



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**  
**УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ**

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 25.02.2020**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. НЕФТЬ, ГАЗ .....	5
«КОММЕРСАНТЬ»: На пределе Геофизических возможностей. НОВАТЭК не нашел на месторождении очень крупных запасов.....	5
«СЕВЕР ПРЕСС»: На ямальских месторождениях проводят высокотехнологичные операции .....	6
«ИА Neftegaz.RU»: №100 Neftegaz.RU готовится к выходу .....	7
2. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	9
«МК ХАКАСИЯ»: Жители хакасского села сказали «нет» золотодобыче в Таштыпском районе.....	9
«TAGILCITY.RU»: На северном Урале жители выступают против разработки месторождений серебра и золота.....	10
3. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	11
«НАУЧНАЯ РОССИЯ»: Определить возраст подземных вод – сохранить пресноводный ресурс.....	11
4. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА .....	18
«ЕАОMEDIA.RU»: Глава ЕАО: проект модернизации "Кульдурского бруситового рудника" будет поддержан.....	18
«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: "Башмедь" купила три подземные машины для строящегося рудника за 63 млн руб .....	18
5. АРКТИКА, ШЕЛЬФ .....	19
«ЯКУТИЯ24»: Якутия приняла участие в международной конференции «Арктика-2020» в Москве .....	19
6. СОБЫТИЯ.....	20
«МИАССКИЙ РАБОЧИЙ»: В Миассе разыграют Кубок Старателя .....	20

<b>7. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....</b>	<b>21</b>
«NGS24.RU»: «Записывайтесь с утра»: глава Росприроднадзора пригласила красноярцев на прием.....	21
«БАЙКАЛ24»: В Благовещенске арестовали технику для незаконной добычи гравия .....	22
«АРГУМЕНТЫ НЕДЕЛІ КРЫМ»: Остановить добычу песка на Бакальской косе пытаются через суд .....	22
<b>8. ЗА РУБЕЖОМ.....</b>	<b>23</b>
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold планирует в 2021г ввести в эксплуатацию два золотоносных участка на западе Азербайджана .....	23
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Азербайджан в 2019г увеличил бюджетное финансирование на разведку нефтегазовых резервов в 4,3 раза .....	24
«БЕЛТА»: Белорусские нефтяники установили суточный рекорд бурения скважин в Сибири.....	25
«ИНОСМИ.РУ»: Белорусские новости (Белоруссия): не по трубе. Белоруссия начинает возить российскую нефть танкерами .....	26
«СПУТНИК ГРУЗИЯ»: Шахтерам нечего опасаться – ответ Coal Of Georgia .....	27
«Петропавловск.news»: На севере Казахстана жители проникают в бесхозные урановые рудники .....	28
«ВЕЧЕРНИЙ БИШКЕК»: Добыча угля в Кыргызстане. Цена тонны – жизнь человека .....	29
«SNG.TODAY»: Нефтегазовая отрасль Туркменистана представлена на роуд-шоу в Дубае .....	30
«ИА Neftegaz.RU»: Глава ARETI доложил президенту Туркменистана о проведенной работе.....	31
«АН Podrobno.uz»: Канадская CONDOR Petroleum inc. инвестирует в нефтегазовые месторождения Узбекистана более 1,2 млрд долларов США и до 2 млрд долларов США в горнодобывающую промышленность .....	33

«UzDaily.uz»: После ремонта запущена №8 газовая скважина в Бухаре.	35
«KUN.UZ»: Узбекистан увеличил производство бензина на фоне обвала добычи нефти.....	35
«DSNEWS.UA»: Стало известно, как будут продавать месторождение "Дельфин" .....	36
«АИФ УКРАИНА»: В Житомирской области продадут 200 янтарных участков: детали.....	36
«ИА Neftegaz.RU»: Бразильские нефтяники прекращают общенациональную забастовку.....	37
«ИА Красная Весна»: Польские профсоюзы добились повышения зарплат шахтерам .....	39
«ИА Красная Весна»: Минобороны Франции сообщил, чем ответит на добычу газа Турцией у Кипра.....	40

## 1. НЕФТЬ, ГАЗ

### **«КОММЕРСАНТЪ»: На пределе Геофизических возможностей. НОВАТЭК не нашел на месторождении очень крупных запасов**

НОВАТЭК, который приступает к формированию ресурсной базы под свой третий крупный завод по сжижению газа «Арктик СПГ 1», по итогам бурения в прошлом году увеличил запасы на базовом месторождении проекта — Геофизическом — на 85 млрд кубометров, до 413 млрд кубометров. Этих запасов недостаточно, поэтому НОВАТЭКу придется, по мнению аналитиков, вести более интенсивную разведку на соседних участках.

“Ъ” стали известны итоги бурения разведочной скважины на шельфе Геофизического месторождения НОВАТЭКа, расположенного на полуострове Гыдан. Размер технологически извлекаемых запасов газа на месторождении по категориям C1+C2 увеличился на 85 млрд кубометров, до 413 млрд кубометров по российской классификации. Это следует из заключения госкомиссии по запасам (подведомственна Роснедрам), которая рассматривала материалы компании по итогам бурения скважины (есть у “Ъ”). Основной прирост достигнут за счет переоценки запасов газа на шельфе по категории C1, которые увеличились на 95 млрд кубометров, тогда как запасы некоторых залежей на суше были снижены.

Геофизическое месторождение расположено частично на суше, частично в акватории Обской губы. Оно должно стать основой ресурсной базы для готовящегося НОВАТЭКом крупнотоннажного СПГ-проекта «Арктик СПГ 1» мощностью 19,8 млн тонн с запуском в 2027 году. До бурения морской скважины НОВАТЭК оценивал запасы по российской классификации в 328 млрд кубометров газа и 44 млн тонн конденсата по C1+C2, или в 125,6 млрд кубометров газа по стандартам SEC.

Пока это месторождение остается наиболее разведанным из тех, что в будущем могут служить ресурсной базой для «Арктик СПГ 1». Вероятно, под новый СПГ-завод будут также отведены Гыданское (запасы по категории C1+C2 — 116 млрд кубометров, 361,472 млрд кубометров — по C3), Солетско-Ханавейское (154,7 млрд кубометров) и Трехбугорное месторождения (C1+C2 — 6 млрд кубометров, C3 — 126 млрд кубометров). Глава НОВАТЭКа Леонид Михельсон в сентябре 2019 года отмечал, что получение лицензии на Солетско-Ханавейское месторождение

позволяет компании за два года сформировать ресурсную базу для «Арктик СПГ 1». В конце 2019 года НОВАТЭК также получил право на разведку и разработку Бухаринского участка с ресурсами в 1,19 трлн кубометров газа.

Собеседники “Ъ” в отрасли оценивают прирост запасов Геофизического месторождения как довольно скромный, и уже ясно, что оно не станет ключевым месторождением проекта, как Южно-Тамбейское для «Ямал СПГ» и Утреннее для «Арктик СПГ 2». Для сравнения: запасы Утреннего по российской классификации — 2 трлн кубометров. Господин Михельсон 20 февраля отмечал, что компания в 2020 году почти в два раза увеличит инвестиции в геологоразведку до 30 млрд руб. как раз для формирования ресурсной базы «Арктик СПГ 1».

По оценке главы консультационного центра «Гекон» Михаила Григорьева, Геофизическое месторождение относится к разряду уникальных, но под планируемые объемы «Арктик СПГ 1» его ресурсной базы «явно не хватает, значит, придется подключать соседние месторождения». При этом в процессе доразведки и эксплуатационного бурения НОВАТЭК может найти на месторождении новые залежи, поэтому сказать, что это окончательный прирост запасов месторождения, нельзя, отмечает он. Директор по разведке и добыче нефти и газа VYGON Consulting Сергей Клубков считает прирост запасов на 85 млрд кубометров «достаточно высоким показателем», однако согласен, что компании нужно интенсифицировать разведку на нем для получения полной картины запасов шельфовой части.

### **«СЕВЕР ПРЕСС»: На ямальских месторождениях проводят высокотехнологичные операции**

Компания «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика» — геофизический актив «Газпром нефти», работающий под управлением «Газпромнефть-Нефтесервиса», более чем вдвое нарастила объем услуг в сегменте hi-tech по сравнению с показателем 2018 года. Всего за год компания выполнила более 360 высокотехнологичных операций.

Так, на Приобском месторождении «Газпромнефть-Хантоса» проведен рекордный объем работ с применением Pump Down Plug&Perf — технологии выполнения прострелочно-взрывных работ в горизонтальной скважине в процессе многостадийного гидроразрыва пласта.

В сегменте промышленных геофизических исследований «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика» расширяет применение собственной запатентованной технологии доставки геофизического оборудования в скважину с использованием стеклопластикового стержня. Его использование позволяет добиваться значительной глубины доставки прибора в горизонт скважины благодаря легкости, упругости и малому коэффициенту трения стеклопластика, а также стойкости к агрессивной среде. В 2019 году технологию успешно применяли на месторождениях компании «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», — сообщает пресс-центр ПАО «Газпром нефть».

На Новопортовском месторождении в ЯНАО за счет применения оптоволоконных систем впервые была реализована возможность онлайн-мониторинга температуры по всей длине скважины. С помощью этой технологии специалисты имеют возможность оперативно следить за изменениями внутрискважинных процессов для принятия своевременных решений по оптимизации режимов работы скважин. Кроме того, «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизика» стала первой российской компанией, осуществившей комплекс промышленных геофизических исследований горизонтальных скважин на арктическом шельфе России.

В марте 2019 года было заключено соглашение о технологическом партнерстве со Schlumberger, цель которого объединить технологический потенциал этой компании, ресурсы «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазгеофизики» и знания научных центров «Газпром нефти» для внедрения новейших технологий.

В этом году будет продолжена активная реализация стратегии развития геофизического сервисного актива «Газпром нефти». Предприятие планирует нарастить объем интеллектуальных сервисов, расширять программы промыслово-геофизических исследований на российском арктическом шельфе, приобрести дополнительные компетенции для работы с трудноизвлекаемыми запасами и выходить в новые регионы, где увеличивают свое присутствие добычные активы «Газпром нефти».

### **«ИА Neftegaz.RU»: №100 Neftegaz.RU готовится к выходу**

Дорогие читатели! В апреле 2020 г. выйдет сотый номер журнала Neftegaz.RU!

По сути, 100 – это просто цифра, такая же, как 99 или 101. Но 100 процентов для доказательства – это абсолютная точность, 100 баллов за ЕГЭ – повод для гордости,

100 долларов за баррель – повод для радости, а 100 номеров для журнала – повод для уверенности.

В первую очередь, уверенности в том, что нефтегазовая отрасль на протяжении вот уже 20 лет доверяет нам информацию о своих новейших разработках и, не смотря на все сложности, которые пережил ТЭК, Neftegaz.RU остается надежным информационным партнером, органично вписавшимся в нефтянку благодаря общим интересам, а заодно и знаменитому цвету своей черной обложки.

На протяжении 20 лет мы рассказывали нашим читателям обо всем, что происходит в нефтяной отрасли, заглядывали во все технологические процессы от upstream до downstream, собирая информацию, мы выделяли тематические направления, разбивая их по специализированным номерам для удобства наших читателей. Так, геологоразведчики находили для себя выпуски, посвященные сейсморазведке и ГРП, специалисты нефтесервиса – номера по КРС и бурению, а работники НПЗ – выпуски, в которых обсуждались вопросы технологий переработки нефти и газа.

Сотый номер мы решили сделать интересным для всех, поэтому он будет мультитематическим. Конечно, для большего количества тем потребуется больше полос, поэтому сотый выпуск будет содержать в два раза больше страниц.

Но отличие будет не только количественное, но и качественное. Наши дизайнеры уже работают над созданием красочной инфографики, журналисты готовят обзорные материалы, собирая лучшие достижения компаний в области технических новинок и всего того, что удивляло обывателей и приводило в трепет специалистов, непосредственно внедрявших ноу-хау на производстве. Наши авторы – ведущие ученые российских научно-исследовательских институтов – готовы поделиться своими лучшими наработками в области ГРП, добычи, бурения, транспортировки и переработки углеводородного сырья.

К авторам готовы присоединиться чиновники отраслевых министерств и ведомств, а также, представители крупнейших компаний нефтегазовой и смежных отраслей. Присоединиться к нашим авторам и партнерам и принять участие в подготовке этого особенного выпуска мы приглашаем и Вас.

Мы подсчитали, что на создание этих номеров ушло 1 миллион листов бумаги формата А1, 50 км пленки для ламинации, 300 кг клея, 6400 офсетных пластин для СтР, 650 тонн краски и 4 месяца безостановочной работы различного полиграфического оборудования.

Написаны десятки интервью и репортажей из «горячих точек» нефтегазовой передовой, подготовлены сотни статей о новейших технологиях и оборудовании.

Мы рады, что все это время вы были с нами, дорогие читатели, без вашей поддержки это не стало бы возможным!

Мы также рады вам сообщить, что приложим все усилия, чтобы юбилейный номер был на столе у каждого отраслевого руководителя и специалиста, в приемной каждой компании нефтегазового сектора и, конечно, на крупнейшем событии года - международной выставке Нефтегаз-2020, где Neftegaz.RU будет официальным пресс-центром мероприятия!

Присоединяйтесь к нашим авторам и партнерам. Не пропустите выход этого номера!

## 2. ЗОЛОТОДОБЫЧА

### **«МК ХАКАСИЯ»: Жители хакасского села сказали «нет» золотодобыче в Таштыпском районе**

Напомним, ранее мы сообщали, что в Таштыпский район пытается зайти частная золотодобывающая компания из Москвы. О том, что в его родном районе пытаются произвести геологоразведку на наличие золота москвичи, рассказал еще в начале февраля спикер республиканского парламента Владимир Штыгашев. По его словам, место, где ищут золото «мужички» не тронули в свое время ни цари, ни большевики.

Накануне о компании сообщили в СМИ местные жители и в селе Сея состоялся сход граждан. Об этом сообщила в своем материале спецкор АДИ Татьяна Лисёнкова.

По ее информации в сходе приняли участие более 200 человек, некоторые из них приехали из других населенных пунктов. Из представителей власти на собрании были Глава Большесейского совета Татьяна Сазанаква, Глава Таштыпского района Александр Дьяченко, министр природы ресурсов и экологии Сергей Арехов, депутаты Верховного совета Хакасии, представители прокуратуры, МВД и другие. С противоположной стороны присутствовали два сотрудника абаканской фирмы «Паритет». Именно они и представляют в Хакасии ту московскую компанию и рассчитывают на золотодобычу.

Диалог шел больше двух часов. В итоге жители Таштыпского района дружно скандировали: «Нет!» Они заявили, что не допустят разработку недр в районе горы Мамат и близлежащей тайге.

### **«TAGILCITY.RU»: На северном Урале жители выступают против разработки месторождений серебра и золота**

На севере Свердловской области местные жители собирают подписи на имя губернатора против разработки Саумского месторождения. Там собираются добывать золото, серебро, медь и цинк, пишет Ура.ру.

По мнению активистов, карьеры станут угрозой экосистеме перевала Дятлова. Сбор подписей идет в Ивделе и Североуральск, люди требуют провести опрос.

Также местные жители переживают за загрязнение рек в районе разработок. В 2017 году в районе Североуральска очистные сооружения карьеров не справились из-за большого количества осадков. В результате чего стоки попали в бассейны четырех рек.

По словам проводника туристов на перевал Дятлова, загрязнение рек Вижай и Лозьвы будет катастрофой для местных манси, которые занимаются традиционными промыслами — охотой и рыболовством. Сейчас проводится подготовка к разработке карьера — для будущего вывоза руды строятся бетонные мосты через реки Талица и Вижай. Мэр Ивделя считает, что новые разработки позволят улучшить экономику района. Кроме того, по его словам, компания, добывающая руду, гарантирует экологическую безопасность.

### 3. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

#### **«НАУЧНАЯ РОССИЯ»: Определить возраст подземных вод – сохранить пресноводный ресурс**

Прогнозировать изменение гидрогеохимической и геоэкологической обстановки и проследить эволюцию подземных вод Приполярного Урала и Юго-Восточного Беломорья, применяя уран-изотопный метод в комплексе с радиоуглеродным датированием – главная научная и экологическая задача архангельских ученых-гидрогеологов.

Арктические и субарктические территории обладают большим запасом пресноводных ресурсов, но в то же время их специфической особенностью является так называемая засоленность подземной гидросферы. Поэтому для рационального природопользования ученые реконструируют палеогеографические условия, что позволяет провести сравнительный анализ эволюции и состояния подземных и поверхностных вод. В частности, гидрогеологи проводят наблюдения за тем, как меняется состав подземной гидросферы, учитывая климатические и природные изменения арктической и субарктической зоны.

Эта же проблема остается актуальной для северных прибрежных территорий Беломорья. Здесь высокое качество источников водоснабжения осложнено характером гидрохимических условий водного бассейна.

Кроме того, ресурсно-добычное освоение, хранение радиоактивных отходов, движение нефтеналивных судов оказывают губительное воздействие на природные экосистемы. Для рационального использования потенциала арктических и субарктических экосистем, а также эффективных способов улучшения снабжения качественной питьевой водой требуется оценка состояния подземных вод.

С этой целью ученые-гидрогеологи Федерального исследовательского центра комплексного изучения Арктики УрО РАН (г. Архангельск) исследуют подземные воды, которые образуются путем смешения соленой морской воды, ледниковых талых вод, атмосферных осадков и рассолов. На основе собранных и обработанных данных специалисты составляют прогнозы и рекомендации по противодействию отрицательным природным и антропогенным факторам.

В новом проекте по гранту РФФИ «Анализ мульти-изотопными и геохимическими методами процессов эволюции подземных вод прибрежной территории в контексте кардинальных климатических и техногенных изменений в плейстоцене-голоцене (на примере Юго-Восточного Беломорья)», рассчитанном на три года (с 2020 по 2022 гг.), архангельские ученые займутся тщательным изучением поведения подземных и поверхностных вод прибрежных областей Европейского Севера, внедряя авторский метод комбинированного радиоуглеродного и уран-изотопного датирования подземных вод.

Что входит в химический состав подземных вод, какие подходы ученые применяют, чтобы узнать источники пополнения и условия формирования гидросферы и как можно получить возраст различных типов вод – об этом рассказал руководитель проекта, доктор геолого-минералогических наук, директор Института геодинамики и геологии Федерального исследовательского центра комплексного изучения Арктики УрО РАН (ФИЦКИА УрО РАН) (г. Архангельск) Александр Иванович Малов.

«Освоение северных циркумполярных территорий рассматривается на государственном уровне как одна из приоритетных задач развития РФ, о чем свидетельствует создание Государственной комиссии по вопросам развития Арктики (Правительство РФ, 2015), принятые законодательные акты («Стратегия развития Арктической зоны РФ...», 2013; «Социально-экономическое развитие Арктической зоны РФ...», 2014) и Постановление Правительства от 31 августа 2017 года №1064 служат тому подтверждением. В связи с этим повышается необходимость полного обеспечения населения качественной питьевой и минеральной водой, заключенной в основном в подземные природные резервуары. В то же время ресурсы подземных вод здесь ограничены и требуют эффективного использования. Особенно актуально это для районов развития многолетней мерзлоты. Широкое промышленное освоение месторождений полезных ископаемых (нефть, алмазы и др.) усугубляет проблему. Поэтому важной научной задачей представляется детальная и всесторонняя оценка состояния и эволюции запасов подземных вод, составление научно обоснованных рекомендаций, позволяющих обеспечить рациональное их использование, составить прогнозы их устойчивости к природным и антропогенным воздействиям, – директор Института геодинамики и геологии Александр Малов пояснил, какое значение имеет изучение оценки состояния и эволюции запасов подземных вод в условиях техногенных преобразований и климатического изменения.

Северные прибрежные территории России характеризуются засоленностью подземной гидросферы. Здесь большую роль сыграло внедрение морских соленых вод, происходившее в межледниковый период. В итоге сформировалась уникальная гидрохимическая среда, представляющая научный интерес для специалистов разных областей, в том числе и для гидрогеологов. В этой связи интерес для ученых представляют физико-географические и изотопно-геохимические условия Северодвинского артезианского бассейна, в частности зона Юго-Восточного Беломорья. По своим характеристикам (влияние рельефа, недостаток пресной воды, локализация) этот регион нуждается в новых сведениях, необходимых для преодоления проблемы засоленности.

«Прибрежная территория Юго-Восточного Беломорья наиболее освоена, и в то же время для нее характерно крайне ограниченное использование ресурсов питьевых и минеральных подземных вод. Это связано с очень сложным характером гидрохимических условий в водоносных горизонтах. Территория расположена на берегу моря и неоднократно им затоплялась. В эти периоды происходило засоление водоносных горизонтов (содержание солей в морской воде составляет 35 грамм на литр). В континентальные периоды происходило частичное рассоление (рассоление – это разбавление соленых вод пресной водой. При смешении морской воды, проникшей в водоносный горизонт в периоды затопления территории морем, с пресной водой (дождевой или снеговой или талой ледниковой происходит опреснение морской воды).

Поэтому химический состав подземных вод в настоящее время можно объяснить как смешивание соленой морской воды с пресной метеорной водой, обогащенной растворенным веществом водоносных горизонтов. Кроме того, были выявлены точки разгрузки древних рассолов в местах вблизи побережья, так что их участие в формировании химического состава подземных вод также возможно. Отсутствие четко выраженных водоупоров между водоносными горизонтами часто приводит к изменчивости параметров солености и других параметров качества воды, что затрудняет ее использование для различных целей», – комментирует доктор наук Александр Малов.

Чтобы реконструировать динамику развития гидросферы Европейского Севера, Малов и его коллеги применяют свою методику оценки подземных и поверхностных вод. Прежде всего, это использование хронологических привязок основных типов подземных потоков.

«Датирование подземных вод – это определение возраста подземных вод. Это – время нахождения подземных вод под землей, в водоносном горизонте. Например, в карстовых районах дождевая или снеговая вода просачивается под землю и быстро течет под землей в хорошо проницаемых закарстованных известняках к реке, где она разгружается в виде родников. Время нахождения воды в водоносном горизонте (от выпадения капель дождя до их разгрузки в роднике) составляет дни и недели. Это и есть возраст воды, вытекающей из родника. В песках проницаемость хуже, и вода движется от места просачивания в землю до реки годы и тысячелетия. Это тоже ее возраст, – Александр Малов объясняет, в чем состоит этот метод и как работает в полевых условиях.

В Юго-Восточном Беломорье пресные воды имеют максимальный возраст 14-15 тысяч лет. Это связано с тем, что 115–130 тыс. лет назад территория была затоплена морем (Рис. 1 а), морская вода проникла под землю и заполнила водоносные горизонты. Затем наступило похолодание, территория покрылась слоем льда толщиной 1 км (Рис. 1 б). И только когда ледник растаял примерно 15-16 тысяч лет назад, талая вода ледника стала просачиваться под землю и продвигаться к рекам. Мы бурим водозаборную скважину возле реки, достаем с помощью погружного насоса пробу подземной воды и определяем ее возраст.

Соленые воды имеют возраст до 130 тысяч лет (если они образовались из воды Микулинского моря и сохранились, не разбавились талой водой ледника или дождевой водой в силу благоприятных для этого условий). Если же они только частично разбавились, но не заместились полностью пресной водой, то тогда они используются как минеральные воды».

Кроме того, специалисты путем сложного численного моделирования гидрогеохимических процессов в системе вода-порода-газ-органическое вещество определяют, как складывался процесс развития гидросферы в северных широтах.

«На основе традиционных геологических (состав пород) и гидрогеологических данных (водообмен, глубина водоносного горизонта, его связь с атмосферой и т.д.) строится геологическая основа для создания физико-химической модели. Исходными данными для модели будут являться результаты аналитических исследований минерального и химического состава вмещающих пород, химический состав подземных вод из разных водоносных горизонтов.

Для решения поставленных задач используется программный комплекс HCh, разработанный Ю.В. Шваровым (МГУ). Программа GIBBS, входящая в

программный пакет HCh, выполняет расчет равновесного состава в системе, используя в качестве критерия равновесия условие минимума свободной энергии. HCh используется для решения следующих задач: расчет равновесного распределения форм миграции элементов в природных водах; расчет активностей компонентов водного раствора; расчет произведений растворимости минералов при заданных температурах; моделирование смещения вод различного состава с определением равновесной ассоциации минералов, проводимое для прогноза изменения химического состава дренажных вод в условиях подтягивания поверхностных вод реки и соленых вод глубоких горизонтов», – сообщил Александр Малов.

Но главное, к исследованию эволюции подземной гидросферы Европейского Севера России архангельские специалисты предлагают применять комбинированный мультидисциплинарный подход, который поможет всесторонне рассмотреть предмет изучения и обеспечить надежность полученных данных, и тем самым, составить обоснованный прогноз.

Взаимодействие каких дисциплин (методов) он предусматривает и в чем заключается?

«Детальный анализ геологической истории региона с палеогеографическими реконструкциями и палеогидрогеологическим анализом проводятся для выявления основных факторов формирования различных типов подземных вод: климат, рельеф, оледенения, затопления морем. Гидрохимические исследования выполняются для выяснения источников формирования состава и эволюции подземных вод: растворение карбонатов в областях питания на водоразделах определяет «молодой» возраст воды, гидролиз сравнительно легко растворимых алюмосиликатов натрия связан со «средним» возрастом, а гидролиз труднорастворимых кальциевых алюмосиликатов указывает на значительное время взаимодействия вода-порода, то есть возраст в десятки тысяч лет. Исследования радиоактивных изотопов урана и углерода позволяют осуществлять непосредственные количественные определения возраста подземных вод. Исследования стабильных изотопов воды предназначены для увязки, проверки и уточнения результатов, полученных при использовании вышеописанных методов. Наряду с исследованием природных процессов нами также проводятся оценки современного техногенного воздействия на подземные и поверхностные воды и прогноз его развития. В частности, оценивается изменение радиологического и химического состава воды и опасность этих изменений для гидробионтов и

человека», – Александр Малов перечислил несколько направлений работы, составляющих комплексный подход.

К настоящему времени уже выполнена предварительная оценка гидрохимического состава подземных вод в рамках проекта РФФИ (за 1-й год работы), а результаты работы опубликованы в международных рецензируемых изданиях WATER (2020) и JOURNAL OF HYDROLOGY (2019). Как отмечает руководитель проекта, «это продолжение предыдущей многолетней работы по изучению подземных вод арктических территорий. Но если раньше они изучались преимущественно гидрохимическими методами, то теперь мы перешли на новый уровень, используя радиоактивные и стабильные изотопы и микроэлементы. Это же можно сказать о датировании подземных вод уран-изотопным и радиоуглеродным методами».

Например, раннее исследование (2019) направлено на изучение соотношения и происхождения пресной и соленой воды в прибрежных водоносных горизонтах. Это играет важную роль в политике управления водными ресурсами на территории Балтийского щита. Как отмечает ученый, в данном случае была «выполнена реконструкция геохимических процессов и климатических изменений в плейстоцен-голоцене по изменениям изотопно-химического состава подземных вод на восточном склоне Балтийского щита за последние 400 тысяч лет. Дана оценка степени участия талых ледниковых, морских и метеорных вод и рассолов в формировании подземных вод. Установлено, что в результате таяния ледниковых покровов 400-130 тысяч лет назад пресные воды проникли в осадочный чехол Мезенской синеклизы на глубину до 600 м. Трансгрессия моря 130-115 тысяч лет назад привела к засолению подземных вод в верхней части осадочного чехла. Последующее таяние ледника 13-12 тысяч лет назад и инфильтрация атмосферных осадков в последние 12 тысяч лет привели к формированию пресных вод до глубин 100-200 метров».

В новой работе (2020) речь идет об эксперименте, который по словам Малова, выполнялся с целью «дальнейшей разработки предложенной нами оригинальной модификации метода комбинированного радиоуглеродного и уран-изотопного датирования подземных вод. Конкретной целью данного исследования было изучение подвижности изотопов урана в различных минеральных фазах пород водоносного горизонта. Для этого использовалось выщелачивание урана из пород водой и различными кислотами. В результате получены предварительные количественные оценки ряда основных параметров, необходимых для обоснования нашего метода датирования подземных вод».

Экспедиции по сбору полевого материала проводились раньше на территории Приполярного Урала (гидротермальная система Пым-ва-шор), в Карелии (рудопроявления урана Падма, Карху и месторождения железных руд - Костомукша, Ковдор). Полевые исследования по теме гранта РФФИ планируются на территории Юго-Восточного Беломорья, на эксплуатируемых месторождениях пресных и минеральных подземных вод в песчаных и карбонатных коллекторах (Архангельское, Куртяевское, Золотицкое), а также на разрабатываемом месторождении алмазов имени М.В. Ломоносова. В проекте под руководством доктора геолого-минералогических наук Александра Малова активно принимают участие ученые из Федерального исследовательского центра комплексного изучения Арктики УрО РАН (г. Архангельск): кандидат геолого-минералогических наук, заведующий лабораторией Института геодинимики и геологии Яковлев Евгений Юрьевич, научный сотрудник Зыков Сергей Борисович, научный сотрудник Дружинин Сергей Валериевич.

Кроме того, в исследовании задействованы специалисты из Института геохимии и аналитической химии им. В.И. Вернадского РАН (ГЕОХИ РАН) (г. Москва): ведущий научный сотрудник Мироненко Михаил Викторович, старший научный сотрудник Сидкина Евгения Сергеевна и старший научный сотрудник Черкасова Елена Владимировна (они ведут термодинамическое описание численной модели гидрогеохимических процессов и определение численных значений основных физико-химических факторов).

Опыт датирования и совокупность оригинальных методов позволяют выявить соотношение химических параметров в подземных водах и демонстрируют их эволюционные направления, а следовательно, представляют попытку количественной оценки современных природных процессов для решения вопросов разных сфер геоэкологии и гидрогеологии. Как подчеркнул Александр Малов, значимость исследовательского проекта в том, что «полученные знания могут быть применены к политике управления водными ресурсами и регулирования. Оценки глубины проникновения ледниковых вод важны для проектирования хранилищ радиоактивных отходов и их безопасности после закрытия. Не менее важна оценка возможности водоснабжения городов на морских побережьях, где ресурсы качественных питьевых вод ограничены. С экологической точки зрения представляет интерес прогноз опасности соленых дренажных вод, сбрасываемых из эксплуатируемых месторождений в поверхностные водотоки».

## 4. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

### **«ЕАОMEDIA.RU»: Глава ЕАО: проект модернизации "Кульдурского бруситового рудника" будет поддержан**

Глава Еврейской автономной области Ростислав Гольдштейн сообщил, что проект по расширению и модернизации ООО "Кульдурский бруситовый рудник" будет поддержан правительством ЕАО. Руководитель региона побывал на предприятии сегодня, сообщили ИА ЕАОMedia в управлении по внутренней политике.

Ростислав Гольдштейн посетил "Кульдурский бруситовый рудник". Фото: управление внутренней политики правительства ЕАО

В ходе рабочего визита Ростислав Гольдштейн познакомился с производственной площадкой и его ключевыми объектами: комплексом переработки брусита, химической лабораторией, отделениям пробоподготовки и кернохранилищем. Кроме того, глава региона ознакомился с условиями проживания персонала. В общежитии созданы комфортные условия — есть комната отдыха, сауна и тренажёрный зал.

### **«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: "Башмедь" купила три подземные машины для строящегося рудника за 63 млн руб**

ООО "Башкирская медь" ("Башмедь", входит в состав УГМК) приобрело для строящегося в Хайбуллинском районе Башкирии Юбилейного подземного рудника три подземные машины, общая стоимость новой техники - более 63 млн рублей, говорится в сообщении УГМК.

Новая самоходная машина для набрызгбетонирования Spraytec 1050 от компании Normet предназначена для укрепления горных выработок бетонно-песчаной смесью. Машина оснащена стрелой, на конце которой расположено сопло, разбрызгивающее готовую бетонно-песчаную смесь. Управлять стрелой оператор может как непосредственно из кабины, так и с помощью выносного пульта. На рудник также поступили два новых подземных миксера для бетона Henscon, произведенных в Красноярске.

"Такой техники у нас прежде не было, а для крепления участков горных выработок с неблагоприятными горно-геологическими условиями мы пользовались установками БМ-86. В ней применяется сухая бетонно-песчаная смесь, которая смешивается с водой непосредственно в процессе набрызгбетонирования, применяли также

крепление специальным профилем, но все это долгие и более трудозатратные способы", - приводятся в сообщении слова главного инженера подземного рудника Руслана Гарипова.

## 5. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

### **«ЯКУТИЯ24»: Якутия приняла участие в международной конференции «Арктика-2020» в Москве**

Постоянный представитель республики при президенте РФ Андрей Федотов выступил с докладом на международной конференции «Арктика – 2020», которая проходила 19 – 20 февраля в Москве, передает телеканал «Якутия 24» со ссылкой на пресс-службу ведомства региона.

В своем докладе Андрей Федотов отметил важность создания научно-образовательного центра «Север», который объединит учебные заведения Якутии, Чукотки, Магадана и Камчатского края.

Далее постпред республики затронул тему обеспечения транспортной связанности отдаленных и труднодоступных территорий.

Совет по приоритету научно-технологического развития «Связанность территории Российской Федерации» прорабатывает возможность разработки программы «Платформенные решения для комплексного освоения малонаселенных и труднодоступных территорий», в котором Якутия может стать пилотным регионом.

Целью программы является разработка технологий и продуктов, обеспечивающих связанность и комплексное освоение малонаселенных и труднодоступных территорий. В проекте объединят используемые транспортные средства и сверхлегкую авиацию, дирижабли, вездеходный и амфибийный транспорт и другое.

Также Андрей Федотов обратил внимание на то, что в Арктических регионах необходимо создавать сбалансированное и устойчивое развитие социальной сферы. В пример он привел Арктический государственный институт культуры и искусств и строящийся Арктический центр эпоса и искусств, который должен объединить несколько театров, музеев, кинозал и филармонию.

## 6. СОБЫТИЯ

### **«МИАССКИЙ РАБОЧИЙ»: В Миассе разыграют Кубок Старателя**

В городе пройдет необычная интеллектуальная игра, посвященная золотодобыче в поселке Ленинск, с эксклюзивным призом. Такого в Миассе еще не было!

Мало кто знает, что всего в 20 км от Миасс расположен ничем неприметный посёлок Ленинск, история которого не вызывает у большинства наших жителей никакого интереса.

Однако именно здесь каждая улица хранит в себе историю о временах золотой лихорадки!

Поселок Ленинск заслуживает звания российского Клондайка. Здесь, на Царево-Александровском прииске, был найден самый крупный в мире самородок — Большой треугольник весом 36 килограммов. Знаменитый рудник даже посещал государь Александр I в 1824 году и сам лично поработал кайлом в поисках драгоценной руды. В середине 1970-х годов драгоценную руду добывать в поселке прекратили.

Но богатая история поселка, сыгравшего значительную роль в жизни страны, не могла быть оставлена без внимания.

Чтобы привлечь внимание горожан к богатой истории поселка, инициативная группа Ленинска своими силами создали музей.

А 9 ноября 2019 года в поселке открылся трактир «Сытый Старатель», где все — от антуража до тематических программ дышит духом золотодобычи.

Кстати, сами жители поселка с удовольствием готовы поделиться богатой историей Ленинска с миасцами и гостями города. Ведь это может сделать поселок привлекательным для туристов.

Так, родилась идея провести интересную необычную игру на приз Кубок «Ленинского Старателя»!

Необычная и не на что непохожая игра состоится 3 марта. В этот день интеллектуальный клуб «ЭВЕРЕСТ» проведет улетную игру эксклюзивной неформатной серии «Золотая лихорадка».

Старт в 18-30, в доме купца Смирнова (ул.Пролетарская,5).

Победители получают настоящий кубок! Он уже выкован по спецзаказу партнерами трактира «Сытый старатель» художественной ковкой «Вакула».

Сценарий игры держится в секрете, но обещает быть очень крутым и запоминающимся.

Тема игры — золото, — всё что связано с его добычей, история родного края, — будет интересно, познавательно, увлекательно и как всегда атмосферно!

Регистрация уже открыта на неформат-игру: [https://vk.com/topic-167171453\\_41071434](https://vk.com/topic-167171453_41071434)

## 7. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

**«NGS24.RU»: «Записывайтесь с утра»: глава Росприроднадзора пригласила красноярцев на прием**

Встреча пройдет в 15 часов в здании управления по недропользованию

Накануне глава Росприроднадзора России Светлана Радионова на своей странице в Facebook призвала жителей города готовить вопросы и записываться на прием.

— Встречусь с жителями, обсудим экологическую ситуацию в городе. Записаться на прием можно завтра с утра по телефону +7 (391) 252-29-00, — пишет руководитель ведомства.

Встреча пройдет по адресу Карла Маркса, 62.

Под постом у чиновницы уже много комментариев с вопросами от жителей города. Пользователи жалуются не только на промышленные предприятия, но и на городские службы, которые «без меры посыпают дороги разными химикатами». Так же есть несколько вопросов по массовой застройке берегов Енисея, которая мешает выветриванию вредных газов.

Так же вчера стало известно, что «черное небо» в Красноярске станет темой для очередного выпуска на youtube-канале «Редакция» журналиста Алексея Пивоварова. Телеграм-канал «Стрелка» сообщил, что съемочная команда вчера прибыла в наш город.

## **«БАЙКАЛ24»: В Благовещенске арестовали технику для незаконной добычи гравия**

В Благовещенске пресечена незаконная добыча песка на левом берегу реки Зеи (в 2 километрах от ее устья). Незаконную добычу песка, которая велась ночью при помощи тяжелой горнодобывающей и карьерной техники, обнаружили в ходе рейда министерства природных ресурсов Амурской области, амурского УФСБ и управления Росгвардии.

Фронтальный погрузчик марки XCMG ZL50G и грузовой самосвал, которыми добывался песок, были изъяты и помещены на специализированную стоянку. Минприроды Амурской области сообщает, что граждане, ставшим свидетелями незаконной добычи ископаемых, могут направить фото- и видеоматериалы на адрес электронной почты [nadzor@mpr.amurobl.ru](mailto:nadzor@mpr.amurobl.ru), устно передать информацию на телефоны «горячей линии»: 23-16-62 и 23-16-63.

Действия лиц, незаконно добывавших песок, являются использованием недрами без лицензии (часть 1 статьи 7.3 КоАП РФ), за это административное правонарушение предусмотрен административный штраф: от 3 до 5 тысяч рублей на физических лиц, от 30 до 50 тысяч рублей на должностных лиц и от 800 тысяч рублей до 1 миллиона рублей на юридических лиц.

## **«АРГУМЕНТЫ НЕДЕЛІ КРЫМ»: Остановить добычу песка на Бакальской косе пытаются через суд**

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования направила в суд документы на приостановку работы предприятия, которое добывает песок на Бакальской косе.

Как сообщили в пресс-службе Министерства экологии и природных ресурсов РК, лицензия на этот вид работ предоставило Федеральное агентство по недропользованию на основании решения правительства РФ.

Минприроды неоднократно обращалось в органы исполнительной власти России с ходатайством досрочно прекратить право пользования недрами на этой территории, а глава Крыма обращался к Генпрокурору с просьбой провести проверку.

Кроме того, сотрудники Черноморо-Азовского морского управления Росприроднадзора внепланово проверили ООО «Экоюжгеоразведка» и выявили многочисленные нарушения природоохранного законодательства.

Сейчас ведомство принимает меры по привлечению виновных к административной ответственности.

«Юридическому лицу вручен протокол о временном запрете деятельности. Документы на приостановку работы предприятия направлены в суд», – говорится в сообщении.

## 8. ЗА РУБЕЖОМ

**«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold планирует в 2021г ввести в эксплуатацию два золотоносных участка на западе Азербайджана**

ЗАО «AzerGold» планирует в 2021 году ввести в эксплуатацию золотоносные участки Агйохуш и Мерех в Дашкесанском районе (на западе Азербайджана), заявил председатель правления общества Закир Ибрагимов.

«В 2021 году будут введены в эксплуатацию фланги месторождения Човдар - золотоносные участки Агйохуш и Мерех. Ресурсный потенциал Агйохуш оценивается в 40 тыс. унций золота. В настоящее время разрабатывается дизайн этого промысла в рамках проекта наземной разработки месторождения Човдар», - сказал Ибрагимов на пресс-конференции в понедельник.

Он также сообщил, что первичные разведочные работы на участке Мерех дали положительные результаты, в настоящее время проводятся дополнительные исследования для уточнения запасов.

«На следующем этапе будут проведены экологические исследования для оценки первичного состояния окружающей среды», - сказал Ибрагимов.

По его словам, во втором квартале 2020 года компания также планирует завершить ряд исследований по месторождению Тюлаллар в Гейчайском районе Азербайджана.

«Ресурсный потенциал месторождения Тюлаллар оценивается в 500 тыс. унций золота. Для начала разработки северной части этого месторождения в течение 2020 года будут продолжены соответствующие разведочные, исследовательские и проектные работы. Вместе с тем, на южной части месторождения уже завершены буровые работы, проводимые для увеличения запасов. Во втором квартале текущего

года компания планирует завершить подсчет запасов, металлургические испытания и подготовку плана промысла», - заявил Ибрагимов.

По его словам, в 2019 году AzerGold на всех площадях осуществило буровых работ объемом свыше 47 тыс. метров. В текущем году компания планирует выполнить буровые работы в объеме 50 тыс. метров.

«В результате проведенных разведочных работ запасы цветных металлов AzerGold увеличились по международным стандартам в 20 раз. Разработка и экспорт этих ресурсов принесут Азербайджану доходы в миллиарды манатов. Однако, с учетом того, что реализация крупных проектов по разработке месторождений цветных металлов потребует больших инвестиций, мы планируем привлечение средств от местных и международных финансовых институтов», - сказал Ибрагимов.

Он также отметил, что AzerGold прогнозирует увеличения в разы собственных доходов, начиная с 2025 года.

«В 2019 году доходы AzerGold от экспорта 59,2 тыс. унций золота составили 141,9 млн манатов, от экспорта 110,9 тыс. унций серебра – свыше 3 млн манатов. По сравнению с 2018 годом доходы от продажи золота увеличились на 33%, серебра – на 47%» - добавил Ибрагимов.

ЗАО «AzerGold» создано указом президента Азербайджана Ильхама Алиева от 11 февраля 2015г.

Общество занимается изучением, исследованием, разведкой, разработкой и управлением золотоносных и железорудных участков Гарадаг, Човдар, Гейдаг, Дагкесемен, участка Кохнемед.

В настоящее время AzerGold осуществляет добычу и экспорт золота и серебра только с месторождения Човдар в рамках этапа наземной разработки.

**«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Азербайджан в 2019г увеличил бюджетное финансирование на разведку нефтегазовых резервов в 4,3 раза**

Бюджетные расходы на проведение геологоразведочных работ в Азербайджане в 2019 году составили 130,1 млн манатов, что в 3,6 раза больше показателя 2018 года, сообщили агентству "Интерфакс-Азербайджан" в Госкомстате.

«В 2019 году в Азербайджане расходы на геологоразведочные работы составили 130,1 млн манатов, что в 3,6 раза больше, чем в 2018 году. При этом 126,1 млн

манатов или 96,9% этих средств было направлено на разведку нефтегазовых резервов. Это в 4,3 раза больше по сравнению с 2018 годом», - отметили в Госкомстате.

В целом, в 2019 году по сравнению с 2018 годом расходы на разведку нерудных полезных ископаемых увеличились на 3,1%, на гидрогеологические работы – на 9,7%.

### **«БЕЛТА»: Белорусские нефтяники установили суточный рекорд бурения скважин в Сибири**

Сотрудники ООО "Белоруснефть-Сибирь" (северного актива ПО "Белоруснефть") за сутки пробурили 312 м сибирских недр. Это новый рекорд суточной проходки, сообщили корреспонденту БЕЛТА в пресс-службе предприятия.

Такого максимума за 24 часа достигла бригада №4 при бурении пилотного бокового ствола на скважине № 2061 куста №5 Южно-Тарасовского месторождения. Предыдущий рекорд был зафиксирован на отметке 285 м. "Достижение записала на свой счет бригада Вячеслава Пупенко, оснащенная мобильным буровым агрегатом АРС-125 производства гомельского ОАО "Сейсмотехника". "Пилот" бурится с глубины 2380 м. Забой самой скважины №2061 по проекту составит 3650 м. Работы продолжаются", - рассказали на предприятии.

Белорусские нефтяники Севера установили новую рекордную планку суточной проходки среди бригад по бурению боковых стволов компаний "Белоруснефть-Сибирь" и "Роснефть-Пурнефтегаз". Эта "дочка" "Роснефти" в Западной Сибири - основной заказчик белорусского нефтесервиса по бурению скважин и боковых стволов. К примеру, в 2019 году четверть объема работ белорусов пришлась на это предприятие.

Северный актив ПО "Белоруснефть" - ООО "Белоруснефть-Сибирь" - создан в 2008 году. Среди его основных видов деятельности - бурение боковых стволов, скважин, капитальный и текущий ремонт скважин, сервис по сопровождению буровых промывочных жидкостей, услуги по наклонно-направленному бурению, тампонажные работы. В последнее время коллектив общества обновляет рекорды по годовой проходке при строительстве скважин и по количеству пробуренных боковых стволов.

## **«ИНОСМИ.РУ»: Белорусские новости (Белоруссия): не по трубе. Белоруссия начинает возить российскую нефть танкерами**

Белоруссия купила два танкера нефти с перевалкой в Литве. Прибытие судов ожидается в марте. «Нефть российская. Но брали у трейдеров и без премии. Учитывали короткое время поставки. Стоимость — коммерческая тайна. Но можно отметить, что российский ресурсовладелец на этой поставке мог бы заработать больше даже без премии», — рассказал Naviny.by пресс-секретарь концерна Белнефтехим Александр Тищенко.

По его словам, объем купленной нефти составляет 160 тысяч тонн. Танкеры доставят сырье в Клайпеду. Затем нефть по железной дороге направят на нефтеперерабатывающий завод Нафтан.

В конце января в Белоруссию таким же путем начались поставки 86 тысяч тонн нефти из Норвегии. Согласно расчетам экспертов российского Института развития технологий ТЭК, Белоруссия переплатила минимум 97 долларов за тонну, купив норвежскую нефть вместо российской.

Минск занимается поиском альтернативных поставщиков нефти из-за разногласий с Россией по ценам на сырье. Белорусские НПЗ пока не подписали долгосрочные контракты с крупными российскими поставщиками. Закупка российского сырья осуществляется только по договоренности с нефтяными компаниями группы Сафмар близкого к Александру Лукашенко российского бизнесмена Михаила Гуцериева. Белорусские НПЗ работают на минимальной загрузке, обеспечивая в первую очередь потребности в топливе на внутреннем рынке.

В конце января глава Белоруссии вновь поручил диверсифицировать импорт нефти в Беларусь и в перспективе снизить долю России со 100% до 30-40%.

«Действительно, сейчас в полном объеме альтернативы нет поставкам российской нефти. Но, как мы договаривались, диверсифицироваться нам надо. Надо идти к тому, что 30-40% мы будем покупать нефти в Российской Федерации. Процент тридцать мы должны с Балтики завозить и процентов тридцать через Украину — проверенный уже путь», — сказал Александр Лукашенко на совещании с представителями нефтехимического комплекса.

По его словам, Белоруссия готова покупать «будь то азербайджанскую, саудовскую, норвежскую, американскую, — не важно, какую нефть, — по мировым ценам».

В 2019 году, по данным Белстата, средняя цена российской нефти для Белоруссии составила 365,64 доллара за тонну. В этом году, по данным Белнефтехима, из-за налогового маневра цена российской нефти для белорусских НПЗ вырастет на 20 долларов за тонну. В начале января концерн сообщил, что стоимость «дешевой беспошлинной российской нефти» составляет 83% от мировой.

В декабре 2019 года Белоруссия и Россия согласовали индикативный баланс поставок нефти, в соответствии с которым в 2020 году Беларусь должна получить 24 миллиона тонн российской нефти. В прошлом году Белоруссия импортировала из России почти 18 миллионов тонн нефти.

### **«СПУТНИК ГРУЗИЯ»: Шахтерам нечего опасаться – ответ Coal Of Georgia**

Закрытие шахты имени Дзидзигури в Ткибули является временной мерой, об этом Первому каналу заявил представитель компания Coal Of Georgia ("Грузуголь", инвестором которой является Steel International trade) Михаил Соцкий, комментируя начавшуюся забастовку шахтеров.

По словам Соцкого, временное закрытие связано с ужесточением норм безопасности.

Он также отметил, что компания не планирует увольнять кого-либо из сотрудников.

Один из шахтеров, который занимается добычей угля. Шахта в Ткибули, где произошел обвал

"Мы обсудили все вопросы с профсоюзом. Еще в ноябре шахтеры были проинформированы о механизме спуска в шахту, плановом осмотре и техническом ремонте, которые привели бы к временной приостановке работы администрации. Мы не планируем сокращать административный персонал или кого-либо из шахтеров. Работы могут продлиться максимум не более трех месяцев", - сказал представитель компании.

Соцкий также отметил, что в настоящее время работает специальная комиссия, которая сделает заключение о состоянии технического оборудования.

Около 200 шахтеров объявили забастовку в Ткибули (регион Имерети) из-за намерений компании Steel International trade закрыть шахту Дзидзигури.

Как выяснилось, процесс добычи угля приостановлен уже третий день, так как условия труда на объекте ухудшились. Согласно обещанию, данному компанией

Steel International trade в октябре 2019 года, оборудование на шахте Дзидзигури, у которого истек срок эксплуатации, должны были заменить в течение четырех месяцев. Срок соглашения истекает 26 февраля 2020 года, но работы до сих пор не выполнены.

### **«Петропавловск.news»: На севере Казахстана жители проникают в бесхозные урановые рудники**

С 2018 года по сегодняшний день власти Северо-Казахстанской области не могут разобраться с недействующими урановыми рудниками региона. Они представляют реальную угрозу для здоровья и жизни населения, которое, как выяснилось, имеет доступ к опасным объектам.

Об экологических проблемах Северо-Казахстанской области рассказал руководитель областного департамента экологии Ерболат Умаров. По его информации, на территории региона находятся 5 отработанных урановых месторождений. Три из них в Айыртауском районе. Остальные в районе им. Г. Мусрепова.

– В своё время они были законсервированы и ликвидированы. Специальное оборудование и технические средства демонтированы и вывезены. Есть факты, свидетельствующие о посещении населением данных месторождений, что представляет опасность для здоровья и жизни. Эта проблема была затронута на заседании совета безопасности 30 мая 2018 года. Установлено, что бывшие урановые рудники являются бесхозными, — пояснил Е. Умаров.

Руководитель департамента экологии отметил, что ведомство рекомендовало акимату Северо-Казахстанской области провести мероприятия по регистрации прав имущества недействующих урановых месторождений. Помимо этого восстановить защитные покрытия и ограждения на опасных объектах.

Для исполнения поручений Премьер-Министра Республики Казахстан от 16 октября 2018 года Северо-Казахстанский областной акимат утвердил план мероприятий по проведению этих работ. Дальнейшее содержание и обеспечение сохранности объектов возложено на власти Айыртауского района и им. Г. Мусрепова.

По словам Е. Умарова, в настоящее время идёт работа по регистрации прав на указанное имущество. Главы районов, где открытые урановые рудники представляют опасность для любопытных жителей, не очень-то спешат защитить население.

## **«ВЕЧЕРНИЙ БИШКЕК»: Добыча угля в Кыргызстане. Цена тонны – жизнь человека**

На 100 тысяч тонн добычи, мы теряем на производстве одного человека. Это очень страшный показатель. Каждая десятая семья, при населении региона в 30 тысяч в той же Сулюкте, потеряла родственника-шахтера. За пять лет на производстве погибли 29 человек, еще девять человек стали инвалидами I –II группы – то есть, люди неподвижные. У многих травмы позвоночника и сотрясение мозга. Об этом на VII съезде Горно-металлургического профсоюза Кыргызстана сообщил заместитель председателя ЦК ГМПК по угольной отрасли Бобыр Муслимов.

И это при том, что за последние пять лет добыча угля увеличилась на 60 процентов. В год в настоящее время добывается 2 миллиона 350 тысяч тонн твердого топлива. С учетом угля, который добывается незаконно, в КР эта цифра достигает практически 3 миллионов тонн. То есть, уровня Советского времени. Правда, делается это крайне бессистемно.

- Вот только советского производства и все горнопромышленное оборудование для добычи. Сейчас оно изношено не на 100, а на 300 процентов. Поэтому, даже я удивляюсь, как ведутся подземные горные работы. Хотя из 3 миллионов тонн подземным способом добыто 750 тонн угля! В прошлом году у нас погибли шахтеры от отравления углекислым газом, не угарным, а именно углекислым. В шахтах концентрация его была настолько велика, что дело дошло до отравления. А все потому, что человек спускается в шахты, и там нет совершенно никакой вентиляции. Тех вентиляторов, которые производились некогда томским горнорудным предприятием, сейчас нет, они перестали производиться. Нет и так называемых "прорезиненных рукавов", которые дают воздух для забоя. Например, из-за отсутствия этого оборудования погибли трое братьев-шахтеров. Они спускались в шахту, а так как рукавов для вентиляции нет, сделали самодельные из пленки. Пока они спускались, пленка порвалась, а воздух не дошел до забоя. В итоге это закончилось трагедией. Поэтому, люди в прямом смысле работают, рискуя жизнью, - сказал Муслимов.

Решить этот вопрос можно. Например, наладку части оборудования производить в Кыргызстане.

- Хотелось бы попросить правительство провести такую же систему, как в сельском хозяйстве – создать лизинг и привести нам горное оборудование. Также необходимо разработать тарифно-квалификационный справочник для всей горнорудной отрасли.

Шахтеры из-за его отсутствия не могут получить даже нормальную компенсацию за вред здоровью. Ведь их зарплата по 4-5 тысяч сомов! Это нормально? Не можем потребовать с частных обеспечить шахтеров нормальной зарплатой и мы, так как нет единых тарифов. Нет также и норм распределения спецодежды. И это при том, что она очень много значит для шахтеров, которые работают под землей. Таких вопросов очень много. Однако ни Минтруда, ни Минсоцзащиты не выявляет ситуацию. Если такое продолжится, новых жертв избежать не получится, - подчеркнул Муслимов.

Много вопросов у представителей угольной отрасли и к Госагентству по недропользованию. По их словам, оно выдает лицензии и разрешения людям, которые понятия не имеют, что такое угольная шахта.

- Они начинают работать, но никто не придет и не посмотрит, что за шахты они строят, в каких условиях работают люди, и как они им платят. В итоге в их шахты невозможно залезть. При этом, инспекция и мы не можем отобрать у них лицензии, так как их выдает ГКПЭН. Эту порочную практику нужно прекращать! Пусть хотя бы ежегодное продление лицензий на разработку горных пород должны вести специалисты-горные инженеры. Если мы не наладим эту систему, то убьем на этом производстве не 30, а 100 человек. И эти вопросы нужно ставить на уровне правительства, - заключил Бабыр Муслимов.

### **«SNG.TODAY»: Нефтегазовая отрасль Туркменистана представлена на роуд-шоу в Дубае**

В церемонии открытия роуд-шоу участвовали 200 делегатов, представляющих свыше 100 компаний из 40 стран мира.

В Дубае 24 февраля открылось Международное роуд-шоу «Нефть и газ Туркменистана-2020» (OGT-2020). Мероприятие организовали Госконцерны «Туркменгаз», «Туркменнефть», «Туркменгеология» и компания «Туркмен Форум». Об этом сообщил корреспондент SNG.Today.

— В церемонии открытия роуд-шоу участвовали 200 делегатов, представляющих свыше 100 компаний из 40 стран мира, — говорится в информации пресс-службы форума.

В своём выступлении посол Туркменистана в ОАЭ Сердармаммет Гараджаев отметил важность текущего мероприятия для туркмено-эмиратских отношений и выразил уверенность, что политика «открытых дверей» Туркменистана и его нейтральный

статус и впредь будут содействовать всестороннему развитию международного сотрудничества.

В роуд-шоу запланированы переговоры с заинтересованными сторонами относительно партнёрства в развитии газодобычи на гигантском месторождении «Галкыныш», расположенном на территории Туркменистана, а также по ряду вопросов, связанных с разработкой месторождений. В частности, будут обговорены перспективы инвестирования в газохимические проекты и в трудно разрабатываемые месторождения.

Напомним, что Туркменистан согласно отчёту British Petroleum, по запасам природного газа в мире занимает четвёртое место и на данном этапе продаёт его по трубопроводам в Китай и Россию.

Республика, помимо гигантских углеводородных ресурсов мировой значимости, обладает и богатыми разнообразными твердыми полезными ископаемыми и гидроминеральными кладовыми промышленного масштаба. Их освоение, добыча и переработка является одним из важных направлений экономической политики президента Туркменистана.

### **«ИА Neftegaz.RU»: Глава ARETI доложил президенту Туркменистана о проведенной работе**

Когда Роснефть поглощала нефтегазовый бизнес ИТЕРЫ, И. Макаров, не мудрствуя, решил назвать новую компанию ITERA наоборот - ARETI .

Глава ARETI доложил президенту Туркменистана о проведенной работе

Ашхабад, 24 фев - ИА Neftegaz.RU. Глава ARETI И. Макаров на встрече с президентом Туркменистана Г. Бердымухамедовым доложил о проведенной работе:

- по увеличению объемов реализации туркменского газа, нефти и нефтепродуктов на внешних рынках,
- по активизации работы на туркменском шельфе Каспия,
- обсудили перспективы освоения нефтегазовых ресурсов шельфа туркменского сектора Каспийского моря.

Об этом сообщило правительство Туркменистана.

И. Макаров родился в Туркменистане. После окончания карьеры велосипедиста, он успешно работал с С. Ниязовым. ИТЕРА И. Макарова невероятно выросла после

памятного 1994 г, когда Россия отменила для Туркменистана экспортную квоту 11 % от общего объема экспорта российского газа. Именно ИТЕРЕ Туркмения предложила газ в обмен на продовольствие, что астрономически нарастило прибыли компании. Позже И. Макаров плавно продолжил работу и с Г. Бердымухамедовым. Поэтому, когда в конце августа 2019 г. Г. Бердымухамедов назначил И. Макарова специалистом-экспертом при советнике Президента Туркменистана по нефтегазовым вопросам, это не удивило.

В конце марта 2019 г. Туркменнефть и ARETI подписали необязывающий меморандум о взаимопонимании (MoU), предусматривающий партнерство в освоении месторождения Узынада на шельфе Каспия. В соответствии с документом, ARETI в течение 1 года должна была изучить предоставленные данные об Узынада и затем провести переговоры о заключении контракта по предоставлению сервисных услуг.

В период 2019 гг. Туркменнефть и Туркменгеология успешно пробурили на перспективной площади Узынада 2 сверхглубоких скважины глубиной 7000 м, из которых получены промышленные притоки углеводородного сырья:

- 1я скважина - в феврале 2019 г.;
- 2я скважина - в апреле 2019 г.

При этом 1я скважина на площади Узынада была пробурена буровой установкой китайского производства ZJ-70DB, предназначенной для глубокого бурения, в мае 2017 г.

В настоящее время Туркменнефть и Туркменгеология продолжают геологоразведочные работы (ГРП) на этой перспективной площади с целью дальнейшего изучения ее значительного потенциала.

МГК ARETI образовалась в результате ребрендинга международной группы компаний (МГК) ИТЕРА. В 2012 г. нефтегазовый бизнес некогда успешной ИТЕРЫ был поглощен Роснефтью путем создания СП. К бизнесу ИТЕРЫ тогда присматривалась ТНК-ВР, но Роснефть ее опередила, а потом и вовсе поглотила ТНК-ВР (ныне РН-холдинг). Процесс поглощения ИТЕРЫ завершился в июле 2013 г. В результате малоафишируемых действий появились МГП ИТЕРА и НГК ИТЕРА. МГК ИТЕРА продолжал возглавлять И. Макаров, а НГК ИТЕРА со всеми нефтегазовыми проектами отошла Роснефти.

Впрочем, у Роснефти в Туркменистане не пошло, хотя И. Сечин в 2015 г. провел теплую встречу с Г. Бердымухамедовым в Туркменистане. А МГК ARETI потихоньку восстанавливает позиции. Наиболее крупным проектом компании является разработка морского блока 21 в туркменском секторе Каспийского моря на условиях соглашения о разделе продукции (СРП), подписанного с правительством Туркменистана в сентябре 2009 г. После поглощения ИТЕРЫ блок 21 на туркменском шельфе отошел было Роснефти, но потом чудесным образом ARETI вернула статус оператора на блоке.

**«АН Podrobno.uz»: Канадская CONDOR Petroleum inc. инвестирует в нефтегазовые месторождения Узбекистана более 1,2 млрд долларов США и до 2 млрд долларов США в горнодобывающую промышленность**

Канадская компания CONDOR Petroleum inc. с марта 2019 г. находится в Узбекистане и ведёт переговоры с Министерством энергетики Узбекистана по поводу инвестиций в размере более 1,2 млрд \$ США ( без предоставления каких-либо государственных гарантий и привилегий) в разведку новых месторождений газа и увеличения добычи минимум до 50% на действующих длительное время нерентабельных месторождениях.

Компания обсуждает с Министерством энергетики Узбекистана вопрос о начале эксплуатации пяти действующих месторождений природного газа в Газлийском районе и завершила детальное технико-экономическое обоснование по этим месторождениям с увеличением добычи свыше 50%.

Компания обладает уникальными узкоспециализированными технологиями по оптимизации месторождений и максимизации извлечения газовых ресурсов, все эти технологии и методы их применения будут оставлены Узбекистану. Компания существует более 25 лет, работала в странах Центральной Азии, Северной и Южной Америки, Индонезии, Ливии, Анголе, Турции (нами было открыто самое большое месторождение газа в истории Турции).

Condor Petroleum inc. обладает самой крупной и технически совершенной программой сбора и обработки сейсмических данных 3D в регионе Центральной Азии. Её применение позволило определить 79 перспективных для разведки объектов добычи нефти с совокупным ресурсом более 1,5 млрд баррелей.

Канадские технологии неглубокой горизонтальной скважины, применённые в Прикаспийском нефтегазоносном бассейне Казахстана, позволили в 2-3 раза

повысить извлекаемость нефти, по сравнению с традиционным вертикальным бурением скважин, используемым в этом регионе.

Компания твёрдо убеждена в том, что многое из накопленного ею опыта в сочетании с новыми технологиями и инновациями, которые внедряются в Прикаспийском нефтегазовом бассейне, могут быть успешно применены в Узбекистане.

Компания надеется, что руководство страны разрешит начать взаимовыгодное сотрудничество и присутствовать на рынке Узбекистана и принести сюда свои инвестиции.

В регионах производственной деятельности компании Condor Petroleum inc. в обязательном порядке будут реализованы социальные проекты: бурение скважин на воду, обеспечение скорой помощи для местных больниц, строительство дорог и мостов, создание парков, спонсирование детей из малообеспеченных семей для посещения школ, обеспечение местных школ компьютерами и поддержание общественных дорог в отдалённых селениях.

Condor Petroleum inc. так же планирует вложить инвестиции в высшее образование в Узбекистане.

Компания уже подписала меморандум взаимопонимания с Университетом мировой экономики и дипломатии (УМЭД) и взяла на себя обязательства отчислять 1% чистой прибыли Компании от реализации проектов в Узбекистане для поддержки стипендий для студентов, привлечения для работы в ВУЗах Узбекистана профессоров и учёных ведущих образовательных и научных учреждений и корпораций Канады, США и Европы.

Так же компания готова вложить собственные средства в развитие инфраструктуры и трудовой деятельности в тех областях, где будет заниматься разработкой месторождений.

Деловая практика Компании заключается в обучении и трудоустройстве граждан до тех пор, пока они не составят более 90% рабочей силы Компании внутри страны.

Компания готова инвестировать в профессиональное образование специалистов в указанных отраслях 22 млн \$ США.

Компания Condor Petroleum inc. приняла участие в 23-ей Международной выставке «Нефть и Газ Узбекистана – Global Oil & Gas Uzbekistan 2019», на которой встречалась с Управляющим директором Компании «GAZPROM international» г-ном Фиком Андреем Степановичем и обсуждали возможности сотрудничества в нефтегазовых проектах.

Так же Компания Condor Petroleum inc. заинтересована в сотрудничестве с ПАО «ГАЗПРОМ автоматизация» в проектах по Узбекистану и странам ближнего и дальнего зарубежья.

Компания Condor Petroleum inc. имеет прочные отношения с Европейским банком реконструкции и развития (ЕБРР), который подтвердил свою готовность сотрудничать с Компанией в проекте по добыче газа в Узбекистане.

Компания Condor Petroleum inc. и связанная с ней группа компаний: Osisko Gold Royalties, Osisko Mining и Osisko Metals, так же готовы рассмотреть вопрос о вложении инвестиций в размере до 2 млрд \$ США в горнодобывающую промышленность Узбекистана на тех же условиях.

#### **«UzDaily.uz»: После ремонта запущена №8 газовая скважина в Бухаре**

В целях возврата в эксплуатацию бездействующей газовой скважины № 8 месторождения «Калта-кир» Газлийского нефтегазодобывающего управления проведены работы по капитальному ремонту.

На скважине после осуществления изоляционных работ по ограничению водопритока проведена перфорация в интервале 1084-1081 м, в результате чего после освоения получен промышленный приток газа в объеме 70 тыс. куб м в сутки.

Для справки: Месторождение «Калта-кир» расположено в Жондорском районе Бухарской области и запущено в эксплуатацию 2006 году.

#### **«KUN.UZ»: Узбекистан увеличил производство бензина на фоне обвала добычи нефти**

Производство бензина в Узбекистане в январе 2020 года увеличилось на 30,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, следует из отчета Госкомстата.

При этом добыча нефти упала на 68,3% с 60,6 тыс. тонн в январе 2019 года до 19,2 тыс. тонн в январе этого года. Также отмечается снижение добычи природного газа на 10%.

За январь 2020 года в республике произведено 93,6 тыс. тонн автомобильного бензина (по сравнению с соответствующим периодом 2019 года рост на 30,8 %), 100 тыс. тонн дизельного топлива (22,5%),

По сравнению с аналогичным периодом 2019 года наблюдается увеличение добычи угля на 63,1%, щебня – на 19%, газового конденсата – на 1,2%.

По данным Госкомстата, в 2019 году в Узбекистане снизилась добыча угля (на 3%), нефти (6,3%) и природного газа (1,6%). Показатели добычи нефти снизились с 745,7 тыс. тонн до 698,6 тыс. тонн.

### **«DSNEWS.UA»: Стало известно, как будут продавать месторождение "Дельфин"**

Правительство проведет конкурс по разработке шельфового нефтегазового месторождения "Дельфин" двумя лотами

Об этом сообщил во время представления результатов работы в 2019 году глава Государственной службы геологии и недр Роман Опимах, передает "ДС" со ссылкой на "Громадське".

"Сейчас по результатам переговоров с геологами, потенциальными инвесторами, с теми, кто владеет геологической информацией, мы решили, что оптимальной конструкцией предложения шельфа будут именно два участка", - сказал чиновник.

Речь идет о "Северном Дельфине" и "Южном Дельфине". Их общая площадь - 15 тыс. кв. км.

Опимах также сообщил, что Кабмин в марте может запустить еще три новых конкурса по разработке на основании соглашений о разделе продукции углеводородов на суше.

### **«АИФ УКРАИНА»: В Житомирской области продадут 200 янтарных участков: детали**

В Житомирской области готовят 200 участков для добычи янтаря, спецразрешения на разработку которых будут продаваться на аукционах в системе Prozorro.

Об сообщает пресс-служба Житомирской областной государственной администрации, с помощью спутниковых технологий подготовлены 200 участков по 10 га каждый.

«Во исполнение поручения премьер-министра Украины Житомирская ОГА вместе с Госгеонедрами готовит оптимальный путь подготовки янтарных участков для вынесения на электронные аукционы», - говорится в сообщении.

В сообщении говорится, что Государственная служба геологии и недр создали картосхему размещения янтарных участков по результатам обработки космических и аэрофотоснимков.

«Зоны проведения работ и плотность выработок дают возможность достаточно высоко оценивать перспективы янтароносности таких участков», — отмечают в Житомирской ОГА.

#### Справка

Украина занимает второе место в мире по запасам янтаря. При этом официально страна ежегодно добывает около четырех тонн, что составляет около 5% от реальной добычи янтаря в Украине.

Ранее мы сообщали, что в Ровно сотрудники Службы безопасности Украины предотвратили заказное убийство представителя одной из общественных организаций, который публично выступал против незаконной добычи янтаря и вырубки лесов.

Также мы писали, что в ходе очередного заседания парламента депутаты приняли во втором чтении проект закона, которым уменьшена ставка рентной платы за пользование недрами для добычи янтаря. Предполагается, что эта норма поспособствует легализации добычи янтаря и выведению его из тени.

#### **«ИА Neftegaz.RU»: Бразильские нефтяники прекращают общенациональную забастовку**

Petrobras и представители работников нефтегазовой отрасли промышленности Бразилии 20 февраля 2020 г. пришли к соглашению об условиях прекращения общенациональной забастовки нефтяников. Об этом сообщил Верховный суд по трудовым вопросам Бразилии, при посредничестве которого пройдут дальнейшие переговоры.

Акция длилась 19 дней на 15 заводах в 10 штатах страны с участием 13 профсоюзов. Первый удар бастующим был нанесен в понедельник вечером, когда судья Ивиш Гандра да Силва Мартинш Фильо из Высшего трудового суда Бразилии постановил:

- забастовка была незаконной,
- в случае ее продолжения назначил штраф в размере 115 тыс долл США/сутки,
- разрешил компании принять административные меры в виде сокращения заработной платы, дисциплинарных взысканий и увольнений.

Забастовку удалось остановить после того, как государственная нефтяная компания Petrobras пообещала начать раунд переговоров с профсоюзами. Забастовка против исполнительного совета Petrobras началась 1 февраля 2020 г. в знак протеста против массового увольнения, несмотря на коллективный договор между рабочими и главой компании. «Нам удалось решить вопрос о графике вахтовой работы, в определенной степени решился вопрос простоя и штрафов», - сказал судья И. Гандра .

Профсоюз работников осудил массовое увольнение по меньшей мере 1000 рабочих, в то время как Petrobras принимает на себя ответственность «только» за 400 уволенных. Расхождение в цифрах - это то, что продолжает обсуждаться между сторонами конфликта.

Напомним, что 18 февраля 2020 г. региональный трудовой суд 9го округа Бразилии приостановил увольнения в Petrobras, спровоцировавшие забастовку.

### **История вопроса**

Petrobras 14 января 2020 г. объявила о закрытии завода Fafen по производству минеральных удобрений в штате Парана и увольнении 996 сотрудников. Petrobras анонсировала планы продажи 8 нефтеперерабатывающих заводов, которые составляют около 50% перерабатывающих мощностей Бразилии, а также всех материально-технических активов, связанных с этими подразделениями. Банальная работа по избавлению от непрофильных активов превратилась в кошмар для Компании. По мнению Единой федерации нефтяников (FUP), это является незаконным и нарушает коллективный договор.

Работники нефтяной промышленности протестуют:

- против политики компании Petrobras, проводимой в интересах концессий и приватизации;
- против продажи активов, имеющих стратегическое значение;
- против таких решений, как уделять приоритетное внимание добыче нефти, а не производству нефтепродуктов.

Еще одна цель федерации - сохранение рабочих мест, поскольку, по ее данным, в период с 2013 по 2018 гг. в компании произошло более 270 тыс. увольнений, что значительно превысило сокращение рабочих мест в других нефтяных компаниях за данный промежуток времени.

Petrobras наняла штрейкбрехеров. Известно, что на период забастовки 36 из 39 морских платформ (МП), и ряд НПЗ обслуживались временно нанятыми на период забастовки рабочими.

По данным Национального агентства нефти, природного газа и биотоплива (ANP) Бразилии, в 2019 г. в стране было впервые добыто более 1 млрд барр/год нефти. Рост добычи по сравнению с 2018 г. составил 7,8% YoY. За этот же период в Бразилии было добыто 44,7 млрд м3/год природного газа (рост 9,5% - 2018 г, YoY).

Кроме того, в конце января 2020 г. Бразилия приняла решение пока не вступать в Организацию стран-экспортеров нефти (ОПЕК), чтобы не сдерживать рост добычи внешними ограничениями.

К 2030 г. добыча нефти в Бразилии может достичь 7 млн барр./сутки, в т.ч. благодаря месторождению Vasalhau (ранее Carcara), на котором Equinor планирует начать добычу в 2023-2024 гг.

Беспорядки в нефтегазе Бразилии негативны:

- могут расстроить Equinor, которая сильно рассчитывает удержать добычу нефти на фоне падения добычи на зрелых месторождениях компании за счет бразильских активов.
- ослабляют БРИКС, членом которой является Бразилия, и куда входит также Россия

### **«ИА Красная Весна»: Польские профсоюзы добились повышения зарплат шахтерам**

Повысить на 6% заработную плату работникам угольной отрасли договорились «Польская горнодобывающая группа» (PGG) и угольные профсоюзы, сообщает издание Wysokie Napięcie.

Соглашение, заключенное представителями правления PGG и профсоюзных центров группы, предусматривает также начало переговоров по вопросу реструктуризации угольной отрасли.

Стороны также договорились ограничить импорт в Польшу и увеличить экспорт угля, скопившегося на складах в огромном количестве. Представители профсоюзов, в свою очередь, отказываются от продолжения протестов.

### **«ИА Красная Весна»: Минобороны Франции сообщил, чем ответит на добычу газа Турцией у Кипра**

Франция хотела бы продемонстрировать свое присутствие в исключительной экономической зоне Кипра, чтобы предотвратить турецкие провокации, заявила министр обороны Франции Флоранс Парли 24 февраля после встречи с министром обороны Греции Николаосом Панайотопулосом в Афинах, сообщает греческое издание ProtoThema.

Франция не может поддержать буровые работы, которые Турция будет выполнять в одностороннем порядке в районах, не признанных турецкими, согласно международному праву, заявила Парли в ответ на вопрос журналиста о том, как Франция отреагирует на провокации со стороны Турции — либо в виде военного столкновения, либо в виде попытки бурения на шельфе Греции или Кипра.

«Как вы знаете, Франция привержена уважению к международным правилам. Франция привержена уважению к свободе мореплавания», — заявил министр. Присутствие Франции вблизи ИЭЗ Греции и Кипра станет сдерживающим фактором против возможных незаконных действий Турции.

Также Флоранс заявила, что ее приезд в Афины доказывает решительное принятие Францией обязательств перед Грецией в отношении ее суверенитета. Стороны осудили турецко-ливийские меморандумы. Флоранс также призвала Панайотопулоса подумать над развертыванием сухопутных вооруженных сил Греции в Африке.

Напомним, два турецко-ливийских меморандума создавали прецедент раздела исключительной экономической зоны Греции между Турцией и Ливией, а также предусматривали военную поддержку одной из сторон гражданского конфликта в Ливии со стороны Турции. Ранее правительство Франции заявляло поддержку Греции в греко-турецком конфликте вокруг месторождений газа в море к югу от Кипра. Права на разработку некоторых из участков этого месторождения переданы французской нефтегазовой компании Total.