание «Арктика 2035: актуальные вопросы, проблемы, решения» будет выходить 1 раз в квартал. Прочитать журнал в формате PDF вы можете по ссылке: <http://sovet.porarctic.ru/journal-rus>

8. ЧП

«INTERFAX.RU»: Нефтяник погиб при бурении скважины в Томской области

Следственное управление СКР по Томской области возбудило уголовное дело о гибели сотрудника АО "Саматлорнефтепромхим" при производстве работ на Чкаловском газонефтяном месторождении, сообщает пресс-служба ведомства.

"Ночью 26 мая при бурении нефтяной скважины и добычи нефти в результате нарушения требований охраны труда мобильная буровая установка упала на скважину и находившегося рядом с ней 32-летнего сотрудника, он скончался на месте", - говорится в пресс-релизе.

Уголовное дело возбудили по части 2 статьи 143 УК РФ (*нарушение требований охраны труда, повлекшее по неосторожности смерть человека*).

Правом на разработку Чкаловского газонефтяного месторождения в Александровском районе Томской области владеет ОАО "Востокгазпром" через ОАО "Томскгазпром".

"Востокгазпром" ("дочка" ПАО "Газпром") через "Томскгазпром" обладает правом разработки семи участков углеводородов: Мыльджинского, Северо-Васюганского, Казанского, Останинского, Чкаловского, Рыбального и Сомовского.

9. ЗА РУБЕЖОМ

«ПРАЙМ»: Россия обойдет всех: неожиданный поворот на газовом рынке после пандемии

Мировые цены на газ упали — после теплой зимы хранилища переполнены, а пандемия коронавируса еще больше снизила спрос. В наиболее сложной ситуации может оказаться Катар — главный поставщик сжиженного природного газа на мировом рынке. Эксперты рассказали Sputnik, какими видят перспективы развития газового рынка в период пандемии коронавируса и после его окончания, и нет ли риска, что рынок газа пойдёт по "нефтяному" сценарию.

"НЕ СРАВНИВАЙТЕ РЫНКИ НЕФТИ И ГАЗА"

Ливанский эксперт в сфере энергетики Айман Омар (Ayman Omar) пояснил, что примерять механизмы, возможные на рынке нефти, к газовому рынку не стоит. Однако пандемия действительно серьёзно ударила по газовой отрасли.

"Рынок газа принципиально отличается от рынка нефти. Постоянной потребности в газе, в отличие от нефти, у покупающих сторон нет. Да и сильного международного картеля вроде ОПЕК у стран-экспортёров газа тоже не сложилось. Поэтому рынок газа не столь чувствителен и во многом зависит от индивидуальных решений поставщиков. Однако цена на сжиженный газ всё-таки снизилась примерно наполовину в этом году, достигнув около двух долларов за миллион британских тепловых единиц", — сказал он.

Как отметил катарский эксперт в сфере экономики и финансов Абдалла Абдель Азиз аль-Хатер (Abdallah Abdel Aziz al-Khater), даже ценовая политика рынков двух энергоресурсов оказалась разной.

"В то время как цены на нефть значительно падали, на рынке газа ситуация с ценами оставалась совершенно стабильной", — подчеркнул он.

В свою очередь, российский экономист Владимир Рожанковский пояснил, что условия хранения и транспортировки нефти и газа серьёзно отличаются друг от друга, поэтому логистика, цены, да и сами рынки разные.

"Дело в том, что СПГ, в отличие от нефти, не может стоять месяцами в состоянии транспортировки. Его необходимо в течение нескольких недель вернуть в газообразное состояние — иначе его качество сильно пострадает. Хотя бы по этой причине нефтяной рынок и газовый сравнивать трудно. И перетягивать какие-то экономические сценарии, соответственно, тоже", — сказал он.

КАТАРСКО-АВСТРАЛИЙСКАЯ ГОНКА ЗА ПЕРВЕНСТВО

Говоря о ведущих странах-экспортёрах газа, Айман Омар отметил, что Катар сохранил свои позиции в качестве крупнейшего экспортёра СПГ в мире. По данным за 2019 год, он продал порядка 77,6 млн тонн в 22 страны мира, занимая 22% доли мирового экспорта газа. Но к нему близко подбирается Австралия: данные за прошлый год говорят об экспорте 74,3 млн тонн, что составило 21% от общего экспорта газа в мире.

"Катар планирует увеличить добычу газа с 77 миллионов тонн в год до 126 миллионов тонн к 2027 году. Эмират уже подписал с Китаем соглашение о строительстве ряда танкеров, соответствующих этому плану. Соответственно, Катар явно стремится сохранить свои позиции в качестве лидера в мировом экспорте СПГ. И эти планы придают рынку газа определённую стабильность", — сказал он о планах Катара.

Ливанский эксперт продолжил:

"Чтобы избежать потерь от снижения цен на газ, Катарская нефтяная компания планирует сократить свои расходы примерно на 30%. Катар уже начал искать выходы на рынки Северной и Западной Европы: туда можно отправить невостребованный СПГ, который должны были отправить в Азию, но из-за пандемии коронавируса с этим возникли сложности. К тому же, в настоящее время усиливается конкуренция между Катаром и Австралией. Последняя увеличила свои общие экспортные мощности с 2,6 млрд кубических футов в сутки в 2011 году до 11,4 млрд в 2019 году. Темпы роста экспорта австралийская сторона сбавлять пока явно не намерена".

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ РЫНКА И ЕГО ОСНОВНЫХ ИГРОКОВ

В свою очередь, кувейтский энергетический эксперт Камиль аль-Харам (Kameel al-Nahamu) предложил рассмотреть развитие рынка не только с позиций Катара и Австралии, но также России и Ирана, не забывая о перспективном сланцевом газе.

"Несмотря на тот факт, что лидирующими игроками рынка являются Катар, Австралия, Иран и РФ, нельзя списывать со счетов американский сланцевый газ, который в ближайшие годы только будет набирать популярность на рынке. А нынешние растущие перспективы российского газа наряду с планами Катара, наращиванием продаж Австралией практически полностью лишает газовый рынок тех проблем, которые присущи нефтяному. Более того, из-за очень низкой цены на газ в Иране и в арабских странах, инвестиции продолжают поступать именно в российскую газовую отрасль, что может неожиданно для Катара и Австралии вывести РФ в лидеры рынка", — сказал он.

При этом катарский эксперт добавил: "Катар — небольшая страна, и на нее не повлияет какое-либо снижение цен на газ в будущем. Экономика Катара в достаточной степени диверсифицирована, чтобы избежать таких рисков".

ПЕРСПЕКТИВНОЕ СРЕДИЗЕМНОМОРЬЕ

Ливийский эксперт в сфере энергетики Монсеф аш-Шалауи (Monsef al-Shalawy) заметил, что уже в краткосрочной перспективе газовый рынок ждут серьезные изменения. Это стало ясно ещё в декабре прошлого года, когда ливанском шельфе было обнаружено крупное месторождение газа – примерно в 25 триллионов кубических футов, как отметил эксперт. Однако газовые месторождения в средиземноморском шельфе отыскивались не только в водах Ливана.

По оценкам эксперта, разведанные запасы природного газа в Ливии составляют более 55 триллионов кубических футов. При этом месторождение находится в непосредственной близости от Европы, прежде всего, Италии: это делает перспективным выход на европейский энергетический рынок.

Говоря о других газоносных странах региона, аш-Шалауи продолжил: "Кипр тоже недавно подписал соглашения с иностранными компаниями о начале разработок газового месторождения в своей экономической зоне. В свою очередь, Египет объявил об открытии инвестиций в исследование месторождений газа на собственном шельфе. Недавнее геологическое исследование США в водах Египта оценило объёмы залежей газа в 346 триллионов кубических футов. То есть, перспективы довольно интересные".

Однако исследования недр средиземноморских шельфов ещё продолжаются – ими занимаются в основном такие компании, как британская BP и итальянская Eni – пока не будут известны сколько-нибудь точные объёмы газовых месторождений региона, любые экономические прогнозы будут неточными.

"Строго говоря, Египет стал первой страной, которая начала проводить разведки газовых месторождений на средиземноморском шельфе. Египетская компания General Petroleum Corporation ещё в 1998 году провела первые исследования", — отметил он.

Говоря о Египте, ливийский эксперт продолжил: "Египет не так давно создал две станции для экспорта СПГ в Дамиетте в дополнение к двум действующим с 2000-х годов трубопроводам. Они экспортируют газ в соседние страны: Иорданию, Сирию и Ливан. Проектная мощность египетского газопровода оценивается примерно в 1 миллиард кубических футов газа, отдельно действует морская ветка в Палестину с мощностью 677 миллионов кубических футов".

Кроме того, аш-Шалауи уверен, что газовые месторождения Восточного Средиземноморья будут крайне интересны европейскому рынку – так проще всего диверсифицировать закупки газа.

"Европейский рынок – место перспективного экспорта газа из региона. Во-первых, потому что он расположен максимально близко к рынку сбыта, что сделает минимальными затраты на трансфер. Во-вторых, страны Европы сами нередко заявляли о необходимости диверсифицировать источники поставок газа. Россия и так является основным источником поставок газа в Европу с долей в 33% от общего спроса, но ожидается, что зависимость Европы от импорта газа увеличится из-за сокращения добычи на месторождениях в Северном море. Чтобы не подвергать собственный рынок энергетической зависимости от российского газа, средиземноморские месторождения оказываются крайне привлекательной перспективой для Европы", — заключил он.

ПОЗИТИВНЫЙ ПРОГНОЗ

В свою очередь, Абдалла Абдель Азиз аль-Хатер полагает, что рынок газа вообще ждёт довольно радужное будущее в краткосрочной и среднесрочной перспективе: рынок ждут высокие темпы роста и перспективы развития.

"Газ — чистая энергия, которая по-прежнему будет интересна покупателям. Более того, заключенные долгосрочные контракты гарантируют стабильность рынка. Спрос на газ продолжает расти хорошими темпами, даже с учётом распространения коронавируса. Следовательно, после окончания пандемии мы можем увидеть ещё большее желание государств использовать чистое топливо, и рынок газа продолжит рост", — сказал он.

Катарский эксперт продолжил: "В любом случае, рынок газа ждут более высокие темпы роста в ближайшее время. А расширение газовой промышленности несет в себе большие перспективы: как в росте инвестиций, так и в расширении использования новейших технологий. Это как раз те факторы, которые будут поддерживать цены на газ".

«ZNAJ.UA»: Ключевым приоритетом в области недропользования является восстановление доверия инвесторов, - Госгеонедро

Восстановление доверия инвесторов и привлечения новых инвестиций в отрасль являются ключевыми приоритетами в работе Госслужбы геологии и недр в 2020 году.

Об этом заявил председатель Государственной службы геологии и недр Роман Опимах во время онлайн-встречи с Комитетом недропользования Федерации работодателей Украины.

«Мы работаем над модернизацией законодательства и убираем устаревшие, архаичные нормы, которые тормозят работу рынка. Внесли изменения в ряд законов и постановлений, чтобы наладить ответственный добыча полезных ископаемых, начали внедрение инициатив по упрощению процедуры согласования участков перед вынесением на аукционы, в этом направлении работаем совместно с Министерством энергетики и защиты окружающей среды. Планируем, что в ближайшее время сможем сократить продолжительность периода от момента подачи заявления до момента вынесения участка на аукцион со 120 дней до 30-ти», - сказал Опімах.

Он также сообщил о подготовке проекта новой Программы развития минерально-сырьевой базы, в основе которой приоритетность на добыче и увеличении стратегических ресурсов и уменьшения удельного веса критических ресурсов.

Напомним, Государственная служба геологии и недр Украины провела второй в этом году аукцион на получение спецразрешений на пользование недрами и продала 8 лотов с 10 по свыше 32 млн грн.

«КОММЕРСАНТЪ»: «Акрон» сдает Канаду. Компания продала еще один калийный участок

Один из крупнейших российских производителей минудобрений, «Акрон», продолжает избавляться от калийных участков в Канаде, к активной разработке которых компания так и не приступила. Часть полученных в 2008 году активов была продана в 2010–2011 годах, а сейчас компания договорилась о сделке еще по одному участку с Potash Corporation of Saskatchewan Inc. Но даже после этой сделки у «Акрона» остается еще девять участков в Канаде, которые производитель рассчитывал разрабатывать с Rio Tinto еще с 2012 года, но пока проект так и не стартовал.

Группа «Акрон» Вячеслава Кантора через 12 лет после покупки продала лицензию на добычу на одном из участков месторождения калийных солей в канадской провинции Саскачеван. Покупателем лицензионного участка KL 279, как сообщила компания, стала канадская Potash Corporation of Saskatchewan Inc. (калийное подразделение Nutrien Ltd).

Участок находится в юго-восточной части канадской провинции Саскачеван и до этого не разрабатывался.

Цену сделки «Акрон» не раскрывает, на рынке ее оценивают в «несколько миллионов канадских долларов». Но в компании отмечают, что она отражает «фундаментальную ценность калийной отрасли, несмотря на турбулентную конъюнктуру рынка в настоящий момент».

Калийные активы в Канаде «Акрон» получил в 2008 году, купив 98% акций компании 101109718 Saskatchewan Ltd, которая владела лицензиями на право разведки 36

участков месторождения калийных солей Прерии Эвапорит общей площадью 10,274 тыс. кв. км. Ресурсы этих участков составляют около 20 млрд т калийной руды, разрабатываемые запасы оцениваются в 6 млрд т.

Общая стоимость сделки составила 61 млн канадских долларов. Но почти сразу российская компания начала выходить из активов в регионе на фоне экономического кризиса.

Так, владелец лицензий в октябре 2010 года продал права на проведение работ по подготовке к добыче калийных солей на участке КР 385 канадской Sanya Resource Corporation за 6 млн канадских долларов. В ноябре того же года структура «Акрона» избавилась еще от одного участка — КР 373, покупателем стала ВНР Billiton Canada.

Затем переименованное канадское подразделение «Акрона» North Atlantic Potash Inc. продало восемь из 18 своих калийных лицензий в Саскачеване китайской Yankuang Group Corporation Limited за \$110 млн.

Тогда в компании отмечали, что это даст возможность сосредоточиться на ключевых участках в провинции Саскачеван, а выручка от продажи лицензий позволит компании существенно увеличить программу геологоразведки в регионе Пенного озера (Foam Lake), где уже была проведена обширная сейсмика и велась подготовка к бурению.

Параллельно «Акрон» искал стратегического инвестора в канадский проект. В 2012 году компания заключила с Rio Tinto соглашение о создании совместного предприятия по разработке калийного месторождения в рамках девяти лицензионных участков площадью 241 тыс. га. За 32% в СП Rio Tinto заплатила 2,125 млрд руб. При этом впоследствии иностранный партнер мог увеличить долю до 80%. Начать добычу предполагалось уже в 2018 году.

В «Акроне» рассчитывали, что, несмотря на более глубокое залегание (1–1,2 тыс. м), стоимость разработки будет дешевле за счет более богатого содержания полезных веществ в руде. Окончательно СП было оформлено только летом 2014 года, и с тех пор партнеры не торопились с разработкой участков. В 2017 году в «Акроне» поясняли, что приоритетом для компании является российский калийный проект по строительству Талицкого ГОКа (принадлежит структуре компании ВКК). Компания долго искала на него деньги и получила финансирование от ВЭБ.РФ на \$1,45 млрд только в конце 2019 года.

«ИА INFOLine»: Канадская Альберта снизила нефтедобычу на 1 млн б/с

Специальных мер для этого не принималось, добыча снижена под влиянием рынка

Канадская провинция Альберта сократила производство нефти на 1 млн баррелей в сутки (приблизительно на 25%). Об этом заявила министр энергетики Альберты Соня Сэвидж в интервью для бюллетеня ОПЕК.

По словам Сэвидж, добыча в Альберте снизилась естественным путем, под влиянием рыночной конъюнктуры. Министр заявила, что если нефтепроизводители не найдут способа выйти из кризиса, экономика будет полностью уничтожена.

"Для нас в Альберте это означает массовую потерю работы, жизни людей будут разрушены, если они потеряют работу. Очень большая часть нашей экономики зависит от нефтегазового сектора, так же, как и люди по всему миру", – сказала Сэвидж, выразив надежду, что диалог по поводу нефтяного кризиса продолжится, и Альберта по-прежнему будет его участником.

В апреле страны ОПЕК+ договорились снизить с мая совокупную добычу на 9,7 млн баррелей в день. Канада, наряду с такими крупными производителями, как США и Норвегия, в сделке участия не принимала. Однако, как сообщало в понедельник агентство РИА Новости, со ссылкой на источник в российском Минэнерго, страны, не участвующие в соглашении (включая Канаду), уже снизили производство на 3,5-4 млн баррелей в день. Общее предложение на мировом рынке нефти, по оценке министерства, сократилось на 14-15 млн баррелей в сутки.

В США потребление возобновляемой энергии впервые за 130 лет превысило использование угля

При этом выработка электроэнергии из угля в 2019 году упала до самого низкого уровня за последние 42 года, сообщили в Минэнерго США

Потребление энергии из возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в США в 2019 году превысило использование угля впервые с 1885 года. Об этом говорится в сообщении Управления по энергетической информации (EIA) Минэнерго США.

"В 2019 году ежегодное потребление энергии в США из возобновляемых источников превысило потребление угля впервые с 1885 года. Этот результат в основном отражает продолжающееся сокращение объемов угля, используемых в электроэнергетике, в течение последнего десятилетия, а также рост использования

возобновляемых источников энергии, главным образом за счет ветра и солнца", - сказано в сообщении ведомства.

По сравнению с 2018 годом потребление угля в США сократилось почти на 15%, а общее потребление ВИЭ выросло на 1%. При этом выработка электроэнергии из угля в прошлом году упала до самого низкого уровня за последние 42 года.

Около 90% потребления угля в США в настоящий момент приходится на электроэнергетику, а почти все остальное - на промышленный сектор, отмечает EIA.

Ранее Минэнерго США сообщало, что производство энергии в США в 2019 году превысило ее потребление на ежегодной основе. Это произошло в стране впервые больше, чем за полвека - с 1957 года.

Teck Resources вновь запустила перуанский рудник Antamina

Горнопромышленная компания Teck Resources заявила, что медный рудник Antamina в Перу, в котором компания владеет 22,5%-й долей, возобновил работу после простоя в течение 6 недель из-за коронавирусной инфекции.

Antamina удалось мобилизовать сократившийся трудовой контингент, и она планирует "начать" с 80%-го уровня загрузки, с тем чтобы выйти на полную мощность на руднике в третьем квартале года.

Партнеры Teck Resources – ВНР и Glencore – владеют в проекте каждый по 33,75%-й доле, а Mitsubishi – 10%-й.

«ИА Neftegaz.RU»: Потери Ливии от закрытия нефтяных объектов достигли почти 5 млрд долл. США

Это большие потери для экономики Ливии, поступления в бюджет которой на 90% формировались за счет экспорта нефти.

Потери экономики Ливии, понесенные в результате блокады нефтяных портов страны, на данный момент составляют приблизительно 5 млрд долл. США. Об этом сообщила Ливийская национальная нефтяная компания (NOC).

Суммарные потери в результате нынешних закрытий объектов нефтяной инфраструктуры составили 4,9 млрд долл. США, что невозможно компенсировать за счет резервов. Это является большим ущербом для экономического будущего страны, поскольку эта сумма могла бы покрыть часть государственных расходов, таких как выплата заработных плат, топливные субсидии, борьба с пандемией коронавируса

или другое, учитывая, что эта пандемия уже легла тяжелым бременем на крупные нефтяные государства с сильной экономикой.

18 января 2020 г. НОС объявила режим форс-мажора в связи с остановкой экспорта нефти из 5ти наливных нефтетерминалов страны (Брега, Рас-Лануф, Харига, Зуейтина и Сидра). На следующий день были закрыты крупнейшие нефтяные месторождения Эль-Шарара и расположенное неподалеку Эль-Филь, ежедневная добыча на которых составляла примерно 400 тыс. барр./сутки. Командующий Ливийской национальной Армией (ЛНА) Х. Хафтар в середине января дал распоряжение о приостановке процесса отгрузки нефти в этих портах.

В свою очередь, официальный представитель ЛНА А. аль-Мисмари в ответ заявил, что командование армии непричастно к закрытию нефтяных объектов и что это была инициатива жителей восточной части страны, недовольных тем, что все доходы от экспорта нефти поступают в Центробанк в г. Триполи, находящийся под контролем международно признанного Правительства национального согласия (ПНС) Ф. Сарраджа, а не распределяются равномерно.

В феврале 2020 г. глава ПНС Ливии Ф. аль- Саррадж сообщил, что в Ливии катастрофическая ситуация из-за блокады нефтяных терминалов. В результате добыча нефти в Ливии по состоянию на 29 марта 2020 г. составила 79 тыс. барр./сутки. Блокада также привела к проблемам с топливообеспечением некоторых районов Ливии, что может привести к отключениям электроэнергии. Все это происходит на фоне пандемии коронавируса, с распространением которого НОС пытается бороться.

27 апреля 2020г., когда глава ЛНА Х. Хафтар в видеообращении к нации заявил, что берет на себя управление страной, исчезли последние надежды на стабилизацию ситуации в Ливии.

После свержения и убийства ливийского лидера М. Каддафи в 2011 г. в результате устроенной США революции, процветающая ранее Ливия находится в политическом кризисе. Страна фактически перестала функционировать как единое государство, и теперь там царит двоевластие. Стороны уже многие годы ведут борьбу за нефтяные объекты. ПНС, сформированное при поддержке ООН и Евросоюза и возглавляемое Ф. Сарражем, базируется в столице Ливии, г. Триполи. Его действия вызывают недовольство кабинета совместно с палатой представителей (парламентом), которые поддерживаются ЛНА маршала Х. Хафтара на востоке Ливии. Восток Ливии считает, доходы от экспорта нефти распределяются несправедливо, уходя по большей части на контролируемый ПНС запад Ливии. В результате этого конфликта серьезно страдает экономика страны, которая во многом зависит от добычи нефти.