ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 22.07.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ 2

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА 5

«РБК»: Минприроды поддержало «Норникель» в споре за газовый актив в Арктике 5

«GAZETAINGUSH.RU»: Минприроды Ингушетии обнаружило нарушения в деятельности ООО «Аргон» 6

2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ 8

«ТЮМЕНСКИЕ ИЗВЕСТИЯ»: Путин едет в Тобольск 8

«РИА Новости»: Глава Кузбасса рассказал о подготовке к празднованию трехсотлетия региона 10

3. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА 12

«ТЮМЕНСКАЯ ЛИНИЯ»: Студент тюменского университета получил медаль РАН 12

4. НЕФТЬ, ГАЗ 13

«МК ТОМСК»: В Томской области за сутки поставлен рекорд по количеству заболевших COVID-19 13

«ANGI.RU»: «Мессояханефтегаз» расширяет сотрудничество с Политехнической школой ТюмГУ 13

«МАНГАЗЕЯ»: Наращивая темп. ООО «РН-Юганскнефтегаз» установил рекорд коммерческой скорости бурения 15

«ENERGYBASE.RU»: Завершено строительство скважин СК 9 и СК 19 на Южно-Киринском месторождении 16

«ТАСС»: Роснефть ограничит добычу нефти на Сахалине 17

«ИА Neftegaz.RU»: На Архангельском месторождении сверхвязкой нефти Татнефти обустроят новые участки добычи 18

«КОММЕРСАНТЪ»: «Газпром нефть» и Shell освоят Гыдан 19

«ENERGYLAND.INFO»: Главгосэкспертиза впервые рассмотрела информационную модель обустройства нефтяного месторождения..... 21

«ИА INFOLine»: ПАО "Уралхиммаш" выполнит заказ на поставку блочного оборудования для обустройства Семаковского нефтегазоконденсатного месторождения (ЯНАО) 24

«УРАЛИНФОРМБЮРО»: Буровые бригады ССК раскрыли секреты достижения высоких результатов 25

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: На 5% возросла добыча ПНГ в РФ..... 26

«RUGRAD.EU»: Калининградскому «Лукойлу» удалось в 60 раз снизить размер санкций областного Минприроды 27

5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ 29

«ТАСС»: Угольное месторождение на Таймыре получило положительное заключение Главгосэкспертизы 29

«РИА Новости»: Объем добычи угля в Кемеровской области упал впервые за 23 года..... 30

6. ЗОЛОТОДОБЫЧА..... 31

«ИА INFOLine»: Технические компетенции позволяют АО "ЧЭАЗ" вносить свою долю в увеличение объемов по добыче золота 31

«FINMARKET.RU»: Трутнев обеспокоен будущим рынка алмазов, но не собирается навязывать "АЛРОСА" диверсификацию..... 34

7. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА 35

«ОБЛГАЗЕТА.RU»: Карьер возле озера Шарташ в Екатеринбурге может быть закрыт в следующем году 35

«СЕВЕРНЫЙ ГОРОД»: В Мурманской области начнут добывать титановое сырье 35

«ФедералПресс»: Самосвалы «Михеевского ГОК» будут работать на газомоторном топливе..... 36

8. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ..... 37

«ANGI.RU»: «Самотлорнефтегаз» усовершенствовал технологию многостадийного ГРП 37

9. АРКТИКА, ШЕЛЬФ 39

«ТАСС»: Трутнев заявил, что законопроект о доступе к шельфу Арктики почти согласован..... 39

10. СОБЫТИЯ 40

«ИА ДЕВОН»: Новую парадигму развития нефтегазовой геологии обсудят на Татарстанском нефтегазохимическом форуме..... 40

11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ..... 42

«БАЙКАЛ DAILY»: В Бурятии золотодобытчики загрязняют реки..... 42

«SEVASTOPOL.SU»: В Крыму карьер по добыче щебня устроили прямо в реке..... 43

«UGRA-NEWS.RU»: ОПГ в Югре похитила 740 тонн нефти у компании «Лукойл» 44

12. ЗА РУБЕЖОМ..... 45

«БЕЛАРУСЬ СЕГОДНЯ»: «Сделано!»: первую руду на Дарасинском руднике планируют получить до 2027 года 45

«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: ГК «Римера» поставила в Беларусь и Узбекистан новое оборудование для нефтедобычи..... 45

«RUS.AZZATYK-RUHY.KZ»: 676 лицензий на разведку твердых полезных ископаемых выданы в РК с начала года 46

«IRAN.RU»: В Иране подписано соглашение о разработке нефтяного месторождения Южный Азадеган 48

«РИА Новости/Прайм»: BHP Billiton за фингод сократила выпуск золота на 18%..... 49

«ПРАЙМ»: Совместное предприятие "Алросы" и ZCDC начинает поисковые работы в Зимбабве 50

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

«РБК»: Минприроды поддержало «Норникель» в споре за газовый актив в Арктике

Глава Минприроды Дмитрий Кобылкин поддержал планы «Норникеля» по газификации Норильска из ресурсов Ушаковского месторождения, на которое также претендует «Роснефть». Это приведет к снижению выбросов в атмосферу, считает министр

Минприроды на этой неделе планирует направить в правительство свою позицию по вопросу лицензирования и выставления на аукцион Ушаковского газового месторождения на севере Красноярского края, сообщила РБК представитель ведомства. На это месторождение претендуют «Роснефть», которая планирует производить сжиженный природный газ (СПГ), и структура «Норникеля» «Норильскгазпром» — для газификации Норильского промышленного района.

«Если мы говорим о развитии Ушаковского газового месторождения в целях газификации Норильска и достижения тем самым минимизации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, то министерство природных ресурсов — бенефициар этих целей, они прописаны в указе президента. Минприроды будет биться за то, чтобы этот проект был реализован именно так», — сообщил РБК министр природных ресурсов Дмитрий Кобылкин. По его словам, газификация Норильского промышленного кластера для развития Ушаковского месторождения «в приоритете».

«Роснефть» заинтересовалась добычей газа в Арктике

Главный исполнительный директор «Роснефти» Игорь Сечин еще в апреле попросил премьера Михаила Мишустина выставить на аукцион Ушаковское и еще два газовых месторождения в Арктике (Дерябинское и Казанцевское) с суммарными запасами 128 млрд куб. м газа. Он также предложил обязать участников аукционов иметь проекты с промышленной добычей в арктической зоне Красноярского края, как у «Восток Ойла» (совместный проект «Роснефти» и «Нефтегазхолдинга» Эдуарда Худайнатова), а в условиях лицензий прописать обязательство перевозить добытый газ по Северному морскому пути на российских газовозах ледового класса. Тогда эксперты отмечали, что «Роснефть» с «Нефтегазхолдингом» сможет производить СПГ на базе газа с этих участков в случае выигрыша аукциона с

такими условиями. Эти месторождения значительно удалены от Единой системы газоснабжения (система магистральных газопроводов) и не включены в систему газоснабжения Норильского округа, что делает их невостребованными уже более 30 лет, подчеркивал Сечин.

«В настоящее время существует большая неопределенность — найдет ли необходимый спрос продукция СПГ-комплекса на целевых международных рынках», — сказал РБК Кобылкин, комментируя предложение «Роснефти». «В любом случае предоставление участков недр будет осуществлено по итогам аукциона», — добавил он.

При этом в понедельник, 20 июля, стало известно, что гендиректор «Норильскгазпром» Андрей Чистов направил письмо в Роснедра (структура Минприроды) с просьбой расширить площади действующих месторождений компании, а также рекомендовал Минэнерго исключить Ушаковское месторождение из «периметра нового ресурсно-производственного кластера», то есть не выставлять его на аукцион. Ушаковское месторождение является стратегическим для обеспечения бесперебойного газоснабжения городов и предприятий Норильского промышленного района, сообщили «Ведомости» со ссылкой на письмо Чистова: к 2030 году потребность в газе Норильского района вырастет с текущих 3 млрд куб. м в год, которые добывает «Норильскгазпром», до 4,5 млрд куб. м в год. Даже при уровне добычи в 8 млрд куб. м в год ресурсов действующих месторождений может не хватить, что спровоцирует дефицит газа в Норильске уже к 2038 году, предупредил топ-менеджер. Таким образом, он просит предоставить это месторождение «дочке» «Норникеля».

Минэнерго, как и Минприроды, выступает за то, чтобы газ всех трех месторождений (Ушаковского, Дерябинского и Казанцевского) пошел на нужды газификации Норильска, так как через 10–15 лет не будет хватать ресурсов действующих проектов, сказал РБК источник в Минэнерго.

Минэнерго не комментирует служебную переписку, сказал его представитель. Представители «Норникеля» и «Роснефти» также отказались от комментариев.

«GAZETAINGUSH.RU»: Минприроды Ингушетии обнаружило нарушения в деятельности ООО «Аргон»

Штрафы на общую сумму 63 тыс. руб. были выписаны госинспекцией Минприроды Ингушетии ООО «Аргон» за нарушения условий лицензионного соглашения на

пользование недрами на участке «Карабулакский», сообщили газете «Ингушетия» в пресс-службе регионального министерства.

«В результате инвентаризации мест добычи общераспространенных полезных ископаемых на территории Ингушетии в деятельности ООО «Аргон» выявлены нарушения условий, предусмотренных лицензией на пользование недрами на участке «Карабулакский». Нарушены требования технического проекта разработки месторождения ПГС, не внесена в установленный срок плата за негативное воздействие на окружающую среду. Также не соблюдены требования в области охраны окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления. В связи с этим на должностные лица ООО «Аргон» вынесены постановления о назначении административного наказания в виде штрафов на общую сумму 63 тыс. руб. в соответствии с ч. 1 ст. 7.3, ч. 2 ст. 7.3 ст. 8.41 и ч. 1 ст. 8.2 КоАП РФ», — рассказал представитель пресс-службы.

Штраф организация оплатила, но до устранения выявленных нарушений Минприроды Ингушетии приостановило право пользования недрами на указанном участке.

Напомним, что инвентаризация проведена Минприроды Ингушетии по поручению Главы республики. Для этого была сформирована межведомственная комиссия и проведена работа по осуществлению совместных выездных мероприятий с представителями муниципальных образований городов и районов по всем лицензионным карьерам, находящимся в республике.

В настоящее время в реестре действующих лицензий на право пользования недрами на территории Ингушетии находятся 23 участка недр по добыче общераспространенных полезных ископаемых, один из них в процессе геологического изучения.

2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«ТЮМЕНСКИЕ ИЗВЕСТИЯ»: Путин едет в Тобольск

Президент России принял приглашение СИБУРа посетить с рабочим визитом Тобольск. Он посетит «ЗапСибНефтехим» и проведёт совещание по развитию нефтехимии в стране.

Новый нефтехимический комплекс — один из мощнейших на планете! — СИБУР возвёл за четыре года. Совсем скоро — после вывода его на проектную мощность — на Тобольской промышленной площадке ежегодно будут выпускать по 2,5 миллиона тонн полимеров. В результате наша страна не только практически полностью откажется от закупки за рубежом полиэтилена и полипропилена, но станет крупнейшим экспортёром базовых полимеров. Более того, вклад одного только «ЗапСибНефтехима» в рост несырьевого экспорта страны в текущем году, по оценке специалистов, может превысить 20 процентов.

За семь лет до этого — в октябре 2013-го — Владимир Путин уже посещал Тобольск. И тоже по приглашению СИБУРа, который завершил тогда строительство «Тобольск-Полимера». На тот момент крупнейшего на постсоветском пространстве производства полипропилена.

Президент просто не вправе был обделить своим вниманием такое событие. Ведь подобного масштаба стройку в России удалось осилить впервые со времён падения СССР. Запуск «Тобольск-Полимера» фактически удвоил существующие в стране мощности по производству полипропилена.

На прошедшем в Тобольске совещании по развитию отечественной нефтехимии Владимир Путин говорил о необходимости стать хозяевами на собственном рынке. На тот момент наша страна большую часть элементарных товаров из пластика закупала за рубежом, хотя вполне могла производить их сама. «Это и упущенная выгода, и непоступающие налоги, и рабочие места, которые могли бы создать», — развивал мысль глава государства.

Ту речь президента СИБУР воспринял как руководство к действию. И приступил после соответствующей проработки к строительству нынешнего «ЗапСибНефтехима».

Ожидается, что Владимир Путин станет первым пассажиром нового аэропорта в Тобольске. Взлётно-посадочная полоса протяжённостью 2400 метров и шириной 45 метров была уложена менее чем за год. Специальные службы ещё весной на отлично оценили работу аэродромной инфраструктуры и аэронавигационной системы аэропорта.. Да и качество самой полосы — выше всяких похвал. По оценке Государственного научно-исследовательского института гражданской авиации, коэффициент ровности искусственного покрытия взлётно-посадочной полосы в Тобольске составляет 5,8 единицы при минимально допустимом коэффициенте 2. К слову, в среднем по отечественным аэропортам этот коэффициент равен тройке. К выполнению регулярных рейсов тобольский аэропорт, рассчитанный на одновременный приём шести воздушных судов, приступит в следующем году. После завершения строительства аэровокзала.

Сейчас, когда Владимир Путин принял принципиальное решение, правительство Тюменской области рассчитывает интегрировать рабочую поездку главы государства в наш регион с программой XI Тюменского нефтегазового форума. Это мероприятие, проходящее под эгидой Министерства природных ресурсов и экологии РФ и при поддержке Министерства энергетики и Министерства промышленности и торговли страны, ежегодно собирает в Тюмени более трёх тысяч отраслевых экспертов, представителей федеральных министерств и ведомств, руководителей компаний-лидеров рынка, в том числе и СИБУРа.

Как отмечает Дмитрий Кобылкин, министр природных ресурсов и экологии РФ, Тюменский нефтегазовый форум сегодня стал площадкой, где формируется не только национальная, но и мировая повестка в сфере недропользования и экологии. Та самая повестка, которая способствует повышению конкурентоспособности продукции и услуг отечественных предприятий, внедрению передовых технологий и результатов научной деятельности, подготовке квалифицированных кадров, рациональному использованию природных ресурсов. И, конечно же, об углублённой переработке углеводородов.

В течение трёх дней на площадке Западно-Сибирского инновационного центра запланировано более сорока круглых столов, конференций, пленарных сессий и деловых завтраков. Речь, в частности, пойдёт о глобальной декарбонизации, цифровой трансформации и прочих новых возможностях топливно-энергетического комплекса, а также об обустройстве наземной инфраструктуры и особо актуальной в свете недавней техногенной катастрофы в Норильске промышленной безопасности и охране окружающей среды. Особенно в арктической зоне. Одной из важнейших

тем станет подготовка современных кадров для бюджетообразующей отрасли нашего государства.

В рамках Тюменского нефтегазового форума состоятся и так называемые технологические дни. Инноваторы на выездных научно-технических советах компаний смогут не просто презентовать свои проекты, но и найти заинтересованных технологических партнёров для дальнейшего внедрения самых смелых решений. Упор сделан на новых производственных и информационных технологиях, в том числе с применением искусственного интеллекта, при геологоразведке, бурении скважин и освоении месторождений, подготовке, переработке и перекачке нефти и газа.

Организаторы форума рассчитывают, что живое общение и личные встречи лидеров рынка в условиях глобального перехода к онлайн-коммуникациям приобретут особую ценность. Участники форума смогут не просто познакомиться с актуальными трендами отрасли и инновационными идеями, но и найти новых партнёров и заказчиков, установив деловые контакты с первыми лицами крупнейших компаний и органов власти.

«РИА Новости»: Глава Кузбасса рассказал о подготовке к празднованию трехсотлетия региона

Глава Кузбасса Сергей Цивилев рассказал в интервью РИА Новости о подготовке к празднованию 300-летия региона и о планах пригласить президента на мероприятия.

"Комплекс праздничных мероприятий с датами мы должны были утверждать осенью этого года. В начале 2021 года мы планируем начать отправлять приглашения. Сейчас этот график немного сдвинулся в связи с пандемией, но я думаю, что мы в этих сроках все равно будем оставаться", — сказал Цивилев.

Глава Кузбасса отметил, что обязательно пригласит президента России Владимира Путина на празднование.

"Он же подписал указ, как мы можем его не пригласить? Обязательно! Но самое главное, в этом две задачи, которые мы должны будем решить. Каждый житель Кузбасса должен к этому моменту четко понять и прочувствовать, что Кузбасс серьезно изменился к лучшему. Каждый человек без исключения, где бы он ни жил на территории Кузбасса. В каждой точке региона должны произойти кардинальные изменения", — рассказал Цивилев.

По словам губернатора, каждый житель Кузбасса должен увидеть изменения.

"Не теоретически, а уже пользоваться этими объектами, инфраструктурой и принимать участие в реализации этого масштабного проекта. Вторая задача, которая стоит, это принять жителей нашей страны из всех регионов. В указе президента написано: всем субъектам принять участие в праздновании 300-летия Кузбасса", — сказал глава Кемеровской области.

Власти Кузбасса заключили соглашения о социально-экономическом партнерстве со всеми субъектами Российской Федерации, поэтому гостей на празднике планируется много. "Все приезжающие гости - как жители нашей страны, так и зарубежные, должны увидеть, что Кузбасс стал сильным регионом", — отметил Цивилев.

"Мы уже прошли две трети нашего пути, прошли четко, в соответствии с графиком, несмотря на пандемию, несмотря на все кризисы. Несмотря ни на что, мы четко идем к нашей цели, по нашему графику, никуда не отклоняясь. Поэтому я могу с большой уверенностью сказать, что это и дальше так будет, поэтому все, что я вам говорю, это реальность", — сказал Цивилев.

Празднование 300-летия Кузбасса связывается с датой начала промышленного освоения Кузнецкого угольного бассейна. Согласно архивным документам, открытие первых месторождений угля на территории области состоялось в 1721 году. В августе 2018 года президент РФ подписал указ о праздновании в 2021 году 300-летия образования Кузбасса.

3. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

«ТЮМЕНСКАЯ ЛИНИЯ»: Студент тюменского университета получил медаль РАН

Золотую медаль в области геологии, геофизики, геохимии и горных наук присудила студенту Института геологии и нефтегазодобычи ТИУ Ярославу Трубину Российская академия наук по итогам конкурса 2019 года, сообщает вуз.

Ежегодно РАН для выявления и поддержки талантливых молодых исследователей, содействия профессиональному росту научной молодежи, поощрения творческой активности в проведении научных исследований присуждает за лучшие научные работы 21 медаль с премиями в размере 50 тыс. рублей молодым ученым и 21 медаль с премиями в размере 25 тыс. рублей студентам вузов России.

Научные проекты и работы конкурсантов проходят строгий отбор экспертных комиссий и выносятся на суд президиума Российской академии наук.

Ярослав Трубин отмечен за цикл работ "Эволюция, биоразнообразие и палеоэкология позднеэоценового морского бассейна Западной Сибири".

"Это первая в моей жизни серьезная награда за научную работу, к тому же, она очень престижная, — считает Ярослав Трубин. — Цикл моих работ посвящен палеонтологии морских отложений кайнозоя Западной Сибири. Я изучаю эволюцию древнего моря, которое существовало здесь у нас 65-40 миллионов лет назад. Формально я начал заниматься этой темой с 2012 года, когда был еще юным геологом — собирал коллекцию образцов, изучал геологические разрезы вместе с нашим коллективом. С первого курса обучения в Тюменском индустриальном университете по этим материалам начал готовить статьи и участвовать с ними в конференциях. Я благодарен руководителю Тюменского клуба юных геологов, выпускнику ТИУ Павлу Витальевичу Смирнову, который меня всегда поддерживал".

В планах Ярослава Трубина – продолжить развитие темы эволюции Западно-Сибирского моря, написать и опубликовать несколько научных работ на основе своей богатой коллекции образцов из скважин и обнажений разных частей Западной Сибири и Тургайского прогиба, расположенного на севере Казахстана.

В 2020 году Ярослав Трубин окончил специалитет Тюменского индустриального университета и надеется сдать экзамены в аспирантуру, чтобы продолжить научную деятельность на базе опорного вуза.

4. НЕФТЬ, ГАЗ

«МК ТОМСК»: В Томской области за сутки поставлен рекорд по количеству заболевших COVID-19

В Томской области за сутки выявлено 115 больных коронавирусом. Об этом сообщает региональный оперативный штаб. Это самый высокий показатель с 18 марта. Таким образом общее количество заболевших COVID-19 в регионе за три месяца составляет 3 608 человек. Рост связан со вспышкой коронавируса на Казанском нефтегазоконденсатном месторождении в Парабельском районе, где заболело сразу 67 вахтовиков. Среди новых больных у 11 человек выявлена пневмония, у 26-ти имеются признаки ОРВИ. У 78 человек инфекция протекает бессимптомно, они находятся дома, или в обсерваторах. За сутки умер еще один заболевший, так что общее количество погибших от болезни составило 27 человек.

«ANGI.RU»: «Мессояханефтегаз» расширяет сотрудничество с Политехнической школой ТюмГУ

В Политехнической школе Тюменского государственного университета прошла защита групповых проектов выпускников двухлетней магистерской программы «Концептуальный инжиниринг месторождений нефти и газа». Партнером выступает компания «Газпром нефть», ее специалисты входят в число преподавателей.

В этом году работу над проектами оценивали представители Научно-технического центра «Газпром нефти» и «Мессояханефтегаза».

Общей темой групповых проектов стала разработка месторождений. Для защиты в каждой из четырех магистерских групп было выбрано реальное месторождение с конкретными геологическими характеристиками. Опираясь на результаты исследований пласта, свойств флюидов, гидродинамических исследований, выпускники оценивали геологические запасы, предлагали свои варианты и сценарии разработки месторождения, рассчитывали профиль добычи, выдвигали технологические и экономические прогнозы и концепции.

«Знания в области геологии и разработки, концептуального проектирования, бурения и внутрискважинных работ, проектного подхода, риск-анализа, новых технических и цифровых продуктов позволили магистрам продемонстрировать вариативность решений в рамках заданных параметров, возможные сценарии развития активов, их экономическую привлекательность. Уверен, что в дальнейшем лучшие выпускники магистерской программы получат практические навыки, которые позволят им глубже понять производственную специфику, – отметил руководитель программ по развитию семейств специальностей Научно-технического центра «Газпром нефти» Александр Листик. – Сотрудничество Политехнической школы ТюмГУ и «Газпром нефти», безусловно, будет продолжаться и качественно развиваться. Компания сегодня делает ставку на работу в мультидисциплинарных и кросс-организационных командах, и вовлечение студентов в решение отраслевых задач может вывести всех участников этого процесса на новый уровень».

«Ключевая идея и цель магистратуры «Концептуальный инжиниринг нефти и газа» заключается в подготовке специалистов, хорошо понимающих цепочку создания ценности в крупном нефтегазовом проекте на всех его этапах. Именно поэтому главным заданием для магистрантов является групповой проект, на котором студенты формируют и закрепляют компетенции, позволяющие строить интегрированные концепции. Тесное сотрудничество с представителями компании «Газпром нефть» позволяет познакомить будущих специалистов отрасли с актуальными практиками и подходами, в результате чего выпускники оказываются максимально подготовленными к профессиональной деятельности», – высказал свое мнение о программе директор Политехнической школы Михаил Писарев.

«Мессояханефтегаз» участвует в подготовке специалистов для нефтегазовой отрасли на протяжении нескольких лет. Эксперты в области капитального строительства, энергетики, геологии читают лекции по разработке месторождений, курируют процесс подготовки индивидуальных и групповых проектов, проводят мастер-классы и оценивают результаты работ. В свою очередь выпускники магистерской программы «Концептуальный инжиниринг» проходят практику в компании, лучших после обучения принимают на работу.

В будущем учебном году в программе планируется усилить направление геологии и разработки. Сделано это будет за счет того, что в кураторство над Политехнической школой ТюмГУ включается профильная функция «Газпром нефти», а блок главного геолога «Мессояханефтегаза» станет активным участником этого процесса.

«Мы увидели очень достойные и сильные проекты, отвечающие и современным требованиям, и реальным запросам бизнеса. Магистры программы «Концептуальный инжиниринг» продемонстрировали качественную проработку задач, связанных с созданием интегрированных концепций развития месторождений на основе конкретных геологических, финансовых и технических условий. Групповой формат подготовки и защиты проектов, в свою очередь, демонстрирует большой потенциал выпускников магистратуры в области кросс-функционального взаимодействия, доказывает их способность к решению сложных производственных задач в мультидисциплинарных командах – это ценнейший навык. Рад, что следующий учебный год геологи «Мессояхи» проведут в еще более тесном партнерстве с Политехнической школой тюменского университета, и наш опыт работы в арктическом регионе будет востребован в деле подготовки специалистов для нефтедобывающей отрасли», – отметил главный геолог «Мессояханефтегаза» Николай Глущенко.

«МАНГАЗЕЯ»: Наращивая темп. ООО «РН-Юганскнефтегаз» установил рекорд коммерческой скорости бурения

На Эргинском месторождении ООО «РН-Юганскнефтегаз», добывающего подразделения нефтяной компании «Роснефть», 4 июня установлен новый буровой рекорд. При строительстве горизонтальной скважины № 193г комбинированной конструкции получена рекордная коммерческая скорость бурения. Успеха юганским нефтяникам удалось добиться на кусте № 622.1, где трудится буровой подрядчик ООО «РН-Бурение». Выполнение всех операций проводилось под неусыпным контролем специалистов двух управлений ООО «РН-Юганскнефтегаз»: управления технологий и инжиниринга бурения и управления супервайзинга бурения.

- На скважине Эргинского месторождения установлен рекорд коммерческой скорости бурения в 15 335 м/ст.мес. Скважина построена быстрее обычного - за 8,06 суток. Забой находится на глубине 4120 метров, – сообщил Венер Хазиев, начальник отдела технологий бурения скважин управления технологий и инжиниринга бурения ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Высокая коммерческая скорость характеризует эффективность работы специалистов службы бурения ООО «РН-Юганскнефтегаз» и производительность буровой бригады подрядчика. Юганские нефтяники постоянно работают в направлении оптимизации процесса бурения. На перспективном Эргинском месторождении выполнен ряд технологических и управленческих решений, которые помогают

буровикам добиться высоких производственных результатов. Главный секрет – широкое применение технологии бурения скважин с комбинированной конструкцией.

- В процессе строительства скважин по двухколонной конструкции, бурение под транспортную и горизонтальную секции производятся за один рейс, после чего спускается комбинированная колонна 178/140мм. За счет этого получается сокращение цикла бурения скважины, - отметил Венер Хазиев.

Все горизонтальные скважины на Эргинском месторождении комбинированной конструкции, они составляют 95 % от всего фонда. Средний цикл строительства одной скважины за первое полугодие текущего года составил 12 суток. В результате нефтяникам удается пробурить большее количество скважин за меньший срок. За первые шесть месяцев 2020 года на Эргинском месторождении пробурено 88 горизонтальных скважин по двухколонной конструкции, на всех месторождениях «РН-Юганскнефтегаза» - более 100. На других месторождениях этот метод применяется если позволяют горно-геологические условия.

Как утверждает Венер Хазиев, несмотря на высокие производственные показатели, уже достигнутые коллективом предприятия, потенциал повышения эффективности процесса строительства скважин не исчерпан. Есть возможность нарастить коммерческую скорость бурения, а значит работа коллектива нефтяников ООО «РН-Юганскнефтегаз» в заданном направлении продолжается.

«ENERGYBASE.RU»: Завершено строительство скважин СК 9 и СК 19 на Южно-Киринском месторождении

ООО «Газпром флот», в соответствии с утвержденной производственной работ на 2020 год, завершило строительство эксплуатационных наклонно-направленных скважин СК 9 и СК 19 до кровли продуктивного горизонта с ППБУ «Полярная звезда» и «Северное сияние» соответственно.

В Охотском море полупогружные плавучие буровые установки «Северное сияние» и «Полярная звезда» осуществляют бурение эксплуатационных скважин, которое производится с применением высокотехнологичного оборудования и со строгим соблюдением экологических норм.

В настоящее время ППБУ перешли на новые точки бурения и приступили к строительству скважин СК 3 и СК 8 на Южно-Киринском месторождении.

«ТАСС»: Роснефть ограничит добычу нефти на Сахалине

Это необходимо для соблюдения сделки ОПЕК+

"Роснефть" временно ограничивает добычу нефти на участках "РН-Сахалинморнефтегаз" из-за необходимости соблюдения сделки ОПЕК+, сотрудники будут привлечены к другим работам, говорится в сообщении компании.

"Необходимость выполнения Россией соглашения ОПЕК+ накладывает на "Роснефть" требования по сокращению добычи нефти, начиная с мая 2020 года. В этой связи компания временно ограничивает добычу нефти на лицензионных участках "РН-Сахалинморнефтегаз", - отмечается в сообщении.

"Сотрудники предприятия будут временно привлечены к выполнению работ, связанных с обслуживанием технологического оборудования, проведением текущего и капитального ремонта объектов обустройства и трубопроводного хозяйства, мониторингом состояния объектов нефтегазодобычи", - уточняют в компании.

Новый инфраструктурный проект

Временное ограничение добычи "Роснефть" использует для реализации крупного инфраструктурного проекта, который повысит безопасность и надежность транспортировки добываемой на Сахалине нефти. Компания прорабатывает план изменения маршрута транспортировки нефти из-за изношенности трубопровода Оха - Комсомольск-на-Амуре, рассматривает возможность строительства альтернативного трубопровода.

"В настоящее время компания активно прорабатывает план изменения маршрута транспортировки нефти в связи с изношенностью магистрального трубопровода Оха - Комсомольск-на-Амуре. "Роснефть" рассматривает возможность строительства альтернативного трубопровода для реализации продукции "РН-Сахалинморнефтегаз", - говорится в сообщении компании.

Также "Роснефть" сообщила, что разработала технологическое решение для устойчивого снабжения газом объектов энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Сахалинской области. "Соответствующая работа уже начата и будет завершена в ближайшее время. Реализация данного проекта позволит обеспечить потребителей Охинского и Ногликского районов Сахалинской области газом из ресурсов шельфового проекта", - отмечает компания.

"РН-Сахалинморнефтегаз, дочернее общество "Роснефти, - одно из старейших нефтедобывающих предприятий России, основанное в 1928 году. Предприятие ведет свою деятельность на севере острова Сахалин. "Сахалинморнефтегаз" выполняет функции оператора по более чем 30 лицензиям на разработку нефтегазовых месторождений Сахалина.

«ИА Neftegaz.RU»: На Архангельском месторождении сверхвязкой нефти Татнефти обустроят новые участки добычи

В ходе работ обустроят 4 куста скважин, где разместят 16 добывающих и 16 паронагнетательных скважин.

Казанский филиал Главгосэкспертизы рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство кустов скважин, строительство нефтегазосборных трубопроводов и иных объектов промысловой инфраструктуры на Архангельском поднятии Архангельского месторождения сверхвязкой нефти (СВН) в Татарстане.

По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Проектной документацией, получившей положительное заключение, предусмотрено строительство сооружений, необходимых для обустройства участков добычи СВН на Архангельском поднятии месторождения. В ходе работ обустроят 4 куста скважин, где разместят 16 добывающих и 16 паронагнетательных скважин. На обустраиваемых кустах скважин оборудуют приустьевые площадки, площадки для установки подъемного агрегата, приемных мостков, замерные установки.

Также здесь разместят радиомачты, комплектные трансформаторные подстанции (ПС), дозировочные установки и иные сооружения и оборудование для обеспечения добычи СВН в объеме 146 тыс. т/год. Начать эксплуатацию скважин планируется уже в 2020 г.

В ходе реализации проекта проведут прокладку нефтегазосборных трубопроводов и паропроводов, воздушных линий электропередачи ВЛ 10 кВ. Для пожарной техники обустроят проезды и площадки с покрытием из щебня.

Застройщик и проектировщик - Татнефть.

Архангельское месторождение СВН, расположенное в Новошешминском районе Татарстана, входит в число крупнейших активов Татнефти. В настоящее время

компания реализует проект СВН-3200, предполагающий разработку 24 поднятий действующих месторождений СВН, что позволит выйти на уровень ее добычи 3,2 млн т/год.

В октябре 2019 г. компания получила одобрение Главгосэкспертизы на обустройство Грядинского поднятия Краснооктябрьского месторождения СВН - одного из поднятий, с которого продукция будет транспортироваться до многофазной насосной установки Аверьяновская. В феврале 2020 г. Казанский филиал Главгосэкспертизы одобрил проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство мультифазной насосной установки Аверьяновская для транспорта скважинной продукции Архангельского, Грядинского и Аверьяновского поднятий на территории Новошешминского района Татарстана.

Татнефть является лидеров в РФ по добыча СВН. На декабрь 2018 г. на месторождениях СВН Татнефти с начала разработки добыто 5 млн т углеводородного сырья. В апреле 2018 г. технологиями Татнефти по добыче СВН интересовался Бахрейн. В 2019 г. компания нарастила добычу СВН на 40,3% (на 785,7 тыс. т) по сравнению с 2018 г., до 2,735 млн т. Укрепить свое лидерство в добыче СВН в России Татнефть надеется с помощью новых технологий. В сентябре 2019 г. Татнефть разработала комплекс технологических решений для увеличения эффективности добычи СВН, который включает 3 технологии:

- технологию применения термогелевых композиций (ТГК) для блокирования водопроявляющих интервалов в добывающих скважинах;
- технологию создания термогидродинамической связи в заглинизированных (низкопроницаемых) коллекторах (ГДС);
- технологию применения углеводородного растворителя (ТПР).

В совокупности эти технологии позволяют интенсифицировать извлечение СВН с использованием метода парогравитационного дренирования.

«КОММЕРСАНТЪ»: «Газпром нефть» и Shell освоят Гыдан

Компании создают там паритетное СП

«Газпром нефть» договорилась с одним из своих ключевых иностранных партнеров англо-голландской Shell создать паритетное совместное предприятие по освоению двух малоизученных участков на Гыдане — Лескинского и Пухуцяяхского. Их ресурсная база оценивается в 135 млн тонн нефтяного эквивалента. После

неудачной попытки привлечь Shell к освоению пяти участков на Ямале на базе «Меретояханефтегаза» гыданский проект может стать первым совместным проектом компаний в Арктике.

«Газпром нефть» подписала соглашение с Shell о создании паритетного совместного предприятия по освоению Лескинского и Пухуцяяхского участков на Гыдане, сообщила российская нефтекомпания. Управление СП будет осуществляться на паритетных началах, сделку планируется закрыть до конца 2020 года.

Участки, которые могут внести в СП, характеризуются низкой изученностью: ресурсы обоих участков по категории D1+D2 составляют 135 млн тонн.

Впрочем, у «Газпром нефти» уже есть опыт разработки Новопортовского месторождения, где компании пришлось строить терминал по морской отгрузке нефти в Обской губе. На новых участках уже проведена сейсмика 2D, первую скважину на Лескинском участке компании намерены пробурить в 2020 году.

Лескинский лицензионный участок относится к Таймырскому району Красноярского края. Площадь актива составляет 3 тыс. кв. км. Извлекаемые ресурсы нефти категории D2, по данным официальной оценки, составляют 100 млн тонн н. э. Прилегающий к нему Пухуцяяхский лицензионный участок площадью 825 кв. км расположен в Тазовском районе ЯНАО. Ресурсы углеводородов категории D1 и D2 составляют около 35 млн тонн.

Первый замглавы «Газпром нефти» Вадим Яковлев «в случае геологического успеха» ожидает открытия «крупной углеводородной провинции».

Глава Shell в РФ Седерик Кремерс подчеркнул, что, «несмотря на экономические неопределенности и давление на отрасль, Россия является страной стратегического интереса».

Первоначально проект освоения участков на Гыдане «Газпром нефть» хотела реализовать не только с Shell, но и с испанской Repsol, соглашение о намерениях компании подписали в ходе ПМЭФ-2019. Предполагалось, что иностранные компании получат по 25% в проекте, остальное останется у «Газпром нефти». Но Repsol вышла из проекта. Разработка гыданских участков может стать первым совместным проектом «Газпром нефти» и Shell по освоению Арктики. В апреле компании объявили об отмене другой арктической сделки по освоению участков в ЯНАО.

Предполагалось, что стороны на базе структуры «Газпром нефти» «Меретояханефтегаз» создадут совместное предприятие. В СП должны были войти, помимо собственно Меретояхинского месторождения, Тазовский, Северо-Самбургский и два Западно-Юбилейных участка. Геологические запасы проекта оценивались в 1,1 млрд тонн. Shell объясняла отмену сделки «негативным воздействием внешних факторов», в «Газпром нефти» тогда отмечали, что ее срыв не повлияет на ход других проектов.

«ENERGYLAND.INFO»: Главгосэкспертиза впервые рассмотрела информационную модель обустройства нефтяного месторождения

Главгосэкспертиза впервые рассмотрела информационную модель обустройства нефтяного месторождения Главгосэкспертиза России подвела итоги пилотного проекта по рассмотрению и оценке информационной модели проекта обустройства куста скважин №270 Еты-Пуровского месторождения АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».

Это - первый результат информационного моделирования в сфере топливно-энергетического комплекса России, представленный на рассмотрение государственной экспертизы в дополнение к проектной документации и результатам инженерных изысканий. По итогам оценки были сформулированы замечания и рекомендации для дальнейшей проектной работы с информационной моделью.

Заместитель генерального директора по разведке и добыче «Газпром нефти» Вадим Яковлев отметил, что современные технологические решения позволяют выходить на более высокий уровень эффективности и безопасности, сокращают сроки реализации проектов. «Мы давно применяем цифровое моделирование на всех этапах разработки месторождений – от геологоразведки до проектирования и строительства объектов. Это позволяет повысить качество процессов, в том числе, согласованность проектной документации и контроль за сроками реализации. В своей работе «Газпром нефть» стремится задавать вектор развития и быть примером для отрасли, в том числе в вопросах интеграции цифровых решений в производственные процессы. Поэтому мы всегда готовы делиться опытом с партнерами и помогать внедрять лучшие практики», - подчеркнул Вадим Яковлев.

Еты-Пуровское нефтяное месторождение, одно из крупнейших на севере Западной Сибири, было открыто в 1982 году в районе Ноябрьска в Ямало-Ненецком автономном округе. Месторождение относится к геологически сложным и неоднородным по структуре. Нефть расположена в отложениях юрского периода, в

том числе на глубине свыше 3 км. Из-за отсутствия транспортной доступности и необходимой инфраструктуры для бурения глубоких и сверхглубоких скважин доразведка и разработка запасов Еты-Пуровского месторождения были отложены до начала 2000-х годов. В настоящее время на площадке месторождения, разработку которого ведет АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», построено 11 скважин, из них пять - глубиной более 3 км.

Информационная модель, или трехмерный прототип объектов куста скважин №270 Еты-Пуровского месторождения, представляет собой совокупность как графических данных, включающих 3D-изображения, так и неграфических, включающих атрибутивную информацию по объекту проектирования. Цифровые данные отражают рельеф местности, инженерные сети, трубопроводы, архитектурно-строительные элементы и другие конструкции, и оборудование проектируемого куста скважин. Разработчик информационной модели – ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект», заказчик – АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».

Для раскрытия полного потенциала BIM-технологий, полагает заместитель начальника Главгосэкспертизы Владимир Вернигор, необходимо и дальше целенаправленно проводить пилотные проекты по созданию и оценке объектов капитального строительства на основе цифровых моделей. «Информационное моделирование, помимо визуализации данных, позволяет эксперту быстро погрузиться в изучение материалов проекта, тем самым существенно сокращается в целом время работы с проектной документацией. Кроме того, информационная модель объектов месторождения дает возможность экспертам рассматривать их послойно, отдельно по каждому направлению, включая фундаменты, системы трубопроводов, запорное оборудование под давлением и прочие составляющие объектов повышенной опасности. Но сегодня для работы с информационными моделями нужна привязка проектных решений к конкретным нормативным требованиям, что упростило бы работу и проектировщиков, и экспертов. Создание классификатора строительной информации и разработка единых требований по внедрению цифровой модели для проведения экспертизы проектов нефтегазового комплекса – одна из основных задач, которая должна быть решена с участием Минстроя и Минэнерго в ближайшее время», - подчеркнул Владимир Вернигор.

При рассмотрении пилотного проекта проводилась проверка совместимости данных в информационной модели с проектной документацией, подготовленной в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и

требованиях к их содержанию». Эксперты также оценивали цифровой прототип на соответствие требованиям предварительного стандарта Главгосэкспертизы России по оценке информационной модели объекта капитального строительства в переходный период.

«Еты-Пуровское месторождение - не первый опыт применения цифровых технологий в топливно-энергетическом комплексе России, но это - первая в отрасли попытка представить результаты информационного моделирования в дополнение к проектной документации и результатам инженерных изысканий, представленных на государственную экспертизу», - подчеркнул Алексей Серебряков, начальник Управления объектов энергетического комплекса и производственного назначения Главгосэкспертизы России.

Для раскрытия полного потенциала BIM-технологий, полагают эксперты, прежде всего необходимо доработать нормативно-правовую базу и, в частности, ускорить разработку «Методических рекомендаций», а также специализированных программных средств для обеспечения проведения экспертиз проектов нефтегазового комплекса с использованием цифровых информационных моделей. При этом эксперты уверены, что проблемы BIM-проектов на этапе переходного периода, безусловно, носят временный характер и будут преодолены по мере наработки опыта и практик. И для этого необходимо продолжить проведение пилотных проектов по созданию и оценке объектов капитального строительства на основе цифровых моделей.

«Трехмерную модель кустовой площадки Еты-Пуровского месторождения мы реализовали с нашим партнером «Уралтрубопроводстройпроект». Но сегодня уже завершен и второй проект, это цифровой двойник технологически сложного площадочного объекта «Компрессорная станция Чаяндинского месторождения, разработанная компанией «Гипротюменнефтегаз», - сообщил Сергей Буторов, лидер функционального направления «Проектирование блока разведки и добычи», начальник управления организации ПИР и повышения эффективности ООО «Газпромнефть-Развитие». По его словам, проект успешно прошел экспертизу Омского филиала Главгосэкспертизы России.

Теперь модель будет служить еще и тренажером для обучения персонала и моделирования действий возможных сценариев при эксплуатации объекта», - подчеркнул представитель компании «Газпромнефть-Развитие».

СПРАВКА

В нефтегазовом секторе отечественные технологии информационного моделирования начали применяться в России при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов единой системы газоснабжения в первом десятилетии 2000-х годов. Так, ООО «ТюменНИИгипрогаз» освоил применение трехмерного моделирования для проектирования объектов обустройства месторождения. Проводились ежегодные конкурсы ПАО «Газпром» по компьютерному проектированию и трехмерному моделированию. Был разработан норматив ПАО «Газпром» по информационному моделированию линейных сооружений транспорта газа «Открытая стандартная модель данных для трубопроводных систем (ОСМДТС)», который применялся при разработке электронной исполнительной документации «как построено» по всем строящимся экспортным газопроводам. Специалисты ПАО «Газпром нефть» одними из первых в России начали системно применять цифровое трехмерное моделирование в производственной деятельности компании.

Первая информационная модель в рамках компании была применена в 2012 году при проектировании завода комплексной подготовки нефти и попутного нефтяного газа на месторождении Бадра в Ираке. В России первые пилотные проекты ПАО «Газпром нефть» с применением информационного моделирования были реализованы при проектировании объектов промысловой инфраструктуры Новопортовского месторождения (ООО «Газпромнефть-Ямал», 2015), Урманского месторождения (ООО «Газпромнефть-Восток», 2016), а также на объектах нефтепереработки АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (2015) и АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (2017). В настоящее время все объекты добычи и переработки компании проектируются на основе трехмерного моделирования.

«ИА INFOLine»: ПАО "Уралхиммаш" выполнит заказ на поставку блочного оборудования для обустройства Семаковского нефтегазоконденсатного месторождения (ЯНАО)

ПАО "Уралхиммаш" (входит в Группу ОМЗ) получило заказ на изготовление и поставку блочного оборудования для обустройства первой очереди Семаковского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ).

Заказчиком выступает ООО "Нефтегазинжиниринг", предназначено оборудование для компании "РусГазАльянс" (СП ПАО "Газпром" и АО "РусГазДобыча").

Согласно контракту, необходимо изготовить сепарационное и теплообменное оборудование, работающее под давлением, арматурные блоки и блоки установки

регенерации метанола. Общая масса поставляемого оборудования превышает 1100 тонн. Отгрузка готового оборудования на промплощадку заказчика должна быть выполнена до 10 апреля 2021 года.

ПАО "Уралхиммаш" занимается поставками блочного оборудования для обустройства месторождений, начиная с 2009 года. Тогда были поставлены первые аппараты в блочном исполнении для Заполярного НГКМ, в общей сложности 12 комплектов.

Начиная с 2016 года поставки блочного оборудования для предприятий ПАО "Газпром" стали регулярными: с 2016-2018 годы для Чаяндинского НГКМ были изготовлены и поставлены 43 комплекта аппаратов в блочно-модульном исполнении и 30 комплектов арматурных блоков.

Для Заполярного НКГМ предприятие изготовило и поставило в 2016-2017г.г. 24 комплекта блочного оборудования.

Также в прошлом году по двум контрактам было изготовлено и отгружено оборудование для АО "Ачимгаз". Сейчас в цехах завода завершается изготовление аппаратов в блочном исполнении для Новопортовского НГКМ (Ямал).

«УРАЛИНФОРМБЮРО»: Буровые бригады ССК раскрыли секреты достижения высоких результатов

Один из них - конструктивное взаимодействие с заказчиком.

За последние три месяца шесть скважин с ускорением пробурили работники Томского филиала АО "Сибирская Сервисная компания" совместно со специалистами других подрядных организаций. Пять из них имеют горизонтальное окончание. Томский филиал ССК занимается строительством скважин на северных месторождениях Томской области для ООО "Газпромнефть-Восток".

"Основа достижения высоких производственных показателей – это квалифицированные кадры, слаженная командная работа всех подрядных организаций, построение индивидуального плана бурения каждой скважины с учетом предыдущего опыта, а также немаловажную роль сыграла оптимизация режимов бурения и проработки вновь пробуренного ствола скважины", – отметил начальник отдела инжиниринга "Газпромнефть-Востока" Николай Корнев.

Для АО "ССК" приоритетом является качественное выполнение обязательств перед партнерами и соблюдение плановых сроков строительства скважин. Часто

работники стараются работать с ускорением. Обязательное условие при этом – соответствие всем технологическим нормам, правилам техники безопасности и охраны труда, сообщили "Уралинформбюро" в пресс-службе компании.

"Одна из скважин с наклонно-направленным профилем на Шингинском месторождении глубиной 2930 метров построена за 9,4 суток (передвижка 0,48 суток, 8,92 – суток бурение и крепление скважины) вместо плановых 12 суток. Это рекордный результат", – рассказал начальник производственно-технического отдела Томского филиала АО "ССК" Александр Мерзляков.

По словам и.о. руководителя проекта Томского филиала АО "ССК" Дмитрия Чернявского, такие показатели достигнуты благодаря своевременному обслуживанию оборудования, профессионализму буровой бригады и состава инженерно-технического персонала.

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: На 5% возросла добыча ПНГ в РФ

В 2019 году добыча газа в России выросла на 1,7% к уровню 2018 года — до 737,8 млрд кубометров, при этом доля природного газа уменьшилась на 0,5 п. п. — до 87,2%, а доля попутного нефтяного газа, соответственно, выросла до 12,8%, передает «Интерфакс», ссылаясь на материалы Минэнерго РФ, подготовленные к итоговой коллегии ведомства. «В 2019 году сохранилась отмечаемая в последние годы положительная динамика товарного производства попутного нефтяного газа (за вычетом газа, сожженного в факелах). По итогам отчетного года суммарная добыча ПНГ достигла 94,1 млрд кубометров (+4,6 млрд кубометров, или 5,1% к 2018 году)», — говорится в отчете.

«Увеличение в 2019 году добычи ПНГ суммарно по России сопровождалось ухудшением общеотраслевого показателя его полезного использования, который снизился по отношению к прошлому году на 3,5 п. п. — до 81,5% (в 2018 году — 85%). Снижение коэффициента полезного использования было связано с увеличением нефтедобычи и ростом извлечения ПНГ на отдельных перспективных месторождениях Западной и Восточной Сибири, удаленных от основной транспортной инфраструктуры и центров газопереработки и не располагающих достаточными производственными мощностями по полезному использованию ПНГ», — отмечает Минэнерго.

В числе крупнейших производителей из числа вертикально-интегрированных компаний (ВИНК) снижение доли полезного использования газа зафиксировано у

«Роснефти» (-6,5 п. п.) и «Славнефти» (-8,3 п. п.). В целом ВИНК снизили использование ПНГ на 2,3 п. п. — до 85,3%, увеличив добычу на 3% — до 71,6 млрд кубометров.

Среди независимых производителей худшая динамика у НОВАТЭКа (-17,1 п. п. до 80,2%), который увеличил добычу попутного газа на 23,4% — до 3,23 млрд кубометров. «Снижение полезного использования ПНГ было обусловлено невозможностью сдавать в газотранспортную систему все добытые объемы газа „Яргео“ на Ярудейском месторождении в ЯНАО и как следствие — значительное увеличение объемов сжигания газа», — сказано в отчете.

«Газпром» увеличил утилизацию на 0,7 п. п. — до 99,1%, при этом добыча ПНГ выросла на 5,6% — до 1,66 млрд кубометров. В целом независимые компании — в эту группу входят и СП с участием ВИНК — увеличили добычу ПНГ на 16,1% — до 6,2 млрд кубометров, снизив утилизацию до 44,2% (-5,0 п. п.).

«RUGRAD.EU»: Калининградскому «Лукойлу» удалось в 60 раз снизить размер санкций областного Минприроды

Министерству природных ресурсов и экологии не удалось взыскать с калининградской структуры «Лукойла» неустойку в размере 600 тыс. руб. Ведомство предъявило к нефтедобывающей компании претензии из-за проекта освоения лесов. «Лукойл-Калининградморнефть» является арендатором лесных угодий в Полесском районе с 2018 года. Поэтому компания должна была своевременно предоставить в министерство проект освоения лесов для проведения госэкспертизы. Установленные договором сроки «Лукойл» нарушил на несколько месяцев. В суде стороны пытались урегулировать вопрос о периоде просрочки и размере неустойки. Компании удалось снизить её до 10 тыс. руб.

Как следует из текста судебного решения, министерство в суде утверждало, что договор о передаче лесного участка площадью 9,3 га во временное пользование ООО «Лукойл-Калининградморнефть» был подписан в марте 2018 года. По его условиям, проект освоения должен был появиться в министерстве в течение трех месяцев, то есть в середине июня. Компания со своей стороны указывала, что подписала договор только в мае – вместе с протоколом разногласий. А значит, и период предоставления документов правильно отсчитывать от другой даты, в таком случае компания могла предоставить в августе 2018 года. Фактически проект освоения лесов был передан в ведомство только в октябре.

По условиям договора Минприроды насчитало «Лукойлу» неустойку в размере 0,6 млн руб. – по 150 тыс. руб. за каждый из четырех месяцев просрочки. Компания в суде попросила её размер пересчитать на основании верных дат заключения договора, а кроме того – снизить. С точки зрения ООО «Лукойл-Калининградморнефть», размер неустойки был несоразмерен последствиям неисполнения обязательств по представлению проекта. Как было отмечено в суде, до получения проекта освоения лесов, «Лукойл» не вел никакой деятельности на участке, предоставленном для перевооружения нефтесборного коллектора. Впоследствии проект прошел госэкспертизу и его срок продлевался неоднократно по соглашению сторон. Учитывая все эти факты, суд нашел возможным снизить размер неустойки до 10 тыс. руб.

Решение вынесено в середине июня, информации о его обжаловании в картотеке Арбитражного суда не зарегистрировано.

- Ранее Росприроднадзор выявил в работе компании «Лукойл-Калининградморнефть» нарушения законодательства РФ о недрах, о континентальном шельфе, об охране окружающей среды, охране атмосферного воздуха, отходах производства и потребления. С точки зрения ведомства, компания вела разработку Кравцовского месторождения (D6) на шельфе Балтийского моря с нарушением требований технического проекта, а также допускала превышение ПДК в выбросах в атмосферный воздух. В ООО «Лукойл-КМН» заявили, что вопросы Росприроднадзора носят исключительно процедурный характер.
- На заседании Облдумы 9 июля Юрий Кесслер, депутат и гендиректор ООО «Лукойл-КМН» выступил с критикой комментариев экологов, предположивших, что разработка нового месторождения на шельфе в Балтийском море представляет угрозу для экологии Куршской косы.
- В 2019 году ООО «Лукойл-Калининградморнефть» снизило добычу нефти на 5,1 % по сравнению с 2018 годом – до 540,5 тыс. тонн. При этом на суше добыча снизилась на 11,4 %, на морском шельфе показатель, наоборот, вырос на 3,1 %. Всего у «Лукойла» на Балтике девять месторождений, долгое время компания вела добычу только на одном — Кравцовском (D6), которое приносит ежегодно около 400 тыс. тонн, следует из материалов «Лукойла».

5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ТАСС»: Угольное месторождение на Таймыре получило положительное заключение Главгосэкспертизы

Ресурсы месторождения оцениваются в 5,7 млрд т, его освоение включено в комплексный инвестиционный проект "Енисейская Сибирь"

Проект освоения Сырадасайского угольного месторождения в Таймырском районе Красноярского края получил положительное заключение Главгосэкпертизы. Об этом говорится в сообщении ведомства во вторник.

Сырадасайское угольное месторождение расположено в 105-120 км юго-восточнее поселка Диксон на Таймыре, ресурсы месторождения оцениваются в 5,7 млрд т. Месторождение обладает одними из крупнейших запасов ценных коксующихся углей, которые используются в металлургической промышленности. Лицензия на разработку месторождения принадлежит компании "Северная звезда", входящей в состав международной корпорации AEON. Освоение месторождения включено в комплексный инвестиционный проект (КИП) "Енисейская Сибирь" и должно стать одной из ключевых точек социально-экономического развития севера Красноярского края.

"Красноярский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел результаты инженерных изысканий, выполненных для подготовки проектной документации на отработку запасов Сырадасайского каменноугольного месторождения в Таймырском Долгано-Ненецком муниципальном районе Красноярского края. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение", - говорится в сообщении.

Инженерные изыскания проводились с целью подготовки к строительству карьера и сопутствующей инфраструктуры для первоочередной отработки запасов в пределах самого крупного участка месторождения - Юго-Западного.

Ранее компания "Северная звезда" получила положительное заключение Государственной экологической экспертизы по объектам месторождения. Проект "Северной звезды" включает создание Западно-Таймырского промышленного кластера по производству угольных концентратов из коксующихся углей мощностью 5 млн т в год с возможностью расширения до 10 млн т в год. Кластер

будет включать угольный разрез открытого способа добычи, обогатительную фабрику глубокой переработки, вахтовый поселок, морской терминал.

КИП "Енисейская Сибирь", объединяющий Хакасию, Туву и Красноярский край, был инициирован в конце 2017 года. В феврале 2018 года идею создания поддержал президент РФ Владимир Путин. В апреле 2018 года регионы подписали соглашение о сотрудничестве в рамках проекта.

«РИА Новости»: Объем добычи угля в Кемеровской области упал впервые за 23 года

Впервые за 23 года в Кемеровской области упал объем добычи угля, рассказал в интервью РИА Новости губернатор региона Сергей Цивилев.

Угольщики при этом резко остановили свои инвестиции из-за непонимания развития Восточного полигона, и у нас упал объем добычи на 11%. Обычно объем добычи, несмотря на кризисы, только рос, рос и рос. То, что он упал, означает, что ситуация очень серьезная.

По словам главы региона, текущий кризис начался внезапно, с торговой войны между США и Китаем.

"Мы заранее знали, что Европа будет отказываться от угля. И рынок сместился в Азию. Мы планировали развитие Восточного полигона. К сожалению, на этот кризис еще резко наложилось то, что РЖД в указанные сроки не развивают железную дорогу", — заметил губернатор.

Цивилев отметил, что власти Кемеровской области постоянно просят у РЖД план, того как они в 2024-2025 годах достигнут целей, указанных в протоколе заседания комиссии по топливно-энергетическому комплексу, которое прошло под руководством президента России.

"Там как раз обсуждалось развитие Восточного полигона — БАМа и Транссиба. Нам очень важно знать план по годам, потому что под это угольщики должны планировать свои инвестиции. Если не будет плана, то и угольщики инвестировать не будут. При этом на сегодня РЖД выделяет со своей стороны 500 миллиардов рублей, а угольщики — на порядок больше. Меня беспокоит, что эти инвестиции стали останавливаться, потому что угольщики не понимают, как будет развиваться восточное направление", — заключил Цивилев.

6. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«ИА INFOLine»: Технические компетенции позволяют АО "ЧЭАЗ" вносить свою долю в увеличение объемов по добыче золота

Технические компетенции позволяют АО "ЧЭАЗ" вносить свою долю в увеличение объемов по добыче золота, участвуя при этом в революционных изменениях в технологии добычи драгоценного металла.

Амурская область, Благовещенск – адрес доставки низковольтных комплектных устройств 0.4 кВ, проходящих в настоящее время испытания и приемку представителями заказчика на площадях АО "ЧЭАЗ". Комплекс оборудования изготовлен для эксплуатации на новом объекте АО "Покровский рудник", одного из первых предприятий ГК "Петропавловск".

Справочно

ГК "Петропавловск" ведет промышленную отработку золоторудных месторождений в Амурской области, входит в топ-5 российских золотодобытчиков. В составе компании – более 40 предприятий в области производства золота и черной металлургии.

Покровское месторождение представляет собой месторождение коренного золота, разрабатываемое открытым способом. В своей нынешней форме рудник приближается к концу срока действия, добыча золота прекращена. На базе Покровского месторождения создан современный автоклавный комплекс (в России таких только два), в рекордные сроки отработана новая технология.

Золото получать будут в несколько этапов. На первом упорную руду перерабатывают способом флотации. Золотосодержащий концентрат с низким содержанием драгоценного металла с помощью уникальных технологий перерабатывается в концентрат с более высоким содержанием золота. В энергообеспечении этой базы задействовано и оборудование ЧЭАЗ.

С 2008 года АО "ЧЭАЗ" для электроснабжения технологических линий по добыче золота на месторождениях ГК "Петропавловск" изготовил и поставил более 30 трансформаторных подстанций 6(10)/0,4кВ. Новый проект для "Покровского рудника" станет еще одним примером успешного сотрудничества.

По заказу золотодобытчиков департамент низковольтных комплектных устройств АО "ЧЭАЗ" спроектировал шкафы управления двигателями, которые будут интегрированы в автоматизированную систему управления технологическим процессом флотации, метода обогащения руды.

Разработка технического задания и проектирование данного оборудования велись совместно с АО "Питер Хамбро Майнинг Инжиниринг". Многолетнее сотрудничество со специалистами этого института и современные низковольтные устройства производства АО "ЧЭАЗ", отвечающие строжайшим требованиям заказчиков, не уступающие по качеству европейским производителям, позволяют предприятию продолжать активно сотрудничать с золотодобытчиками и при изменениях технологий по добыче золота.

Оборудование изготавливается на базе металлоконструкций шкафов с выдвижными блоками АО "ЧЭАЗ". НКУ с выдвижными блоками системы "КУЭС" завоевали популярность на объектах нефте- и газопереработки, предприятиях непрерывного технологического цикла. Данный вид НКУ позволяет эффективно и безопасно эксплуатировать технологические линии по производству золота и других драгоценных металлов.

На данный момент разработаны, изготовлены, прошли приемку заказчиком и готовятся к отгрузке щиты MCC01- MCC04 управления приводами – флотомашин, насосов, воздуходувок, компрессоров, тем самым гарантируя работу двух технологических линий по обогащению руды. Щиты MCCU01- MCCU02 для организации оперативного питания от источника гарантированного питания, щиты MCCH01 для управления вентиляцией находятся на стадии изготовления.

При разработке применены индивидуальные схемные решения для каждого типа фидеров. Схемы с прямым пуском насосов выполнены с применением микропроцессорных реле защит и управления Simocode pro V PN с цифровым интерфейсом Profinet. Схемы управления конвейерами, насосами выполнены с применением преобразователей частоты ABB серии ACS. Для флотмашин применены схемные решения с устройством плавного пуска серии PSTX фирмы ABB.

Для каждого щита MCC01-MCC04 предусмотрены удаленные станции управления ввода и вывода и применение коммуникационных модулей с Ethernet. Все щиты обвязаны по оптическим каналам связи. Сетевое оборудование, состоящее из

дискретных модулей сбора сигналов, сетевых коммутаторов, из оптического кросса и т.д. осуществляет измерение, обработку, сбор и передачу сигналов в АСУ.

Реализована дуговая защита на сборных шинах НКУ с применением оборудования АО "ЧЭАЗ" – БДЗ-01 с индивидуально разработанными оптическими датчиками, обеспечивающими защиту от дуговых замыканий на сборных шинах каждой секции, что увеличивает надежность и пожаробезопасность оборудования.

Дополнительно для указанных щитов введется разработка 10 шинопроводов напряжением 0,4кВ на номинальные токи от 400 до 4000 А. Шинопроводы соединяют силовые трансформаторы, щиты, различные секции между собой, создавая единую цепь по схеме неявного электроснабжения. В шинопроводах производства "ЧЭАЗ" используются только медные шины, специальные пожаробезопасные перегородки для ограничения действия токов короткого замыкания, узлы для компенсации теплового расширения и т.д.

Силовым источником питания щитов являются силовые трансформаторы электрической мощностью 2500 кВА. Щиты разрабатываются на номинальные токи от 400 до 4000А, в составе одного щита до 34 шкафов распределения и управления электродвигателями различных механизмов. В качестве силового оборудования используются автоматические выключатели, контакторы, рубильники с предохранителями, устройства плавного пуска и преобразователи частоты фирмы ABB – одного из ведущих производителей подобных комплектующих.

Представители АО "Покровский рудник", заместитель главного энергетика Юрий Бабушкин и инженер АСУТП Сергей Велешкевич наряду со специалистами Управления испытаний автоматики АО "ЧЭАЗ" полноправно участвовали в испытаниях. Новое оборудование уже испытано в тестовом режиме, больших нареканий у заказчиков продукции нет. Все замечания устраняются на месте, что предполагает высокую степень готовности ячеек к вводу в эксплуатацию.

С предприятиями по добыче драгоценных металлов АО "ЧЭАЗ" имеет давние, прочные и взаимовыгодные отношения. Более 10 лет идут поставки оборудования АО "ЧЭАЗ" для одного из первых в списке топ-компаний по добыче золота и серебра промышленного холдинга "Полиметалл". Оборудование ЧЭАЗ работает на Олекминском руднике (выполнено по заказу "Золоторудной компании Павлик" в Магадан), на объектах ПАО "Полюс", крупнейшего производителя золота в России.

«FINMARKET.RU»: Трутнев обеспокоен будущим рынка алмазов, но не собирается навязывать "АЛРОСА" диверсификацию

Вице-премьер - полпред президента на Дальнем Востоке Юрий Трутнев, озвучивший идею диверсификации "АЛРОСА" в разработку месторождений золота и лития, не будет навязывать компании этот подход, хотя обеспокоен будущим рынка алмазов из-за экспансии синтетических камней.

"Я пока обратную связь (в ответ на идею диверсификации) не получил. Я точно не собираюсь навязывать компании какую бы то ни было политику. Я прекрасно понимаю, что с точки зрения оценок на бирже и бизнеса это рискованный вариант", - сказал Трутнев во вторник на пресс-конференции в "Интерфаксе".

"Но мне кажется, что будущее украшений с бриллиантами находится в зоне большого риска в связи с выпуском искусственных алмазов. Мне кажется, что "АЛРОСА" надо задуматься о будущем более детально", - считает Трутнев.

"У компании есть руководство, есть совет директоров, который возглавляет Антон Германович Силуанов. Пусть они принимают решение. Но меня беспокоит судьба компании, потому что эта компания образующая для Саха-Якутии, от нее зависит огромная часть бюджета республики, большое количество рабочих мест", - заявил вице-премьер.

"Поэтому мне бы хотелось, чтобы компания устойчиво стояла на ногах, чтобы как можно больший экономический эффект от добываемых алмазов оставался на территории РФ. Поэтому я давно и системно подталкиваю к развитию переработки", - сказал он.

Движение в направлении углубления позиций в переработке алмазов началось, отметил вице-премьер: созданы новые центры переработки алмазов во Владивостоке и Якутии.

«ОБЛГАЗЕТА.RU»: Карьер возле озера Шарташ в Екатеринбурге может быть закрыт в следующем году

В следующем году эксплуатация каменно-щебёночного Шарташского карьера может завершиться. Соответствующее предложение в областное министерство природных ресурсов и экологии решил направить глава Екатеринбурга Александр Высокинский. Сейчас объект находится в эксплуатации у "Атомстройкомплекса", принадлежит же карьер региональному министерству природных ресурсов.

- Каждый год деятельность щебёночного карьера продлевается и продлевается, хотя уже принималось решение о его закрытии. Там несколько сложностей: карьер расположен рядом с озером Шарташ. Нужно очень осторожно смотреть гидрогеологию этого места. Вторая часть карьера находится фактически в центре жилого микрорайона, где проживает 70 тысяч человек. Плюсом пыль, плюсом взрывы, - объяснил мэр.

По словам мэра, на месте карьера может появиться озеро или новое городское пространство.

«СЕВЕРНЫЙ ГОРОД»: В Мурманской области начнут добывать титановое сырье

Право на разработку Африкандского месторождения перовскит-титаномагнетитовых руд определяли на аукционе.

В Мурманской области состоялся аукцион на право разработки Африкандского месторождения перовскит-титаномагнетитовых руд. Благодаря этому проекту российская промышленность получит ценные материалы: диоксид титана, а также редкие и редкоземельные металлы, большую часть которых сегодня приходится закупать за границей.

«Наши дальнейшие планы – это изыскания, инженерно-геодезические, гидрологические, геофизические и другие, плюс работа с документами. С начала 2021 года приступаем к бурению для доразведки месторождения», – приводит «РГ» слова Андрея Тренина, генерального директора компании, выигравшей аукцион.

Стоимость проекта составляет 17,5 миллиарда рублей. Предполагается, что он даст региону 450 новых рабочих мест. Ядро коллектива будут составлять местные кадры из числа высвобождаемых работников существующих горнопромышленных предприятий региона.

В 2015 году аукцион на право разработки месторождения уже проводился, но был признан несостоявшимся. Заявок на него не поступило из-за высокого стартового платежа за право пользования недрами. Для Африкандского месторождения в 2015 году стартовый платеж составлял 263 миллиона рублей. В 2020 году методику расчета платежа удалось изменить так, чтобы снизить его сумму. «Это принесло желаемый результат: перспективы разработки месторождения обрели реальность», – говорится в сообщении «Российской газеты».

«ФедералПресс»: Самосвалы «Михеевского ГОК» будут работать на газомоторном топливе

Это снизит вред окружающей среде

На Михеевском горно-обогатительном комбинате самосвалы Komatsu оснастят новым оборудованием. Оно позволит технике работать на двух видах топлива без вреда для окружающей среды. О запуске проекта сообщил президент РМК Всеволод Левин. Карьерные самосвалы предприятия АО «Михеевский ГОК» (входит в Группу «Русская медная компания») будут оснащены оборудованием для работы на газомоторном топливе. Двенадцать 186-тонных машин смогут работать одновременно на двух видах топлива – дизельном и газомоторном. Реализация этого проекта позволит снизить на 40 % расход дизельного топлива, а также выбросы выхлопных газов самосвалов. Объем инвестиций в проект составляет 318 млн рублей. Специалисты компании Komatsu уже приступили к установке нового оборудования.

«Помимо дополнительного бака для сжиженного газа в комплект оборудования входят смесители горючего и контроллеры, а также дополнительные шлейфы управления. Новшество требует также обновления программного обеспечения самосвалов. При этом для эксплуатации обновленной техники на Михеевском ГОКе появится специальная газозаправочная станция. Она будет состоять из двух передвижных цистерн общим объемом 47 кубических метров. Это позволит оперативно заправлять автосамосвалы газом непосредственно в карьере», – рассказали в пресс-службе АО «Русская медная компания».

После эксплуатации двухтопливной системы специалисты компании примут решение о том, стоит ли переводить на газомоторное топливо всю технику предприятия. Отметим, что прежде чем запустить этот проект, специалисты Михеевского ГОКа изучили опыт зарубежных коллег. Для этого они ездили на рудник в Мексике, а также проанализировали аналогичные решения предприятий в Канаде и США.

«В целом в 2020 году инвестиции компании в производство Михеевского ГОКа составят 5 млрд рублей. Это на 17 % боле уровня 2019 года. Одним из крупных инвестиционных проектов является проект «Горно-капитальные работы в карьере

Михеевского месторождения. Глубокие горизонты». Помимо горно-капитальных работ в него входит обновление парка техники и строительство сопутствующей инфраструктуры. Проект позволит вовлечь в переработку руду, залегающую на более глубоких горизонтах, и тем самым повысить эффективность работы и продлить срок отработки месторождения», – прокомментировал президент РМК Всеволод Левин.

Напомним, что сегодня предприятие с рабочим визитом посетил губернатор Челябинской области Алексей Текслер. Он осмотрел производственные помещения, пообщался с коллективом и руководством предприятия.

8. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

«ANGI.RU»: «Самотлорнефтегаз» усовершенствовал технологию многостадийного ГРП

В три раза ускорить процесс проведения многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП) на скважинах со сложными геологическими условиями. Именно такого результата добились специалисты АО «Самотлорнефтегаз» НК «Роснефть» в этом году, и это новый отраслевой рекорд, который поставлен на Самотлорском месторождении.

В основе успеха — уникальное решение. Его суть сводится к тому, что для проведения многостадийного гидроразрыва пласта в горизонтальных скважинах после бурения в качестве рабочей жидкости для закачки в пласт используется подтоварная вода из системы поддержания пластового давления (ППД). Это позволило уйти от традиционной схемы: отпала необходимость завоза, подготовки с помощью добавления специальных реагентов и подогрева (преимущественно в зимний период) жидкости. Теперь же вода на месте, и она имеет необходимую температуру в любой сезон. Таким образом, подготовительный этап проходит намного быстрее, значит, сокращается и время для проведения операции гидроразрыва пласта.

Если быть конкретнее, то теперь на операцию требуется втрое меньше времени, чем при классическом ГРП. Так, раньше уходило от 10 до 13 суток в зависимости от сезона, ныне — не более четырех. На сегодняшний день самое короткое время, потребовавшееся для проведения ГРП с закачкой в пласт воды из системы ППД, на Самотлоре составляет 84 часа.

"Реализация инновационного проекта шла в несколько этапов. Одним из основных стало использование линейного геля вместо сшитого. Требования к реологии жидкости при ГРП на линейном геле сведены к минимуму, и этот факт позволил в ходе гидроразрыва для закачки в пласт применить воду из системы ППД", — поясняет заместитель начальника отдела планирования и мониторинга эксплуатационного бурения Управления геологического сопровождения бурения скважин АО «Самотлорнефтегаз» Алик Абдеев.

К слову, особое внимание следует обратить на следующие важные преимущества использования линейного геля. Во-первых, он позволяет снять риски прорыва трещины в водоносный горизонт, что положительно влияет на ежесуточный дебит нефти по скважине. Во-вторых, за счет использования небольшого количества компонентов — их в два раза меньше, чем для ГРП по классическому алгоритму — данная жидкость наиболее экологична.

Известно, что инфраструктура Самотлора хорошо развита. Скважины ППД есть практически на каждой кустовой площадке месторождения. Поэтому операцию по инновационной схеме можно проводить на любой его территории. И у разработки большое будущее, прогнозируют специалисты.

"До конца года при освоении скважин со сложной геологией после бурения операции ГРП мы будем проводить по данному передовому методу", — подчеркнул Алик Мидхатович.

Отметим, что до этого данный метод тоже был известен. Однако он только точечно апробировался в некоторых нефтедобывающих предприятиях страны. Именно специалисты «Самотлорнефтегаза» доказали его эффективность. Поэтому можно с уверенностью говорить о том, что он будет тиражироваться. А на Самотлоре уже готовы к новым рекордам по проведению операции ГРП на скважинах со сложной геологией по новой схеме.

"Можно сказать, что у нас пока только первые наработки. Мы налаживаем эту схему и планируем значительно ускорить процесс. Скорость закачки постепенно будет увеличиваться", — отметил Алик Абдеев.

Также в планах сотрудников «Самотлорнефтегаза» применить инновацию при большеобъёмных ГРП с гораздо значительным количеством стадий. Напомним, на Самотлоре сегодня максимальный рубеж МГРП — 29 стадий, когда как до 2015 года было 16.

9. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«ТАСС»: Трутнев заявил, что законопроект о доступе к шельфу Арктики почти согласован

Замечания есть у ФАС и Минэнерго

Разногласия по законопроекту по либерализации доступа частных инвесторов к шельфу Арктики урегулированы, однако остаются спорные вопросы с ФАС и Минэнерго. Об этом в ходе пресс-конференции сообщил вице-премьер Юрий Трутнев.

"Законопроект по изменению доступа к шельфу обсуждается активно с большим количеством участников. Разногласия по законопроекту практически урегулированы. На сегодня остались два разногласия - с Минэнерго и ФАС", - сказал он.

С Минэнерго России сохраняются разногласия по доле России в консорциумах с частными инвесторами при работе на шельфе. Министерство выступает за сохранение 50-процентной доли в собственности государства (против 25% в рамках законопроекта), пояснил Трутнев.

Минвостокразвития России в рамках подготовленного законопроекта предлагает либерализовать доступ к шельфу Арктики и Тихого океана с 2021 года, допустив работать российские частные и иностранные компании. Компании могут быть допущены только в том в случае, если "государственная регистрация юридического лица или дочерней компании иностранного юридического лица осуществлена на территории субъектов России, входящих в состав сухопутных территорий Арктической зоны РФ или в состав Дальневосточного федерального округа".

Изменения предлагается внести в регулирование отношений недропользования на континентальном шельфе РФ в Северном Ледовитом и Тихом океанах, которые начнут действовать с 2021 года.

Агентом правительства на континентальном шельфе может стать Фонд развития Дальнего Востока и Арктики (ФРДВ). "Функции агента правительства России могут осуществляться организацией, 100% акций (долей, паев) которой принадлежат Российской Федерации, организацией, являющейся институтом развития Дальнего Востока и Арктики или являющейся организацией, единственным акционером которой является государственная корпорация "ВЭБ.РФ", - говорится в проекте. Агент должен будет иметь долю в консорциуме не менее 25,1%.

10. СОБЫТИЯ

«ИА ДЕВОН»: Новую парадигму развития нефтегазовой геологии обсудят на Татарстанском нефтегазохимическом форуме

ТНФ впервые пройдет на «Казань-ЭКСПО».

Ежегодный Татарстанский нефтегазохимический форум пройдет 2-4 сентября 2020 года. В этом году он посвящен 100-летию образования Татарской АССР и впервые пройдет на «Казань Экспо». Об этом Информагентству «Девон» стало известно по итогам заседания АО «Татнефтехиминвест-холдинг», где сообщение сделал гендиректор ОАО «Казанская ярмарка» Лев СЕМЕНОВ.

Президент Татарстана Рустам МИННИХАНОВ назвал форум главным для республики и поручил принять меры безопасности против коронавируса.

Всего ожидается участие более 2000 делегатов, отметил Семенов. Для ряда участников и делегатов будет организовано онлайн-включение. Так, в основной конференции по нефтедобыче уже заявлены несколько иностранных экспертов.

В этом году в рамках форума состоятся:

международная выставка «Нефть, газ. Нефтехимия»;

выставка «GEO-КАЗАНЬ: Геологоразведка. Геодезия. Картография»;

международная выставка «Интерпластика Казань»;

выставка «Экотехнологии и оборудование XXI века»;

выставка «Чистая Вода».

В программе Татарстанского нефтегазохимического форума-2020:

международная конференция «О новой парадигме развития нефтегазовой геологии» (500 участников);

конференция «Промышленная экология и безопасность» им. А.И. Щеповских;

международная конференция «Циркулярная экономика в нефтегазохимическом комплексе»;

международная конференция «Актуальные вопросы геодезии и геоинформационных систем»;

международная конференция «Актуальные вопросы метрологического обеспечения измерений расхода и количества жидкостей и газов».

Запланированы круглые столы о расширении использования республиканской нефтехимической продукции в строительной и дорожной отрасли; инженерном обеспечении нефтегазохимических предприятий Татарстана.

Должен состояться также круглый стол, посвященный повышению энергоэффективности на нефтеперерабатывающих, нефтехимических предприятиях; а также секция «Малая распределенная энергетика и возобновляемые источники энергии». Еще одной темой также станет кадровое обеспечение предприятий нефтегазохимического комплекса, включая развитие инженерной педагогики.

В этом году Министерство экологии и природных ресурсов РТ проведет в рамках экологической конференции круглый стол «Национальный проект «Экология». Министерство организует также четыре секции:

«Экономика замкнутого цикла, энергоэффективность и экологическая безопасность при обращении с отходами»;

«Сохранение биологического разнообразия и развитие территориальной охраны природы в Республике Татарстан»;

«Чистая вода»;

«Контроль за состоянием атмосферного воздуха и промышленных выбросов».

В рамках Татарстанского нефтегазохимического форума пройдет часть мероприятий Дня химика, перенесенных из-за пандемии COVID-2019. Так, на ТНФ наградят победителей конкурса «Лидер в сфере переработки полимерной продукции РТ».

В 2019 году Татарстанский нефтегазохимический форум был посвящен 300-летию горного и промышленного надзора России, сообщал ИА Девон. В его рамках состоялись выставки «Нефть. Газ. Нефтехимия», «GEO-Казань: Геологоразведка. Геодезия. Картография» и «Интерпластика Казань», а также ряд конференций и круглых столов. В форуме участвовали 221 компания из 7 стран и 45 городов РФ.

11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«БАЙКАЛ DAILY»: В Бурятии золотодобытчики загрязняют реки

Возбуждено шесть уголовных дел, связанных с добычей рассыпного золота

Прокуратура Бурятии обобщила результаты работы по исполнению законодательства в сфере недропользования. Добыча полезных ископаемых в структуре валового регионального продукта составляет 5,5 %. В республике зарегистрировано 328 недропользователей, имеющих 789 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу полезных ископаемых, сообщили в пресс-службе прокуратуры Бурятии. С 2018 по 2020 годы прокуроры выявили 314 нарушений закона об охране и использовании недр.

Наиболее распространёнными нарушениями законности, допускаемыми органами местного самоуправления, являются несоблюдение порядка предоставления земельных участков в целях освоения недр, отсутствие контроля за использованием и охраной недр при добыче ископаемых, отсутствие муниципальных нормативных правовых актов о порядке такого контроля.

Характерными нарушениями, допускаемыми недропользователями, признаны самовольная добыча, несоблюдение лицензионных условий, отсутствие экологической экспертизы на проектную документацию, несанкционированное размещение отходов производства, загрязнение вод.

Так, по постановлениям прокурора Баунтовского района по фактам загрязнения вод в ходе добычи россыпного золота возбуждено шесть уголовных дел по ч. 1 ст. 250 УК РФ «Загрязнение поверхностных вод с причинением существенного вреда животному или растительному миру, рыбным запасам, лесному или сельскому хозяйству». Пресекались нарушения в деятельности организаций, осуществляющих геологические и маркшейдерские работы. Организации для маркшейдерского обслуживания горных работ использовали приборы без поверки, не соблюдали периодичность направления маркшейдеров на повышение квалификации.

Для устранения нарушений прокуроры районов приняли меры реагирования. Виновные лица привлечены к административной и дисциплинарной ответственности.

«SEVASTOPOL.SU»: В Крыму карьер по добыче щебня устроили прямо в реке

И она просто перестала течь.

В селе Межгорье в Белогорском районе Крыма неизвестные вырыли котлован в реке Бурульча под предлогом расчистки её русла. Сейчас тяжёлую технику изъяла полиция, однако такое невежество может обернуться экологической катастрофой.

Мы вам «помогаем»

В минувшую субботу местные жители обнаружили в русле реки работающий экскаватор и поджидающий «напарника» КамАЗ. Люди забили тревогу и не дали погрузить рабочим вырытый из водной артерии щебень. Но на следующий день предприниматели сменили место дислокации.

«Они начали добывать щебень в субботу, но люди отстояли речку. А в воскресенье они уже в другом месте вырыли глубокий котлован, из-за этого вода в реке прекратила течь. В понедельник жители села вышли, оцепили экскаватор, вызвали полицию, представителей Министерства экологии», — рассказала ForPost местная жительница Анна Колмакова.

В итоге деятельность по добыче щебня в реке была прекращена, тяжёлая техника доставлена на штрафплощадку, а полиция теперь выясняет, кто выдавал разрешения на такую «расчистку» русла и выдавали ли его вообще. В Министерстве экологии и природных ресурсов Крыма ForPost подтвердили, что данным инцидентом уже занимается полиция.

«Была организована проверка ОМВД, в которой приняли участие специалисты Минприроды. Ведутся разбирательства», — уточнили в министерстве.

По словам Колмаковой, присутствующие на сходе жителей представители ведомств отметили, что документов на добычу щебня у рабочих не было. Это обстоятельство предприимчивые бизнесмены пытались завуалировать тем, что делают благое дело, а не наносят вред.

«Под видом расчистки русла реки они пытаются вывозить щебень, так как по характеристикам здесь он очень хороший. То, что вода уйдёт и речка у нас — единственный источник воды, их не волнует», — негодует общественница. Местные жители не исключают, что, несмотря на острый водный вопрос, владельцы техники могут вновь попытаться возобновить работы. Правда, сельчане всё же надеются, что власти остановят «добытчиков», пока те не нанесли ещё больший вред Бурульче.

«На данный момент остаётся неясным, возобновится ли водный баланс в реке, жизненно необходимой жителям сёл, расположенным вдоль по течению, и кто за это ответит», — заключила Колмакова.

Десятки лет на восстановление

Как сообщил ForPost президент Крымской академии наук Виктор Тарасенко, такие беспринципные изъятия природных ресурсов могут закончиться экологической катастрофой, после которой экосистеме придётся восстанавливаться долгие годы.

«Нарушается всё и вся: режим реки уничтожается, уничтожается экосистема, всё убивается, а восстанавливаться это будет десятилетиями», — отметил эколог. По его словам, вода из Бурульчи не должна уйти. Но если вырыть в русле ещё котлованы, то останется только галечник.

«Когда меняется скоростной режим реки, возможность проникать и подпитывать грунтовые воды, возникает очень много проблем, поэтому за такие преступления надо строжайше наказывать и не допускать их», — считает Тарасенко.

Как сообщал ForPost, разработка полезных ископаемых карьерным способом ведётся в Крыму с давних пор. Раньше никто не задумывался, какой урон наносит окружающей среде такой вид деятельности. Сейчас проблему заброшенных карьеров пытаются решить путём рекультивации, но насколько умело это делают — вопрос!

«UGRA-NEWS.RU»: ОПГ в Югре похитила 740 тонн нефти у компании «Лукойл»

Правоохранители доказали причастность организованной группы лиц к хищению подготовленной нефти на одном из месторождений в Советском районе. Целый год следователи ОМВД России по Советскому району собирали доказательства причастности семи человек к краже нефтепродуктов в особо крупном размере.

Напомним, похитителей задержали при поддержке ОМОНа в июле 2019 года в тот момент, когда они перекачивали украденную путем несанкционированной врезки в трубопровод высокого давления нефть в автомобиль-цистерну «Камаз». Тот эпизод, где подозреваемые собирались похитить 15 тонн нефти на четверть миллиона рублей, оказался лишь небольшой частью деятельности организованной преступной группы на месторождении «Лукойла» в Советском районе. Как выяснилось в ходе следствия, в группу входили семь человек, вина каждого из которых доказана. На первоначальном этапе были установлены как причастные 26-летний и 47-летний жители Курганской области, 37-летний и 49-летний жители Урая и 47-летний житель Екатеринбурга. Чуть позже добавились ещё два местных фигуранта.

В течение пяти месяцев, с марта по июль 2019 года, якобы осуществляя предпринимательскую деятельность в сфере ремонта техники и оказания транспортных услуг, преступники систематически похищали нефтепродукты из пункта налива нефти и в дальнейшем ее продавали. Таким образом они похитили

более 740 тонн подготовленной нефти. Материальный ущерб нефтяной компании достиг 18 миллионов рублей. Двое организаторов преступной ячейки получили обвинение по двум пунктам ст.158: кража, совершенная организованной группой в особо крупном размере, покушение на кражу из нефтепровода, ещё пятеро — по одному пункту.

Напомним, данное преступление относится к категории тяжких. Если вину подозреваемых признает суд, они могут лишиться свободы на срок до десяти лет со штрафом в размере до миллиона рублей. Уголовное дело с обвинительным заключением направлено в суд.

12. ЗА РУБЕЖОМ

«БЕЛАРУСЬ СЕГОДНЯ»: «Сделано!»: первую руду на Дарасинском руднике планируют получить до 2027 года

Первую руду на Дарасинском руднике планируют получить до 2027 года. Об этом заявил заместитель главного инженера ОАО «Беларуськалий» Дмитрий Барбиков в специальном проекте «Сделано!», вышедшем в эфире телеканала «Беларусь 1».

– Рудник планируется использовать не менее 50 лет. Мы стараемся продлить срок службы рудников поисками новых запасов. Первую руду мы планируем получить до 2027 года.

Всего здесь будут добывать около восьми миллионов тонн руды в год, что значительно пополнит общую копилку. В проекте также отмечено, что пока основной поставщик калийной руды – Старобинское месторождение. Оно одно из крупнейших и глубоких в мире. За соленым золотом спускаются на глубину до километра. Промышленная добыча здесь не прекращается с 1960-х.

Авторы спецпроекта напомнили, что в июне 2017-го горняки подняли на поверхность полуторамиллиардную тонну руды – это более трехсот миллионов тонн готовых удобрений.

«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: ГК «Римера» поставила в Беларусь и Узбекистан новое оборудование для нефтедобычи

Ижевский завод Группы компаний «Римера» (входит в Группу ЧТПЗ), одно из ведущих российских предприятий нефтяного машиностроения, впервые поставил

нефтедобывающим компаниям ближнего зарубежья приводы глубинных штанговых насосов (ШГН) увеличенной грузоподъемности.

По условиям контрактов завод «Ижнефтемаш» изготовил и отгрузил станки-качалки грузоподъемностью 10 и 12 тонн белорусской и узбекской нефтяным компаниям. Поставка общим объемом 46 единиц нефтедобывающего оборудования выполнена в первой половине 2020 года.

Оборудование оснащено узлами собственного производства с улучшенными прочностными характеристиками, для освоения которых разработали и изготовили более 130 приспособлений для механической обработки, шаблонов и контрольных калибров. Станки-качалки укомплектованы специально разработанным трехступенчатым редуктором РТ-58, который обладает высоким крутящим моментом и увеличенной нагрузочной способностью, а также новыми кривошипами и противовесами. По сравнению с используемыми в данном сегменте редукторами, РТ-58 имеет более высокий крутящий момент и увеличенную нагрузочную способность.

Оборудование производства «Ижнефтемаша» обладает повышенным запасом прочности и позволит клиентам увеличить эффективность нефтедобычи на традиционных месторождениях. Перед отгрузкой продукция успешно прошла инспекционную проверку на соответствие требованиям заказчиков.

— ГК «Римера» предлагает клиентам комплексные решения, которые позволяют установить оптимальный технологический режим для нефтедобычи и сократить затраты на эксплуатацию скважинного фонда. Экспорт продукции «Ижнефтемаша» на внешние рынки за 2019 год вырос в 2,2 раза относительно предыдущего года — это направление остается для завода приоритетным и в 2020 году. Новые станки-качалки обладают высоким потенциалом для дальнейшей реализации как в России, так и в странах ближнего зарубежья, — отметил генеральный директор ГК «Римера» Станислав Великий.

В первом полугодии 2020 года «Ижнефтемаш» также поставил нефтедобывающее оборудование в Казахстан и Азербайджан.

«RUS.AZZATYK-RUHY.KZ»: 676 лицензий на разведку твердых полезных ископаемых выданы в РК с начала года

Большая часть лицензий выдана по принципу «первый пришел – первый получил»

В Казахстане в рамках формирования и реализация государственной политики по заключению контрактов на недропользование в январе-июне 2020 года проведены 20 заседаний рабочих групп по рассмотрению условий проектов контрактов и дополнений по недропользованию, передает Azattyq Rýhy со ссылкой на пресс-службу Министерства индустрии и инфраструктурного развития (МИИР) РК.

«Заключены 13 контрактов на недропользование, в том числе на разведку – 11, на добычу – два, подписано 49 дополнений к контрактам на недропользование», – говорится в сообщении.

Что касается предоставления права на недропользование, то с начала года выданы 676 лицензий на разведку твердых полезных ископаемых, из них:

- по переходу с контрактного на лицензионный режим – 10;
- субъектам индустриально-инновационной деятельности – пять;
- национальным компаниям в сфере недропользования – 15;
- на добычу – четыре;
- по принципу «первый пришел – первый получил» – 642.

«В целях осуществления функции контроля и мониторинга за исполнением лицензионно-контрактных обязательств по итогам полугодия расторгнуты 30 контрактов на недропользование. Три отказа от лицензий, при этом было направлено восемь уведомлений о нарушении контрактных обязательств», – отмечают в МИИР.

Как сообщается, в 2020 году в рамках Программы управления государственным фондом недр (ПУГФН) для предоставления права недропользования по принципу «Первой заявки» доступны следующие участки недр:

- на разведку твердых полезных ископаемых – 300 512 блоков;
- на добычу твердых полезных ископаемых – 20 объектов;
- на добычу общераспространенных полезных ископаемых – 616 объектов.

Также намечено проведение аукциона по предоставлению права недропользования на добычу (16 объектов) и на разведку по территориям впервые включенным в ПУГФН.

Напомним, что в апреле 2020 года решением Международного правления Инициативы прозрачности добывающих отраслей (ИПДО) принято, что Казахстан достиг значительного прогресса во внедрении ИПДО, полностью выполнив три из десяти корректирующих действий.

В настоящее время ведется дополнительная работа по согласованию с государственными органами проекта «Соглашения между Правительствами Республики Казахстан и Российской Федерации «Об особенностях осуществления

хозяйственной деятельности на приграничной территории при добыче медных/медно-золотых руд на Тарутинском месторождении». Подписание проекта соглашения намечено на осень этого года.

Дополнительно совместно с АО «Национальная компания «Kazakh Invest» подготовлен пул из 33 инвестиционных проектов в сфере недропользования для дальнейшего направления и презентация потенциальным инвесторам и партнерам. Также проведен анализ и подготовлены инвестиционные объекты твердых полезных ископаемых в разрезе областей, в том числе по резервным месторождениям и контрактам на недропользование, требующих инвестиций.

«IRAN.RU»: В Иране подписано соглашение о разработке нефтяного месторождения Южный Азадеган

Иранская нефтяная инжиниринговая и девелоперская компания (PEDEC) и Petropars Group подписали в понедельник соглашение о завершении разработки нефтяного месторождения Южный Азадеган, а также о строительстве Центрального очистного экспортного завода (CTEP) на этом месторождении с производительностью 320 000 баррелей в сутки.

Сделка стоимостью 961 млн. долларов плюс 11,83 триллиона риалов (около 281,66 млн. долларов) была подписана управляющим директором PEDEC Тураджем Дехкани и генеральным директором Petropars Хамидрезой Махмуди в присутствии министра нефти Бижана Намдара Зангане, сообщила Shana.

Как сообщается, сделка направлена на увеличение производственных мощностей месторождения до 320 000 баррелей в сутки в течение 30 месяцев.

В рамках сделки, подрядчик обязан бурить 35 скважин, установить 50 скважинных насосов ESP, завершить две промежуточные сепарационные установки, построить 328 км проточных трубопроводов, 45 км коммуникационных трубопроводов и 65 км газопроводов и трубопроводов для транспортировки сырой нефти. от CTEP до насосной станции Западного Каруна и до завода NGL 3200.

Обе стороны также подписали контракт на сумму около 300 миллионов долларов США на строительство CTEP Южного Азадегана, которая станет крупнейшей в стране очистной станцией.

Выступая на церемонии подписания, Зангане подчеркнул важность нефтяного месторождения Азадеган для нефтяной промышленности страны и отметил, что повышение коэффициента извлечения месторождения на 10 процентов приведет к увеличению его добычи на 2,7 миллиарда баррелей, что означает увеличение на 1 триллион долларов США будущих нефтяных доходов страны.

Южный Азадеган является одним из пяти основных нефтяных месторождений, которые Иран разделяет с Ираком в западной части иранского юго-западного региона Карун, известного как месторождения Западный Карун.

Западный Карун имеет большое значение для нефтяной промышленности страны, поскольку, согласно последним исследованиям, его запасы на месте оцениваются в 67 миллиардов баррелей, содержащих как легкую, так и тяжелую сырую нефть, и, следовательно, это может оказать большое влияние на увеличение добычи нефти в Иране в будущем.

Месторождения Западного Каруна, имеющие приблизительно 67 миллиардов баррелей нефти, определенно заслуживают того внимания, которое им уделялось в последнее время.

«РИА Новости/Прайм»: BHP Billiton за фингод сократила выпуск золота на 18%

Крупнейшая горнодобывающая компания в мире BHP Billiton по итогам 2019-2020 финансового года, который закончился 30 июня, сократила производство золота в концентрате на 17,7% до 323,4 тысячи унций (10 тонн), серебра — на 21% до 11,5 млн унций (358 тонн), говорится в сообщении компании. Компания производит попутное золото на месторождении Escondida в Чили и на крупном месторождении Olympic Dam в Австралии.

Общее производство меди выросло на 10,2% до 1,724 млн тонн, цинка — снизилось на 10% до 88,5 тысячи тонн, производство свинца сократилось на 30% до 1671 тонн.

Добыча металлургического угля снизилась на 1% до 41 млн тонн, энергетического — на 16% до 23 млн тонн, железной руды — нарастила на 4% до 248 млн тонн.

Прогноз на 2020-2021 финансовый год составляет 1,480-1,645 млн тонн меди, 244-253 млн тонн железной руды, 40-44 млн тонн металлургического угля и 22-24 млн тонн энергетического угля.

BHP Billiton Ltd — мировой лидер горнодобывающей отрасли, основанный в 2001 году. Компания занимается добычей бокситов, угля, меди, марганца, железной руды, урана, никеля, серебра и титаносодержащих минералов. Также BHP Billiton добывает нефть и природный газ.

Для упрощения портфеля головной компании в мае 2015 года были выделены ряд высококлассных активов в отдельную компанию South-32. В неё вошли активы по производству глинозема, металлургического угля, марганца и серебра в Австралии, Южной Америке и ЮАР.

«ПРАЙМ»: Совместное предприятие "Алросы" и ZCDC начинает поисковые работы в Зимбабве

Alrosa (Zimbabwe) Limited (совместное предприятие АК "Алроса" и Zimbabwe Consolidated Diamond Company, ZCDC) начинает поисковые работы и подготовку к геологоразведке коренных алмазных месторождений, говорится в сообщении "Алросы".

"После получения лицензий в министерстве шахт и развития горного дела Alrosa Zim подготовила оценку природного воздействия и получила соответствующие экологические сертификаты от профильного ведомства, Environmental Management Agency. После этого компания готова к началу поисковых и разведочных работ в провинциях Масвинго, Южный и Северный Матебелеленд республики Зимбабве", — говорится в релизе.

В июле 2020 года геологи Alrosa Zim начнут геохимическое опробование, проходку канав и шурфов на лицензионных участках в зоне Малипати, после чего запланированы наземные геофизические исследования. К концу года сходный комплекс поисковых работ, а также аэрогеофизическую съемку планируется провести на лицензионных участках в зоне Майтенгве. Крупнообъемное опробование и бурение предполагается начать в 2021 году.

"После подписания соглашения о создании совместного предприятия с ZCDC для разработки алмазных месторождений в Зимбабве в 2019 году, мы успешно движемся к началу полномасштабных поисковых работ в этом году. "Алроса" ведет свою деятельность в строгом соответствии с корпоративными стандартами и обязательствами ответственного ведения бизнеса, взятыми в рамках членства в Responsible Jewellery Council, World Diamond Council и Diamond Producers Association", — прокомментировал замгендиректора "Алросы" Владимир Марченко, слова которого приведены в сообщении.

"Все эти стандарты будут безоговорочно внедрены в работу "Алросы" в республике Зимбабве. Компания в своей деятельности намерена минимизировать неблагоприятное воздействие на окружающую среду и рационально использовать минеральные ресурсы", — добавил Марченко.

Отмечается, что суммарные инвестиции "Алросы" в Зимбабве в 2020-2022 годах запланированы на уровне 12 миллионов долларов.

Согласно акционерному соглашению и соглашению об учреждении, "Алроса" получила 70% в СП Alrosa (Zimbabwe) Ltd., доля зимбабвийской государственной алмазодобывающей компании составила 30%. Совместное предприятие фокусируется на поисках, геологоразведке и, в случае успеха, разработке коренных месторождений алмазов в Зимбабве.