



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 26.08.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА	6
«АК&М»: РЖД и Минприроды заключили соглашение	6
2. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ	7
«ПОМОРЬЕ»: Новые экспедиции позволят открыть месторождения алмазов	7
«Корабел.ру»: Как новые российские разработки "Маринет" позволяют найти нефть и газ на морском дне	8
3. НЕФТЬ, ГАЗ	13
«ENERGYLAND.INFO»: «ЛУКОЙЛ-Пермь» до конца 2021 года внедрит приложение «Мобильный обходчик» во всех цехах	13
«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: Остановлено строительство горных выработок в блоке нефтешахты «ЛУКОЙЛ-Коми»	14
«ПРАВДА УРФО»: Актив «Газпрома» в ЯНАО заплатит 822 миллиона за исследования перед строительством скважин Южно-Русского месторождения	15
«ТАСС»: "Газпром нефть" создала цифровой двойник компрессорной станции Чайядинского месторождения	15
«Татар-информ»: Минниханову доложили об итогах исполнения бюджета «Татнефти» за семь месяцев	16
«АК&М»: На Унтыгейском месторождении продолжают геологическое изучение запасов	18
«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Юрхаровском месторождении построят блок сероочистки природного газа	18
«ANGI.RU»: «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» добыло 1 млн тонн нефти на Узунском месторождении	19

«ИА Neftegaz.RU»: Ученые КФУ реализовали первое детальное теоретическое исследование действия катализаторов.....	20
«БАШИНФОРМ.РФ»: В Башкирии поддержат предприятие по выпуску спецтехники для нужд «Газпрома»	22
«ИА INFOLine»: Газорегуляторный пункт "ЭНЕРГАЗ" обеспечит топливом печи прямого нагрева нефти на УПН "Уса-Тяжелая нефть"	23
4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	25
«ROSTOVGAZETA.RU»: Глава Ростовской области преддверии Дня шахтера посетил шахтоуправление «Обуховская».....	25
«ИНТЕРФАКС – ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: На территории бывшего угольного разреза в Бурятии посадят деревья.....	26
5. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	27
«МК ТОМСК»: Золотодобыча в Батурино будет реализована вместе с экологами.....	27
«SILVER-MANIA.RU»: «Сусуманзолото» получило 190 кг золота на Тайгоносе	28
«ИА INFOLine»: АО "ОГК Групп" расширяет сотрудничество с компанией "Павлик"	29
«ПРАВДА УРФО»: «Невьянский прииск» уходит в банкротство. «Золотая долина» пытается забрать права на сотни тонн драгметалла.	30
6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	34
«Северный город»: Thyssen Schachtbau GmbH закончил строительство ВС-10	34
«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Карельский окатыш модернизировал очистную систему сточных вод Корпангского месторождения	35
«READOVKA.RU»: «Русская медная компания» загрязнит источник питьевой воды для Магнитогорска.....	36

7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ.....	37
«ФедералПресс»: Молодые специалисты «Самотлорнефтегаза» взяли 15 наград на кустовой научно-технической конференции «Роснефти»	37
8. ЮНИОРНЫЕ КОМПАНИИ	39
«РИА Новости/Прайм»: Polymetal объявляет III сезон конкурса юниорных проектов.....	39
9. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	40
«РИА Новости Крым»: Фирма в Крыму заплатит миллионы за незаконную добычу известняка	40
«ЗАПАД 24»: В Красноярском крае руководитель геологоразведки оказался «чёрным лесорубом»	40
10. ЗА РУБЕЖОМ.....	41
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold проведет первичный экологический мониторинг Дашкесанского месторождения желруды...	41
«БЕЛТА»: "Белоруснефть-Сибирь" установила новый рекорд проходки при бурении боковых стволов	41
«ZAKON.KZ»: В положение о министерстве экологии, геологии и природных ресурсов внесли изменения	42
«Tazabek.KG»: Госкомпромэнерго выставил на аукцион золоторудное месторождение Каракала-Терек на геологоразведку	45
Госкомпромэнерго выставил на аукцион участки с золотом «Аксур» и каменным углем «Чытты» на геологоразведку.....	46
«ВЕДОМОСТИ»: «Газпром» и Монголия создадут СП для строительства газопровода в Китай	46
«IRAN.RU»: Добыча газового конденсата на месторождении "Южный Парс" в Иране с 2013 года увеличилась на 87%	47
В Иране начали работу три крупных энергетических проекта	47
«ТАСС»: Эксперты: открытие месторождения газа в Турции не угрожает позиции России в регионе.....	49

«СПУТНИК АЗЕРБАЙДЖАН»: Экономист: Турции выгоднее сейчас не заниматься новыми месторождениями газа.....	51
«ИА Neftegaz.RU»: В Пакистане на блоке Кохат открыто новое газоконденсатное месторождение	51

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

«АК&М»: РЖД и Минприроды заключили соглашение

ОАО «Российские железные дороги» и Министерство природных ресурсов и экологии РФ заключили соглашение о взаимодействии в сфере природопользования и охраны окружающей среды, в том числе особо охраняемых природных территорий федерального значения. Об этом сообщила пресс-служба компании.

Стороны считают необходимым развивать систему охраны окружающей среды и рационального природопользования, и придают особое значение формированию бережного отношения к природе, минимизации негативного воздействия на окружающую среду.

Документ предполагает организацию взаимодействия по вопросам экологического мониторинга на объектах инфраструктуры железнодорожного транспорта, а также развитие экологического туризма и экологического просвещения на особо охраняемых природных территориях федерального значения. В рамках соглашения стороны будут осуществлять обмен информацией, выполнять совместные мероприятия экологической направленности.

ОАО "Российские железные дороги" входит в мировую тройку лидеров железнодорожных компаний. Компания начала деятельность 1 октября 2003 года. Учредителем и единственным акционером ОАО "РЖД" является РФ. От имени РФ полномочия акционера осуществляет Правительство РФ. Имущество компании было сформировано путём внесения в уставный капитал ОАО "РЖД" по балансовой стоимости активов 987 организаций федерального железнодорожного транспорта, принадлежащих государству.

Чистая прибыль РЖД по МСФО за 2019 год выросла в 4.4 раза до 155.738 млрд руб. с 35.408 млрд руб. годом ранее. Доходы увеличились на 3.9% до 2.507 трлн руб. с 2.413 трлн руб. Прибыль до налогообложения составила 193.437 млрд руб. против 68.398 млрд руб.

2. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

«ПОМОРЬЕ»: Новые экспедиции позволят открыть месторождения алмазов

Об этом заявили архангельские ученые. Перспективы увеличения добычи они подкрепляют выводами специального рейда. Подобные в России еще не проводили. Начали на средства гранта Фонда фундаментальных исследований.

Земля тщательно скрывает свои запасы. Территория беломорско-кулойского плато в прямом смысле драгоценная — здесь определены кимберлитовые трубки и могут таиться месторождения алмазов. Архангельские ученые используют для исследований новый прибор. Он находит то, что невозможно увидеть глазом.

Андрей Пучков, младший научный сотрудник лаборатории экологической радиологии НИИ геологии и геодинамики Федерального Центра комплексного изучения Арктики:

— В нем заложена и успешно реализована физическая теория газопроницаемости. В породах, которые залегают на глубине, можно уверенно сказать, что там большие значения радия 226, который является материнским для радона 222, и любое даже малой интенсивности сейсмическое явление может привести к тому, что могут образоваться микротрещины, разломы, которые приведут впоследствии уже к выходу радиоактивного газа радона.

Радон — газообразный продукт распада урана. В России такие исследования в больших масштабах еще не проводились, так что на сегодняшний день архангельские умы в каком-то смысле — первопроходцы. Сегодня ученые могут проникнуть в самые глубины любого вещества, в том числе и радона. Этот газ словно высвечивает алмазные залежи. Кимберлитовые трубки формируются там, где есть разломы и трещины, через которые и проникает радон. Исследования помогут очертить ореол залегания алмазов.

Сергей Зыков, научный сотрудник лаборатории экологической радиологии института геологии и геодинамики:

— В этой экспедиции были пробы воды. Если вода используется для питья водозабора, можем сказать, насколько у них много изотопов урана, насколько там

много радона, можно ли употреблять эту воду. Насколько повышается там радиоактивность в этих реках.

Экспедиция стала возможна благодаря гранту. И имеет важное значение для будущей алмазодобычи, т. к. точки развития алмазных месторождений — практически на всей территории области.

Евгений Яковлев, заведующий лабораторией экологической радиологии института геодинамики и геологии:

— Исследование состоялось благодаря гранту фонда исследований, грант направлен на изучения активности радона в областях развития кимберлитового магматизма, это практически весь север области. У нас начинаются исследования по новому проекту. Мы планируем исследовать изотопный состав поверхностных и подземных вод, мы планируем исследовать бассейн реки Печора.

Впереди — 1800 километров по реке, отбор проб донных осадков и мерзлоты. Изучать воду Печоры архангельские ученые вместе с коллегами из Петербурга и Карелии отправятся в конце августа.

«Корабел.ру»: Как новые российские разработки "Маринет" позволяют найти нефть и газ на морском дне

Инженеры компании "Р-сенсорс" из подмосковного Долгопрудного разработали новые датчики для поиска нефти и газа на морском дне и успешно испытали их в Черном море. Разработка уже получила одобрение отраслевого центра "Маринет".

О новых разработках, их экспортном потенциале и применении для морской отрасли редакции "Корабел.ру" рассказал генеральный директор "Р-сенсорс", кандидат физико-математических наук Вадим Агафонов.

– Вадим Михайлович, для начала расскажите немного о своей компании. Как она появилась, когда, какими были первые шаги?

– Все началось в Центре молекулярной электроники Московского физико-технического института. Уже более 20 лет центр проводит исследования в области электрохимии, сейсмологии, геофизики. В нем же и был разработан принцип молекулярно-электронного преобразования, который заложен в датчиках. Такие датчики обладают исключительно высокой чувствительностью и широкими динамическим и частотным диапазонами. Это позволяет применять их в разных

сферах: в сейсмологии, сейсмическом мониторинге состояния зданий, системах безопасности, сейсморазведке нефти и газа, подводных исследованиях.

Ученые увидели высокий коммерческий потенциал этой технологии, и для этих целей была создана компания "Р-сенсорс". Сейчас у штурвала компании – первоклассные инженеры, которые создают новые сейсмические приборы для различных областей.

– Какую из своих разработок на сегодняшний день считаете наиболее успешной? Где она применяется?

– Самый популярный продукт нашей компании – широкополосные сейсмометры. Эти приборы фиксируют малейшие колебания земли, помогают прогнозировать землетрясения и цунами и таким образом уменьшают последствия стихийных бедствий. Сейсмометры пользуются спросом как у российских заказчиков, так и за границей – в Европе, Азии, Латинской Америке.

– Насколько я понимаю, первый продукт для морской отрасли, который вами был создан, – это подводная автономная сейсмическая станция? Расскажите подробнее, что она из себя представляет?

– Действительно, наш первый прибор для морских исследований – подводная сейсмостанция. Этот прибор применяется для поиска нефти и газа и для исследований на глубинах до 100 метров. Сейсмостанция может работать автономно без подзарядки в течение 30 (!) дней. В ней есть Wi-Fi, чтобы можно было контролировать работу прибора перед установкой на морском дне.

– Опробована ли она уже на практике? Есть ли спрос на рынке?

– Сейсмостанция протестирована в реальных условиях – в Азовском море вблизи грязевого вулкана. Тесты показали работоспособность сейсмостанции и возможность записывать и передавать данные. Спрос на рынке имеется, однако нужно регулярно работать с потенциальными заказчиками, чтобы показать все преимущества этого продукта. Связь с заказчиками поддерживаем регулярно.

– Давайте перейдем к вашей новейшей разработке – датчикам для поиска нефти и газа на морском дне. Каков их функционал?

– При поиске нефти и газа в наземной сейсморазведке применяются внешние источники колебаний, как правило, взрывы и виброисточники. Морская же

сейсморазведка на акваториях и в переходных зонах исключает взрывы в целях сохранения фауны, поэтому возбуждение волн производится электроискровыми источниками, газовзрывными установками или пневматическими излучателями. При этом к морскому оборудованию предъявляются повышенные технические и экономические требования.

Новые двойные датчики, разработанные в "Р-сенсор", включают гидрофоны для регистрации акустических сигналов в морской сейсморазведке и геофоны – для регистрации сейсмических сигналов. Несколько таких датчиков размещаются определенным образом в донной системе, регистрируемые ими сигналы передаются на судно, затем обрабатываются и анализируются.

Сравнительные испытания нового гидрофона в море показали, что он "захватывает" больше сигналов, чем стандартный датчик, поэтому может получать качественно новую информацию.

– Какую именно информацию с их помощью можно получать?

– Гидрофон или двойной датчик "фиксирует" сейсмические данные в бинарном формате, которые затем преобразуются в более удобный формат для сейсмологов и других специалистов в сфере сейсмологии и сейсморазведки. На основе обработанных данных специалисты могут делать прогнозы о месторождениях нефти и газа на морском дне.

– Чем эти датчики отличаются от аналогов в плане характеристик и конструктивно?

– Благодаря комбинации различных технологий при создании системы, разработка отличается уникальным набором технических и экономических характеристик, совокупностью которых не обладает ни один из известных аналогов. К таким характеристикам можно отнести:

- широкую полосу регистрации сигналов (1 – 300 Гц), отвечающую диапазону, применяемому в сейсморазведке;

- возможность выполнения многокомпонентных измерений;

- простоту конструкции и надежность.

Экспортный потенциал гидрофонов "Р-сенсор" основан на преимуществах, которые предоставляют технологии производства. Молекулярно-электронная и другие технологии позволяют сделать такие датчики широкополосными,

высококочувствительными, с низким уровнем собственного шума, с высокой идентичностью параметров и без ограничений по рабочему диапазону углов наклонов. Это означает, что гидрофоны "P-сенсорс" лишены наиболее существенных недостатков классических гидрофонов.

– Какие у этой разработки перспективы на рынке. Вы делали анализ?

– Созданные в "P-сенсорс" гидрофоны и двойные датчики могут использоваться в морской сейсморазведке и системах охраны акваторий, в продукции оборонных предприятий, для научных исследований морей и океанов. Мировой рынок гидрофонов только для поиска углеводородов составляет порядка 15 – 20 млн гидрофонов в год.

По оценкам экспертов, в России ежегодно закупают от 1 до 2 миллионов двойных датчиков и гидрофонов для морской сейсморазведки. Эта потребность будет только возрастать при введении в эксплуатацию новых сейсмических судов и систем мониторинга месторождений.

При этом для отечественной сейсморазведки крайне актуальна проблема импортозамещения. Зависимость от импорта в области оборудования, технологий и программного обеспечения на море и в транзитных зонах "суша-море" достигает 90%. В 2016-2017 гг. российским недропользователям был ограничен доступ к зарубежному оборудованию и технологиям по причине введения санкций.

Ведущие мировые производители аналогичных приборов – зарубежные компании, такие как Sercel (Франция), ION (США), SolGeo (Италия), Brüel & Kjær (Дания), ряд китайских производителей. Среди российских производителей гидрофонов – компании из Зеленограда "Электронные технологии и метрологические системы" (Zetlab) и НИИ "Элпа". Основные потребители – это производители морского сейсмического оборудования, нефтесервисные и исследовательские организации, работающие в море.

– Вы уже связывались с конкретными компаниями в сфере сейсморазведки? Они знают о вашей разработке?

– Поскольку гидрофоны и двойные датчики – наши новые продукты, то о них пока мало кто знает. Мы начали рассказывать о наших новинках прежде всего тем компаниям, с которыми нас связывает многолетний опыт работы. В основном, это российские производители морского оборудования. Нам сейчас важно получить

обратную связь и понять, в каком сегменте рынка нам лучше предлагать нашу новую продукцию.

– А каков уровень локализации в вашей продукции?

– Все микроэлектронные компоненты мы закупаем за границей, в основном в США и странах Азии. Корпуса, химические растворы и прочее закупаем у российских поставщиков. Сборку, настройку и полную проверку приборов делаем сами на российском оборудовании.

– Вы упоминали, что датчики прошли сравнительные испытания в море. Можете рассказать подробнее, где и как это происходило?

– В декабре 2019 года мы испытали гидрофоны в Черном море недалеко от Геленджика. Испытания проводили на специально отведенной территории под контролем специалистов компании-партнера "Южморгеология". Гидрофоны опускали под воду, а неподалеку возбуждали акустические сигналы малой мощности. Они регистрировали сигналы, поступившие от источника, и передавали их в систему сбора данных. Далее сигналы обрабатывались специалистами. Гидрофоны показали возможность применения в морских условиях.

– Какие шаги по продвижению разработки будете предпринимать в ближайшее время?

– Это важный вопрос в нашем конкурентном мире. Прежде всего мы начали рассказывать о наших новинках тем людям и компаниям, которые покупали или покупают наши приборы. Это российские сейсморазведочные компании, исследовательские организации и компании в сфере морского и прибрежного строительства – как государственные, так и частные. После получения обратной связи и первых испытаний у заказчиков в различных условиях мы планируем выходить на зарубежных заказчиков. Начнем с тех, которые нас хорошо знают по предыдущим заказам и которые работают в морских исследованиях и морской сейсморазведке. Ожидаем, что сейсмологи и геофизики оценят по достоинству наши гидрофоны и двойные датчики и будут применять их на благо развития морской отрасли!

3. НЕФТЬ, ГАЗ

«ENERGYLAND.INFO»: «ЛУКОЙЛ-Пермь» до конца 2021 года внедрит приложение «Мобильный обходчик» во всех цехах

«ЛУКОЙЛ-Пермь» до конца 2021 года внедрит приложение «Мобильный обходчик» во всех цехах. Все 12 цехов добычи нефти и газа предприятия «ЛУКОЙЛ-Пермь» (100% предприятие ПАО «ЛУКОЙЛ») к концу 2021 года будут использовать в работе приложение «Мобильный обходчик». В пяти цехах технологию внедрят уже до конца текущего года.

Суть проекта – в изменении подходов к сбору информации. То, что ранее нефтяники во время обходов скважин фиксировали на бумажных носителях, теперь они заносят в приложение рабочего смартфона в режиме реального времени. Это экономит время (до 40 минут в сутки на одного работника) и облегчает труд оператора по добыче нефти и газа: теперь отчётность по его работе формируется автоматически.

«Мобильное приложение для обходчика – еще одна наша победа в деле цифровизации. Нефтяники не просто меняют блокноты на мобильные телефоны. Мы повышаем качество и цену информации, в разы увеличивая скорость её передачи. По сети GSM данные об обходе мгновенно становятся доступны специалистам, которые могут принять оперативное решение по всем вопросам», - заявил представитель президента компании «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, генеральный директор «ЛУКОЙЛ-Пермь» Олег Третьяков.

Приложение также используется для фиксации маршрута оператора по объектам, отбора проб воздуха, обслуживания оборудования, контроля подрядчиков. Все операторы, которым предстоит перейти на работу с приложением, проходят обучение и получают смартфоны.

Мобильное приложение было создано совместно специалистами ЛУКОЙЛ-Перми и малого инновационного предприятия «ПрогнозРНМ», которое работает на базе научно-образовательного центра «Рациональное недропользование». На постоянной основе авторы приложения анализируют его использование и расширяют возможности. Патент на разработку принадлежит предприятию «ЛУКОЙЛ-Пермь». Впервые пермские нефтяники стали использовать приложение в начале 2019 года в ЦДНГ №4. К концу года им будут оснащены все цеха северной группы активов

предприятия (ЦДНГ №№4, 7, 11, 12) и работники ЦДНГ №5 (южная группа активов).

Справка.

«ЛУКОЙЛ-Пермь» активно внедряет новые программные продукты и инновационные технологии. Среди них – «Цифровой двойник», «Интеллектуальное месторождение», «Умная скважина», «Инженерный симулятор технологических процессов» и проч. Результаты их внедрения – повышение уровня добычи за счет оптимизации режимов работы скважин, снижение эксплуатационных затрат, повышение энергоэффективности глубинного насосного оборудования, уменьшение производственных рисков и другое.

«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: Остановлено строительство горных выработок в блоке нефтешахты «ЛУКОЙЛ-Коми»

На объекте под Ухтой эксплуатируется неисправное шахтное оборудование, нет автоматического контроля за работой вентиляции и др.

Выявив нарушения, Ростехнадзор остановил строительство горных выработок и эксплуатацию насосного оборудования в эксплуатационном блоке «2-1Д» нефтешахты N2 НШПП «Яреганефть» компании «ЛУКОЙЛ-Коми». Как сообщила пресс-служба Печорского управления ведомства, при проверке соблюдения обязательных требований промышленной безопасности «ЛУКОЙЛ-Коми», эксплуатирующим объект повышенной опасности — нефтешахту N2 НШПП «Яреганефть», нашли нарушения. «В частности, проведение и крепление горных выработок ведется не в соответствии с проектной документацией. В нефтяных шахтах, опасных по газу, не организуется автоматический контроль работы и управление вентилятора местного проветривания. Допускается эксплуатация неисправного горно-шахтного оборудования и неисправных технических устройств на нефтяной шахте», — цитирует «Интерфакс» релиз пресс-службы.

В связи с угрозой жизни и здоровью людей при дальнейшем проведении горных работ с указанными нарушениями оформлен протокол об административном правонарушении и о временном запрете деятельности по ч.1 ст. 9.1 КоАП РФ (нарушение требований промышленной безопасности или условий лицензий на осуществление видов деятельности в области промышленной безопасности опасных производственных объектов). Строительные работы по проведению и креплению

горных выработок, работы по строительству подземных скважин и эксплуатации насосного оборудования остановлены.

Материалы административного дела направлены на рассмотрение в Ухтинский городской суд.

Напомним, последнее ЧП на объектах «Яреганефть» случилось менее года назад: 24 ноября 2019 г. загорелась нефть на 200-метровой глубине в шахте № 1 «Яреганефти». Пожар охватил 2 тыс. кв. м, во время возгорания в шахте находились 45 горнорабочих, 42 из их были выведены на поверхность, еще один спасен и госпитализирован, еще двух сотрудников подрядной организации признали погибшими. Также пострадал один сотрудник горноспасательной службы.

«Яреганефть» разрабатывает Ярегское месторождение Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции, где нефть залегает на глубине 165–200 м.

«ПРАВДА УРФО»: Актив «Газпрома» в ЯНАО заплатит 822 миллиона за исследования перед строительством скважин Южно-Русского месторождения

«Севернефтегазпром» объявил закупку на проведение геофизических исследований в рамках строительства скважин на туронскую газовую залежь Южно-Русского месторождения. Стартовая цена подряда – 821,8 млн рублей.

Согласно документации закупки на электронной торговой площадке ГПБ, проектная глубина скважины по вертикали составит 832 метра. Исследовательские работы необходимо завершить до 30 марта 2022 года. Подрядчик должен иметь опыт выполнения аналогичных работ с 2017 года по настоящее время, при этом цена этих договор должна составлять не менее 410,9 млн рублей.

ОАО «Севернефтегазпром» – добывающий актив «Газпрома» в ЯНАО. Акционерами компании также являются Винтерсхалл Дэа ГмбХ (Германия) и ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ (Австрия). Туронские газовые залежи предприятие начало разрабатывать в 2018 году.

«ТАСС»: "Газпром нефть" создала цифровой двойник компрессорной станции Чайнинского месторождения

Это позволит повысить эффективность как строительства объекта, так и его дальнейшей эксплуатации

"Газпромнефть-Заполярье" создало цифровой двойник компрессорной станции Чайядинского месторождения, что позволит повысить эффективность как строительства объекта, так и его дальнейшей эксплуатации, сообщает "Газпром нефть".

Цифровой двойник - это 3D-модель компрессорной станции, прототип будущего объекта, созданный в трехмерном пространстве с высокой степенью детализации. В дальнейшем он будет использоваться для управления процессом строительства, а после ввода в эксплуатацию в 2022 году - для технического обслуживания и планового ремонта.

"В нем наглядно представлены места размещения и технические характеристики основного оборудования, площадок обслуживания, инженерных коммуникаций, деталей и конструктивных узлов. Это позволяет комплексно оценить принятые технические решения, размещение объектов в пространстве, эргономичность и возможность безопасной эксплуатации", - поясняет компания.

"Проектирование в трехмерной среде - важный инструмент при реализации сложных технологических объектов, таких как компрессорные станции, установки подготовки нефти и прочее. 3D- моделирование повышает точность принимаемых технических решений и дает возможность своевременно вносить в них изменения и снизить затраты на будущий объект. В дальнейшем модель может стать основой для обучения персонала и моделирования различных сценариев при эксплуатации объекта", - сказал руководитель проекта "Нефтяные оторочки Чайядинского НГКМ" "Газпромнефть-Заполярья" Альберт Мухамедьянов.

"Мы уделяем большое внимание цифровизации, частью которой является проектирование объектов с применением технологии 3D, что значительно повышает качество проектов. Положительный опыт прохождения государственной экспертизы с использованием информационной модели такого сложного технологического объекта, как компрессорная станция, расширяет компетенции и возможности "Газпромнефть-Заполярья", а также позволяет реализовать проект более качественно в намеченные сроки", - добавил заместитель генерального директора по капитальному строительству "Газпромнефть-Заполярья" Алексей Глазков.

«Татар-информ»: Минниханову доложили об итогах исполнения бюджета «Татнефти» за семь месяцев

В первом полугодии «Татнефть» добыла 13,3 млн тонн нефти.

Сегодня Президент Татарстана Рустам Минниханов провел заседание Совета директоров ПАО «Татнефть» им. В. Д. Шашина, сообщает пресс-служба Президента РТ.

«На заседании рассмотрены итоги исполнения бюджета компании за семь месяцев 2020 года, утвержден бюджет на сентябрь текущего года», — говорится в сообщении.

Деятельность компании в первом полугодии велась в условиях ограничения добычи нефти в рамках Соглашения ОПЕК+, снижения цен на нефть и нефтепродукты, вызванных падением спроса из-за пандемии коронавируса.

В первом полугодии «Татнефть» добыла 13,3 млн тонн нефти, выпуск нефтепродуктов с учетом углеводородного газа увеличился на 29% — до 6,2 млн тонн. Объем реализации нефтепродуктов через рознично-сбытовую сеть вырос на 22% — до 2,4 млн тонн. Выпущено 5 млн шт. шинной продукции, это на 20% выше уровня аналогичного периода 2019 года. Общая сумма начисленных налогов по Группе составила 171 млрд рублей.

Совет директоров заслушал информацию о мероприятиях Группы «Татнефть» по сокращению добычи углеводородного сырья в рамках соблюдения квот по соглашению с ОПЕК+. В 2020 году добыча нефти по компании прогнозируется в объеме 25,9 млн тонн.

Для формирования прогноза финансово-хозяйственной деятельности бизнес-блока «Разведка и Добыча» на 2021–2023 годы Совет директоров принял базовый сценарий, концепция которого подразумевает обеспечение максимальной маржинальности добываемой нефти, сбалансированный запуск остановленного фонда скважин, расширение программы геолого-технических мероприятий во второй половине 2021 года.

На Совете директоров также были вручены награды заместителю генерального директора — главному геологу Раису Хисамову. Раис Салихович удостоен ордена «Дуслык», а также награжден почетным знаком «За выдающиеся заслуги перед ПАО „Татнефть“ им. В. Д. Шашина».

«АК&М»: На Унтыгейском месторождении продолжают геологическое изучение запасов

На Унтыгейском месторождении продолжают геологическое изучение запасов. Об этом говорится в сообщении Главгосэкспертизы России.

Проектной документацией предусмотрено обустройство разведочной скважины № 4Р Унтыгейского месторождения. Проектируемая площадка представляет собой частично застроенную территорию на Унтыгейском лицензионном участке, где наряду с устьем разведочной скважины расположены эксплуатационные сооружения, технологическое оборудование и инженерные коммуникации.

В ходе обустройства здесь построят приустьевую площадку и нефтегазопровод протяженностью 805.77 м - от разведочной скважины № 4Р до точки врезки в промышленную нефтегазосборную сеть, с последующим переводом его под высоконапорный водовод. Кроме того, к площадке скважины проложат подъездную автодорогу длиной около 251.6 м, протянут линии электропередач ВЛ 10 кВ и линии волоконно-оптической связи. Проектировщик – ООО «Научно-исследовательский институт Энергетики Сибири» (ООО «НИИЭС»).

Унтыгейское месторождение нефти было открыто в 1995 году в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Его запасы, приуроченные к Среднеобской нефтегазоносной области Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, сосредоточены в низкопроницаемых залежах и относятся к категории трудноизвлекаемых. С 2014 года геологическим изучением и разработкой месторождения занимается компания «КанБайкал», входящая в группу «Нефтиса».

«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Юрхаровском месторождении построят блок сероочистки природного газа

Екатеринбургский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел проектную документацию и результаты инженерных изысканий на строительство технологических объектов комплекса на промышленной площадке месторождения в Тюменской области. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Открытое в 1970 году Юрхаровское нефтегазоконденсатное месторождение – основной добывающий актив НОВАТЭКа, расположенный в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Лицензией на геологическое изучение и добычу углеводородов на территории месторождения

владеет ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ», дочернее общество нефтегазовой компании.

Проектной документацией, одобренной Екатеринбургским филиалом Главгосэкспертизы России, предусмотрено строительство блока для очистки природного газа от входящих в его состав серосодержащих соединений, являющихся каталитическим ядом для катализатора парового риформинга установки производства метанола.

Технологические объекты комплекса - блок сероочистки, трубопроводы для обвязки и молниеотвод - разместят на свайном основании помещения воздухоудовки в границах установки комплексной подготовки газа. Через блок будет проходить газ, подаваемый от установки комплексной подготовки газа, с последующей подачей очищенного газа на установку по производству метанола мощностью 40 тыс. т в год и на интегрированную опытно-промышленную установку по производству метанола мощностью 12,5 тыс. т в год Юрхаровского НГКМ.

Застройщик - ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ». Проектную документацию подготовили в ОАО «Сибирский институт по проектированию предприятий транспорта и хранения газа, нефти и нефтепродуктов «Сибнефтетранспроект».

«ANGI.RU»: «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» добыло 1 млн тонн нефти на Узунском месторождении

«Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие», дочернее общество НК «Роснефть», добыло 1 млн тонн нефти с начала разработки Узунского месторождения в пределах Южно-Узунского лицензионного участка. В настоящее время разработка Южно-Узунского участка ведется с использованием мощностей действующей производственной инфраструктуры предприятия, что обеспечивает значительный синергетический эффект.

«Освоение Южно-Узунского участка началось в 2013 году с экспериментального бурения. С его помощью уточнили геологическое строение пласта и подтвердили нефтеносность района», - отметил руководитель геологической службы УНП-1 АО «ННП» Владимир Романов.

Полномасштабная разработка месторождения велась с применением современных российских технологий.

При строительстве скважин нефтяники используют систему автоматического бурения, основанную на принципе оперативного анализа данных технологического процесса. Применение технологии автобурения увеличивает скорость проходки и повышает промышленную безопасность при строительстве наклонно-направленных и многоствольных горизонтальных скважин различной глубины и сложности траектории. Самая глубокая скважина имеет общую протяженность 3685 м. На сегодняшний день добывающий фонд месторождения насчитывает 24 скважины.

«Передовые технологии и своевременная оптимизация процессов позволяют Нижневартовскому нефтегазодобывающему предприятию добиваться высоких результатов. Успеху в немалой степени способствует профессионализм и трудолюбие работников, – отметил главный инженер УНП-1 АО «ННП» Александр Агеечкин. – Так, например, обслуживанием скважин Южно-Узунского участка занимаются опытные операторы, настоящие мастера своего дела, с большим опытом. Они являются костяком первого укрупненного нефтепромысла ННП».

Добавим, что транспортировка добываемого на месторождении сырья осуществляется по трубопроводу на ближайший пункт сбора и подготовки нефти расположенный на соседнем месторождении компании.

АО «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие» ведет разработку нефтяных и газовых месторождений в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре. Накопленный объем добычи нефти ННП с начала разработки месторождений составляет более 210 млн тонн.

«ИА Neftegaz.RU»: Ученые КФУ реализовали первое детальное теоретические исследование действия катализаторов

Данный научный проект получил поддержку Российского научного фонда

Ученые приоритетного направления «Эконефть» и Лаборатории Хемоинформатики и молекулярного моделирования Химического института им. А.М. Бутлерова Казанского (Приволжского) федерального университета реализовали первое детальное теоретические исследование действия катализаторов процесса акватермолиза. Об этом сообщила пресс-служба КФУ.

Использование катализаторов считается одним из самых популярных способов для эффективного снижения вязкости тяжелой нефти. Однако, несмотря на популярность катализаторов в нефтегазовой отрасли, в научных кругах до сих пор задаются вопросами, связанными с механизмом их действия. По-прежнему сложно

определить механизм работы катализатора и объяснить, что именно происходит в активной фазе процесса. Кроме того, остается не ясным, какие из известных компонентов менее эффективны, а какие стоит использовать регулярно.

Научные труды ученых КФУ задают старт новейшим теоретическим исследованиям, впервые смоделировав на примере отдельных компонентов процесс действия катализаторов во время подземного облагораживания нефти. В работе использовались методы квантовой химии.

Тезисы старшего научного сотрудника НИЛ Реологические и термохимические исследования Ч. Юаня:

- эта работа не только предоставляет важную информацию о том, как грамотно стимулировать реакцию акватермолиза в процессе закачки пара;
- она может считаться незаменимым теоретическим методом расчета в качестве дополнения к разработке катализаторов различных химических превращений, происходящих в нефтяных коллекторах при высоких температурах, а также в других промышленных зонах.

Изучая механизм разложения тяжелой нефти в процессе акватермолиза «от и до», специалисты получили первые интересные результаты: ученые КФУ доказали, что среди самых используемых металлов, таких как железо, кобальт, никель, самыми эффективными оказались соединения меди, что позволяет назвать их наиболее перспективными катализаторами.

Тезисы руководителя приоритетного направления «Эконефть» и завкафедрой разработки и эксплуатации месторождений трудноизвлекаемых углеводородов ИГиНГТ КФУ М. Варфоломеева:

- для реализации данной задачи мы взяли модельный компонент отдельного вида нефти, и провели моделирование процесса его разложения на более простые компоненты на катализаторах различных типов;
- далее нами была создана шкала эффективности катализаторов, среди которых наиболее высокую эффективность показали соединения меди, после нее по эффективности можно отметить катализаторы на основе кобальта и никеля.

Старший научный сотрудник НИЛ «Хемоинформатика и молекулярное моделирование» О. Кадкин добавил:

- кроме того, используемые методы квантовой химии позволили нам детальнейшим образом взглянуть на механизмы протекающих при этом процессов;
- глубокое понимание химии процесса термолиза нефти дает нам сведения, которые позволят создавать более эффективные катализаторы в будущем.

Как отметил соавтор публикации, старший научный сотрудник НИЛ «Хемоинформатика и молекулярное моделирование» Т. Маджидов, данная работа потребовала объединения усилий теоретиков и практиков, а именно специалистов по квантовохимическому моделированию, химиков-органиков и нефтехимиков. Проведенная работа может считаться ярким примером синергизма, возникающего в мультидисциплинарных коллективах.

На первых итогах данная работа не завершается. В планах ученых «Эконефти» начать моделирование сложных по своему составу катализаторов, разобраться в деталях их работы, рассмотреть составы и свойства, а также другие параметры влияния на процесс облагораживания «черного золота».

Напомним, что ранее Казанские ученые предложили использовать магнетит для интенсификации добычи высоковязкой нефти. Изобретение относится к способам получения наноразмерных катализаторов на основе смешанного оксида железа Fe_3O_4 для интенсификации добычи тяжелого углеводородного сырья.

«БАШИНФОРМ.РФ»: В Башкирии поддержат предприятие по выпуску спецтехники для нужд «Газпрома»

Производственная компания «Южурал-Ойл» специализируется на производстве, ремонте, техническом обслуживании и поставке запасных частей для специализированной техники, бурового оборудования и подъемных агрегатов. Предприятие имеет свои филиалы в Бузулуке, Сорочинске и Куюргазинском районе. С его работой сегодня в рамках своей рабочей поездки ознакомился глава Башкортостана Радий Хабиров.

По словам учредителя компании Зиннура Исхакова, на 2020 год ООО ПК «Южурал-Ойл» заключило договоры на оказание услуг по ремонту оборудования с ПАО «Татнефть», ООО «Газпром ПХГ» и с другими крупными предприятиями России.

Однако из-за экономических проблем, связанных с пандемией коронавируса, у предприятия снизились объемы заказов и востребованность услуг. В частности из-за

снижения добычи нефти закрываются скважины у крупнейшего заказчика – ПАО «Татнефть».

Зиннур Исхаков также рассказал главе региона, что они раньше работали с «Башнефтью», однако в последние годы сотрудничество с компанией прекратилось.

Радий Хабиров дал поручение правительству провести переговоры с нефтяной компанией, чтобы наладить прежние связи «Южурал – Ойла» с «Башнефтью». Руководству предприятия он посоветовал активнее участвовать в конкурсных процедурах, отметив, что нужно выдерживать конкуренцию в рыночных условиях.

«Надеюсь, что вы сохраните свой рабочий коллектив, а мы, в свою очередь, окажем вам поддержку в поиске новых заказчиков», — сказал Радий Хабиров.

На предстоящей в сентябре нефтегазовой выставке предприятие будет презентовать свое ноу-хау: подъемник для работы на месторождениях, для которого не нужен автомобиль и он является автономным. На него уже имеются необходимые сертификаты.

«ИА INFOLine»: Газорегуляторный пункт "ЭНЕРГАЗ" обеспечит топливом печи прямого нагрева нефти на УПН "Уса-Тяжелая нефть"

В рамках технического перевооружения установки подготовки нефти Усинского месторождения (УПН "Уса-Тяжелая нефть", ЛУКОЙЛ-Коми) объект оснащается блочным газорегуляторным пунктом (ГРПБ) производства компании ЭНЕРГАЗ.

ГРПБ – это многофункциональный комплекс, предназначенный для очистки, подогрева и редуцирования газа до стабильных проектных показателей перед его подачей на печи прямого нагрева нефти. Функционал технологической установки включает также измерение расхода и контроль качества газа.

Основные элементы ГРПБ "ЭНЕРГАЗ":

- высокоэффективная система фильтрации газа с двухступенчатыми фильтрами-коалесцерами;
- блок коммерческого учета с турбинными расходомерами;
- узел подогрева газа на базе взрывозащищенных электрических подогревателей с устройством плавной регулировки и блокировки нагрева;
- двухлинейная система редуцирования;

- выходной узел контроля качества газа с анализатором точки росы, манометром и термометром, датчиками давления и температуры.

Эффективность фильтрации – 100% для жидкой фракции и 99,9% для твердых частиц размером свыше 2 мкм. Снижение давления газа обеспечивается с 1,6...2,5 МПа до 0,6 МПа. Расчетная температура газа на выходе составляет +25°C. Максимальная производительность пункта – 21 360 нм³/ч.

Многофункциональный комплекс размещается в отдельном всепогодном модуле и оснащен необходимыми инженерными системами, включая системы жизнеобеспечения (обогрев, вентиляция, освещение) и безопасности (пожаробнаружение, газодетекция, сигнализация).

Работа ГРПБ полностью автоматизирована. Система управления выполнена на базе микропроцессорной техники с использованием современного программного обеспечения и коммутационного оборудования. Локальная САУ будет интегрирована в автоматизированную систему управления технологическими процессами объекта. Оборудование газоподготовки поставлялось с высокой степенью заводской готовности (коэффициент готовности 0,98+), что значительно сокращает срок ввода в эксплуатацию. Коэффициент технического использования составляет 0,92+, надежности пусков 0,95+. Монтаж газорегуляторного пункта на эксплуатационной площадке запланирован на сентябрь этого года. Весь цикл предпусковых мероприятий (шефмонтаж, наладка, собственные и интегрированные испытания, обучение персонала) выполняют специалисты компании "СервисЭНЕРГАЗ", входящей в Группу ЭНЕРГАЗ.

СПРАВКА:

Ввод в эксплуатацию в 2009 году установки подготовки нефти "Уса-Тяжелая нефть" открыл новую страницу в истории ООО "ЛУКОЙЛ-Коми". Эта УПН стала для компании самым крупным пусковым объектом с момента образования. Проектная мощность УПН составляет около 11 млн кубометров по жидкой фракции и 2 млн тонн по нефти в год, а объем резервуарного парка – порядка 32 тысяч м³.

"Уса-Тяжелая нефть" считается в России уникальной – это первая установка такой мощности, предназначенная для подготовки высоковязкого "черного золота". Проект завершил разделение потоков "легкой" и "тяжелой" нефти на Усинском месторождении. С пуском УПН была также реконструирована система сбора нефти этого промысла.

4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ROSTOVGAZETA.RU»: Глава Ростовской области преддверии Дня шахтера посетил шахтоуправление «Обуховская»

Губернатор Ростовской области Василий Голубев во вторник, 25 августа, побывал в шахтоуправлении «Обуховская» в городе Зверево. Глава региона спустился в очистной забой, ознакомился с работой горняков и подземного оборудования и побеседовал с шахтерами.

В ходе общения с губернатором рабочие задавали вопросы касательно сроков ремонта подъездной дороги от М-4 «Дон» к Зверево. Также шахтеров интересовали планы строительства в городе бассейна и оснащения городской больницы компьютерным томографом.

Отвечая на первый вопрос, Василий Голубев заявил, что проект капремонта дороги уже есть, а его реализацией займутся в 2021 году. Говоря о строительстве бассейна глава региона сказал, что проектная документация на него также имеется и средства на объект уже предусмотрены. Наконец, касательно компьютерного томографа Голубев подтвердил, что оборудование для городской больницы уже приобретено, а к ноябрю будет подготовлено специальное помещение для его установки.

В ходе встречи губернатор выразил благодарность шахтерам за их тяжелую, но крайне необходимую стране и региону работу.

«Ваша ежедневная работа здесь, под землёй — это героический, по-настоящему самоотверженный труд, спасибо вам за него», — сказал Голубев.

Он также обсудил планы по развитию шахтоуправления с руководством предприятия. В 2019 году здесь были введены новые высокопроизводительной очистные забои, среднесуточная нагрузка каждого из которых составляет около семи тысяч тонн. Голубев отметил, что минпром и правительство Ростовской области должны обеспечить перспективы развития этого предприятия, поскольку здесь добывается дорогой экспортный уголь.

«ИНТЕРФАКС – ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: На территории бывшего угольного разреза в Бурятии посадят деревья

На бывшем угольном разрезе Холбольджинский в Бурятии продолжается рекультивация земель по нацпроекту "Экология", сообщили агентству "Интерфакс – Дальний Восток" в пресс-службе Минприроды республики.

"На угольном разрезе Холбольджинский в Селенгинском районе Бурятии продолжается ликвидация последствий работы предприятия. Общее финансирование работ из федерального и республиканского бюджетов в 2020 году составляет 125 млн рублей", - отметили в министерстве.

На сегодняшний день отвалы горных выработок перемещены из водоохранной зоны озера Гусиное, поверхность выровняли для создания ландшафта. На территории 113 гектар посеяна многолетняя трава. На насыпи создан уклон для биологической рекультивации, искусственные насыпи из пустых пород вблизи частного сектора засыпаны известняком и покрыты почвогрунтом, на котором рабочие высадят саженцы и кустарники.

Как пояснили в Минприроды республики, Холбольджинский разрез разрабатывался с 1963 года. Основным потребителем добываемого угля была расположенная рядом Гусиноозерская ГРЭС.

В 2000 году разрез прекратил добычу угля. После работ угледобывающих предприятий на Холбольджинском разрезе осталось 1596 гектар земель, нарушенных горными работами. Более 400 гектар занято отвалами вскрышных пород. С 2012 года рекультивация земель ведется в рамках нацпроекта "Экология" федеральной целевой программы "Охрана озера Байкал и социально-экономическое развитие Байкальской природной территории на 2012-2020 годы", разработанной по инициативе президента России Владимира Путина.

В предыдущие годы ликвидированы искусственные насыпи из пустых пород и восстановлены земли участка "Гусиноозерская шахта", предотвращена водная эрозия в прибрежной зоне юго-восточного побережья Гусиного озера.

Здесь же рекультивированы наиболее опасные с точки зрения химического выветривания и ветровой эрозии отвалы, а также демонтированы и утилизированы бесхозные здания и сооружения. Произведена рекультивация 336 гектаров земель, на которых посеяна многолетняя трава, высажены яблони, березы, черемуха, облепиха, акация и сосны.

5. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«МК ТОМСК»: Золотодобыча в Батурино будет реализована вместе с экологами

Проект золотодобычи в Батуринском рудопроявлении позволит вернуть Томскую область в число золотодобывающих регионов

Компания «ТИСК ГЕОГОЛД», входящая в группу компаний ТИСК (Томская инвестиционно-строительная компания), оператор и разработчик проекта золотодобычи в Батуринском рудопроявлении Томского района, продолжает последовательно развивать проект. Очередным шагом компании стало инициирование взаимодействия с томскими экологами. Это связано с тем, что месторождение находится в границах природоохранной зоны вокруг Ларинского заказника, что вызывает обеспокоенность, как томичей так и властных структур.

Проект золотодобычи в Батуринском рудопроявлении позволит вернуть Томскую область в число золотодобывающих регионов

Плотное взаимодействие с экологами позволит снять настороженность и сделать проект полностью открытым, а также максимально полезным для природы и жителей – считают в компании.

- У многих есть устаревшее представление, что после добычи полезных ископаемых, остается «выжженое поле» и природе наносится невосполнимый ущерб, - говорит Генеральный директор УК ТИСК Александр Беляев, - однако такая безответственная и варварская добыча давно осталась в прошлом. Давно разработаны современные технологии, позволяющие проводить добычу гуманным способом, который мы и намерены применить в регионе. Кроме того, на землях, подпадающих под последующую рекультивацию, мы планируем организовать большой благоустроенный водоем с проточной водой, который в купе с уникальной природой вокруг, позволит сделать данный район отличным местом для экотуризма и отдыха, как для томичей, так и для гостей области. Именно о таком бережном отношении к окружающей среде будущего производства подробно и достаточно продуктивно, на мой взгляд, мы говорили с известным томским экологом Сергеем Жабиным. В результате пришли к решению о предоставлении Сергей Ивановичу беспрепятственной возможности осуществлять общественный контроль за

соблюдением природоохранного законодательства при проведении нами работ по геологоразведке и последующей золотодобыче.

В свою очередь член Общественной палаты Томской области Сергей Жабин подчеркнул, что начать необходимо с круглого стола не только экологов, но и других «узких» специалистов :

- Да, мы провели предварительную рабочую встречу, на которой я еще раз подчеркнул важность того, что всё должно быть в рамках природоохранного законодательства. Должны быть внесены изменения в лицензию, исключающие отдельные природоохранные объекты из территории геологоразведочных работ. В дальнейшем, в случае необходимости, должно быть скорректировано постановление Губернатора об охранной зоне Ларинского заказника, после чего мы соберем круглый стол, на который пригласим геологов, гидрологов, экологов, и в рамках этого круглого стола совместно обсудим механизм контроля за данным проектом.

Напомним, что проект золотодобычи в Батурином рудопроявлении позволит вернуть Томскую область в число золотодобывающих регионов России, в котором она не значилась уже более 100 лет. Развивает проект Томская инвестиционно-строительная компания, так же занимающаяся добычей инертных материалов на трех действующих карьерах и строительством малоэтажного микрорайона «Заповедный» на Синем Утесе

«SILVER-MANIA.RU»: «Сусуманзолото» получило 190 кг золота на Тайгоносе

На полуострове компания параллельно с поисковыми работами разрабатывает участок россыпного золота.

ООО «Базовый» (предприятие ПАО «Сусуманзолото»), ведущее добычу россыпного золота на восточном побережье полуострова Тайгонос в Северо-Эвенском округе Магаданской области, до конца текущего промсезона рассчитывает добыть 200 кг золота.

Как отмечает пресс-служба ПАО «Сусуманзолото», к 20 августа специалисты предприятия добыли более 190 кг драгметалла. Подобных результатов удалось добиться, в том числе, благодаря обновлению парка техники. В частности, на Тайгоносе начали работать новый бульдозер Komatsu D-375, экскаватор Komatsu PC-300 и три погрузчика Komatsu WA-470.

Напомним, ПАО «Сусуманзолото» владеет девятью поисковыми и одной сквозной лицензиями на проведение работ на полуострове. В настоящее время на Тайгоносе ведутся поисково-оценочные работы, по итогам которых в текущем году планируется нарастить до 500 кг золота. Компания рассчитывает вести поиски и оценку до 2025 года.

Справка

ПАО «Сусуманзолото» занимается добычей рудного и россыпного золота. Месторождения компании расположены в Сусуманском, Тенькинском, Северо-Эвенском, Ягоднинском и Хасынском районах Магаданской области, а также в Оймяконском районе Республики Саха (Якутия).

«ИА INFOLine»: АО "ОГК Групп" расширяет сотрудничество с компанией "Павлик"

АО "ОГК Групп" выступит подрядчиком по разведочному бурению на золоторудном месторождении в Магаданской области. В настоящее время в рамках действующего контракта Группа осуществляет на Павлике комплекс горных работ в карьере.

ОГК Групп заключила контракт с золотодобывающей компанией "Павлик" (принадлежит инвестиционной компании "АРЛАН") на выполнение колонкового бурения с отбором керна с поверхности. Программа разведочного бурения рассчитана до конца 2020 года.

Работы в рамках проекта будут вестись силами двух дочерних подразделений ОГК Групп – Бурятского геологоразведочного предприятия и Хабаровского геологоразведочного предприятия. В настоящее время производственные бригады приступили к бурению на участках разведки.

Бурение ведется с применением современных установок, в частности производства ведущей мировой компании Voart Longyear.

АО "ОГК Групп" сотрудничает с АО "Павлик" с 2019 года, выполняя в рамках трехлетнего контракта комплекс горных работ в открытом карьере: бурение технологических скважин под взрыв, экскавацию и транспортировку горной массы (вскрыши) на отвалы, попутной руды – на рудный склад. Производство осуществляет ООО "ДЭТРА" (входит в состав АО "ОГК Групп").

«ПРАВДА УРФО»: «Невьянский прииск» уходит в банкротство. «Золотая долина» пытается забрать права на сотни тонн драгметалла

На одну из старейших золотодобывающих артелей Свердловской области «Невьянский прииск» подан иск о банкротстве. Компания накопила долги перед «Челябинвестбанком», ФНС и поставщиками техники в целом на сумму более 120 млн рублей, при этом минувший год закончила с убытком в 16,5 млн. Участники рынка считают возможный уход из отрасли игрока, длительное время испытывавшего финансовые трудности, логичным. Однако в самом прииске, перешедшем в мае к новым собственникам, уверены, что закроют долги до конца года. Сложности в работе компании при этом создают взаимоотношения с обанкроченным ООО «Золотая долина», у которого «Невьянским прииском» была выкуплена доля в ООО «Золото Шишима», обладающем лицензией на добычу сотен килограммов золота. Бывшие собственники месторождения требуют вернуть 50-процентную долю в предприятии вместе с правом добычи, оценивая упущенную выгоду более чем в 400 млн рублей. В судебном противостоянии им удалось добиться наложения запрета на проведение регистрационных действий с имуществом «Золота Шишима», но не доказать права на долю в активе, который при этом находится в залоге у «Челябинвестбанка», и по сути, является гарантией исполнения обязательств прииска перед основным кредитором.

Поставщик грузовых автомобилей и горнодобывающего оборудования ООО «Компания «Уралпромсервис» потребовал в Арбитражном суде Свердловской области признания банкротства артели старателей «Невьянский прииск», заявив о долге в 36 млн рублей. О вступлении в дело также заявила ФНС, указав на задолженность в 15 млн рублей. Не исключено, что в рамках иска взыскания средств потребуют и другие кредиторы.

«Банкротства «Невьянского прииска» можно было ожидать еще 3 года назад. Все давно к этому шло. Хотя у компании были золотоносные участки. Был неплохой участок с платиной. Прииск работал как по своим лицензиям, так и по лицензиям УГМК», – указывает источник издания на рынке золотодобычи УрФО.

Как ранее сообщала «Правда УрФО», финансовые сложности компания испытывала еще в 2018 году. В тот время в холдинге «УГМК» было принято решение о передаче работ по собственным лицензиям от прииска к иным игрокам рынка. В 2019-2020 году положение организации продолжало ухудшаться. В настоящее время работа

ведется на участках по трем лицензиям, а численность сотрудников сокращена с 300 до 200 человек.

По данным арбитража, за минувшие 12 месяцев на прииск были поданы иски о взысканиях на общую сумму в 179 млн рублей, причем наиболее крупные требования были предъявлены «Челябинвестбанком». Тем не менее с кредитной организацией после длительных переговоров прииску удалось достичь мирового соглашения о реструктуризации задолженности в 68 млн рублей. Согласно новому графику, первая выплата должна пройти в конце августа. В качестве обеспечения займа в залог отдана 100% доля в дочерней компании – ООО «Золото Шишима», – которая в отличие от «Невьянского прииска» 2019 год закончила с прибылью. С «Уралпромсервисом» достичь нового соглашения о рассрочке накопленного еще по договору поставки 2015 года долга не удалось. Тем не менее, как отмечают представители поставщика техники, с иском о банкротстве компания преследует цель, прежде всего, возврата долгов, а не введения внешнего управления на прииске, с которым продолжает сотрудничество.

В самом прииске сложную финансовую ситуацию связывают с ошибками прошлого руководства активом. В мае фактическими собственниками артели стали члены семьи Прозоровых. По 32,8% в уставном капитале контролируют Олег, Алексей и Юрий Прозоровы, еще по 0,9% – Ольга Рыбина и экс-председатель артели Сергей Маркин. Проблемы предприятия новые собственники объясняют неграмотным управлением прежнего руководства – до Маркина, который возглавил предприятие в конце 2018 года, артель 5 лет возглавлял Виктор Павликов.

«Банкротства не будет. Мы ведем переговоры о погашении долгов и планируем закрыть их до конца года с «Уралпромсервисом». С налоговой тоже пытаемся договориться. Есть такая норма: если выплата задолженности по налогам ведет к банкротству предприятия, компания имеет право требовать рассрочки гашения на 12 месяцев. На предприятии нами ведется работа по смене технологий, рабочих графиков, обновлению оборудования. К концу года мы рассчитываем выйти на безубыточность», – рассказал заместитель председателя артели Алексей Прозоров.

По данным финансовой отчетности, 2019 год прииск закончил с убытком в 16,5 млн рублей, снизив при этом выручку на 35% – до 209,5 млн. Себестоимость продаж при этом составила 193 млн рублей. По словам Алексея Прозорова, благодаря проведенной оптимизации в текущем себестоимость добычи платины удалось снизить с 2216 рублей в мае до 1521 рубля за грамм в июне. При этом стоимость

платины, по данным ЦБ РФ, на сегодняшний день – 2208 рублей за грамм. На промплощадке у реки Малая Быньга с мая по июнь себестоимость добычи золота также удалось снизить с 2206 до 1763 рублей за грамм. При этом стоимость грамма в ЦБ РФ составляет 4612 рублей.

По мнению представителей Союза золотопромышленников Урала, цена на золото сейчас крайне благоприятная и имеет тенденцию к дальнейшему повышению, что делает выгодным работу на ряде участков, где ранее работы по причине высокой себестоимости добычи останавливались. Зампредседателя «Невьянского прииска» в связи с этим заявляет о планах возобновления в 2021 году работ по добыче россыпного золота на участке реки Ольховка и выходу на участок месторождения по лицензии УГМК вблизи поселка Косья.

Работы на наиболее перспективном участке – месторождении на реке Черный Шишим, – которые ведутся дочерней компанией «Золото Шишима», также будут продолжены. Балансовые запасы на месторождении изначально оценивались по категории С1 – 685 кг золота и 55 кг платины, забалансовые – по С1 – 102 кг золота и 9 кг платины. Отметим, 2019 год стал фактически первым в освоении участка, хотя юрлицо было зарегистрировано еще в 2016 году. Изначально добыча на месторождении планировалась совместно с ООО «Золотая долина», но компания вышла из состава учредителей в обмен на погашение ее долгов «Невьянским прииском» перед «Челябинвестбанком» и «Уралпромсервисом» на сумму 11 млн рублей. Всего же, по словам представителей прииска, «Золотая долина» получила по сделке с артелью 14,5 млн. Однако не осталась удовлетворена.

«В принципе законодательство допускает ситуацию, когда одна компания с покупкой долгов другой и наличием оборудования получает право на добычу по лицензии должника», – отмечает источник издания на рынке золотодобычи УрФО.

В 2019 году после введения процедуры несостоятельности ООО «Золотая долина» конкурсный управляющий компании попытался оспорить сделки по выкупу долгов, посчитав их притворными, но суд отказал в этих требованиях, указав, что заключены они были за 3 года и 3 месяца до банкротства. Исполняющий обязанности конкурсного управляющего компании Дмитрий Зайцев также пытается оспорить переоформление лицензии на добычу драгметаллов с «Золотой долины» на «Золото Шишима». На время судебного спора в апреле 2020 года он добился наложения обеспечительных мер в виде наложения ареста на имущество и

денежные средства «Золота Шишима» на сумму 437 млн рублей. Попытка компании оспорить это решение в суде потерпела неудачу.

«Самое интересное, как подсчитали эту сумму в 437 млн: просто сложили балансовые и забалансовые запасы золота и умножили на цену 2016 года. Вычислили долю, которую могли бы получить, работая на подряде, и посчитали ее суммой упущенной выгодой. Мы просили конкурсного управляющего принести реальную оценку месторождения, но ее до сих пор нет. Сейчас «Золотая долина» своими действиями просто саботирует нашу работу. Ее собственники добиваются погашения долгов компании в банкротстве на 37 млн рублей, а также возврата 50% в «Золоте Шишима», но в становлении этого предприятия они фактического участия последние годы не принимали. Кроме того, «Золотая долина» имеет еще 4 лицензии, но активно работы по ним почему-то не ведет», – делится своим видением ситуации Алексей Прозоров.

И.о. конкурсного управляющего «Золотой долины» Дмитрий Зайцев в течение двух дней на звонки издания не отвечал. Отметим, за 2019 год «Золото Шишима» получило выручку в 50 млн рублей и чистую прибыль в 2,7 млн. На балансе предприятия имущество на 7,8 млн рублей.

В случае если «Золотая долина» добьется возврата прав на лицензию, это может серьезно повлиять на финансовые планы собственников «Золота Шишима» и, как следствие, перспективы ухода «Невьянского прииска» от угрозы банкротства.

«Правда УрФО» продолжит следить за развитием ситуации.

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«Северный город»: Thyssen Schachtbau GmbH закончил строительство ВС-10

Вентиляционный ствол переходит во владение рудника «Скалистый».

Строительство ВС-10 началось в 2007 году. И вот его объекты передали в опытно-промышленную эксплуатацию. Завершиться она должна одновременно со стажировкой работников рудника «Скалистый» до конца текущего месяца.

Вентиляционный ствол №10 (ВС-10) предназначен для проветривания залежей С-5, С-6, С-6л и С-2 рудника «Скалистый», подъема породы от проходки горных выработок до 240 тысяч тонн в год, спуска длинномерных и негабаритных материалов для строительства горных выработок, а также как запасной выход для персонала при введении плана ликвидации аварии. Строительство объектов ВС-10 началось в 2007-м, а 1 октября 2018 года подрядчик Thyssen Schachtbau GmbH достиг отметки минус 2056 метров.

В настоящее время строительство основных объектов ВС-10 завершено: главная вентиляторная установка (осевые вентиляторы HOWDEN с диаметром рабочего колеса 5300 миллиметров с производительностью до 865 кубометров воздуха в секунду), здание подъемных машин (размещены клетевая и скиповая машины SIEMAG), надшахтное здание, копёр, главная понизительная подстанция ГПП-70, конвейерная галерея. Сейчас ведется обучение персонала и передача объектов в ведение рудника «Скалистый» ЗФ «Норникеля». Завершиться передача должна к концу августа.

Аналогичная процедура пройдет в 2021 году и на другом важном объекте рудника – основном стволе шахты «Глубокая» – скипо-клетевом стволе №1 (СКС-1). Об этом сообщил руководитель дирекции по развитию рудника «Скалистый» Игорь Костенко.

«Строительство на руднике «Скалистый» продолжается. На двух горизонтах: минус 1750 и минус 1650 компанией «КАНЕКС ШАХТОСТРОЙ» ведутся горнопроходческие работы разведочных выработок РВ-1 и РВ-2 шахты «Глубокая». Работы продолжатся до конца 2021 года», – резюмировал Костенко.

Развитие рудника «Скалистый» (северные участки) является ключевым инвестиционным проектом «Норникеля» и оценивается в сумму порядка 142 миллиардов рублей.

Отметим, рудник «Скалистый» начали строить в 1986 году. Первый пусковой комплекс заработал в 2004 году. Рудник ведет разработку двух месторождений: Талнахское и Октябрьское. На его балансе числится порядка 60 миллионов тонн богатой руды. При существующей мощности 2,1 миллиона тонн руды в год и постепенном увеличении показателя до проектных цифр в 2,4 миллиона тонн в год запасов руды «Скалистому» хватит на 40–45 лет.

«Скалистый» добывает руду с глубины более 1500 метров и является уникальным, не имеющим аналогов в России и Евразии. А видимый в строй ВС-10 – самый глубокий ствол в Евразии.

«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: Карельский окатыш модернизировал очистную систему сточных вод Корпангского месторождения

Комбинат «Карельский окатыш»(входит в Северсталь), совместно со специалистами Института проблем промышленной экологии Севера Кольского научного центра РАН модернизировал очистную систему сточных вод Корпангского месторождения. Инвестиции в проект составили 14 млн руб.

Отстойник Корпангского месторождения состоит из трех частей: буферного водоема (резервуара для отстоя воды), заболоченной и основной частей. В отстойник насосными установками перекачивается вода из карьера, которая в результате деятельности предприятия содержит соединения азотной группы. После отстаивания вода попадает в ручей Безымянный. В результате модернизации карьерная вода теперь проходит дополнительную фильтрацию через фитоочистную систему: торфяной субстрат с болотной растительностью и фитомодули, установленные в основной части отстойника.

Растения для фитомодулей должны быть местными, поэтому летом ученые из Кольского научного центра побывали на территории Корпангского месторождения и нашли несколько подходящих видов. Фитосадки разместили в водоеме на глубину более двух метров в шахматном порядке. Такие барьеры будут способствовать снижению скорости потока воды и более качественному очищению. Также на мелководье отстойника размещены фитоматы с местными растениями, что позволяет задействовать прибрежную полосу в процессе очистки воды.

«Для реализации проекта необходимо было обустроить новый буферный водоем. Он глубже и больше по объему. Нам пришлось изменить направление труб и нарастить их на 372 метра», – рассказал начальник рудоуправления Николай Селезнев.

Анализ результатов сбросов с апреля по август показал уменьшение концентрации веществ азотной группы в среднем на 30% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

«В октябре сотрудники Института вновь приедут в Костомукшу и оценят адаптацию и развитие высаженных на биоплато растений. Мы планируем снизить содержание азотной группы в сточных водах на 80%», – говорит инженер по экологической безопасности Алина Ефимова.

Всего в 2020 году на экологические проекты «Карельский окатыш» направит более 190 млн рублей.

«READOVKA.RU»: «Русская медная компания» загрязнит источник питьевой воды для Магнитогорска

На Салаватском месторождении, по словам компании, сейчас просто ведутся геологические исследования

Два дня назад, 23 августа, местные жители Абзелиловского района Башкирии под видом субботника вышли на импровизированный митинг к берегу озера Банное. Такими действиями активисты хотели привлечь внимание властей к проблеме загрязнения источника питьевой воды.

На данный момент в Абзелиловском районе Башкирии продолжается развертывание горно-обогатительного производства «Русской медной компании». Разработка карьера вблизи деревни Салават-совхоз вылилась в загрязнение источника питьевой воды жителей Магнитогорска.

Компания начала сбрасывать промышленные отходы в реку Малый Кизил, которая впадает в Урал. К бассейну реки относится озеро Банное. Оно является природным памятником федерального значения. Люди собирают подписи против проведения дальнейших работ, но об остановке разработки речи не идет. Местные жители сообщили Readovka, что на их импровизированном митинге появились представители «Русской медной компании». Они заявили, что пока что разработка не ведется, сейчас проводят геологическое исследование. Однако фотографии с места события опровергают слова представителей.

7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

«ФедералПресс»: Молодые специалисты «Самотлорнефтегаза» взяли 15 наград на кустовой научно-технической конференции «Роснефти»

Виталий Тимофеев и Радмила Лаврец заняли первое место в секции «Экономика, финансы»

Молодые специалисты «Самотлорнефтегаза» успешно выступили на 13-й кустовой научно-технической конференции НК «Роснефть». В нынешнем году из-за пандемии коронавируса она прошла в дистанционном формате. Но это не помешало начинающим нефтяникам завоевать полтора десятка наград.

Наибольшего успеха добились экономист отдела инвестиционного планирования Виталий Тимофеев и геолог отдела планирования и мониторинга эксплуатационного бурения Радмила Лаврец. Они заняли первое место в секции «Экономика, финансы» с совместным проектом «Повышение экономической привлекательности ранее неразрабатываемых залежей». Ранее оба уже участвовали в подобных конференциях, но победить им удалось впервые.

«Несмотря на то что с начала разработки Самотлорского месторождения прошло уже более 50 лет, существует ряд залежей, не вовлеченных в разработку до настоящего времени, – рассказала «ФедералПресс» о своем проекте Радмила Лаврец. – Причин тут несколько: низкие фильтрационно-емкостные свойства пластов, высокая обводненность нефти, значительные затраты на строительство новых, технологически сложных скважин».

В качестве решения проблемы молодые специалисты предложили перевести неразрабатываемые залежи в категорию трудноизвлекаемых запасов. Это позволит снизить ставку налога на добычу полезных ископаемых на 38 %. По подсчетам исследователей, реализация проекта позволит вовлечь в разработку 5 млн тонн нефти ранее не разрабатываемых запасов Самотлорского месторождения.

«На данную тему мы вышли совместно с моим соавтором, – рассказывает Виталий Тимофеев. – Показали перечень проблемных вопросов руководству предприятия и научным руководителям. Вместе оценили, что этот проект актуальный и его можно реализовать на базе «Самотлорнефтегаза». На разработку

ушло около года: задача очень обширная и требует знаний сразу по нескольким направлениям, таким как геология, разработка, экономика».

Уже на первом этапе соавторы четко разделили полномочия: Виталий, работающий ведущим экономистом отдела инвестиционного планирования, разрабатывал экономический блок, а Радмила как ведущий геолог отдела планирования и мониторинга эксплуатационного бурения взяла на себя геологические вопросы.

Коллективная работа помогла охватить большой объем информации и тщательно, с разных сторон проработать материал, что позволило достичь наилучшего результата.

На достигнутом результате Виталий Тимофеев и Радмила Лаврец вместе со своими научными руководителями Виталием Ванковым и Рафиком Галеевым останавливаться не намерены.

«Считаем, что у нас есть все шансы на победу на межрегиональной конференции, – уверены победители кустового этапа. – Наш проект имеет дальнейшую перспективу для реализации как в «Самотлорнефтегазе», так и в других дочерних обществах нефтяной компании «Роснефть».

Всего же представители нижевартовского предприятия взяли на конференции одно первое, три вторых, семь третьих мест и четыре номинации. В активе молодых нижевартовских нефтяников 15 «трофеев». Все победители и призеры отправятся защищать свои проекты на финальный этап конференции, который состоится уже осенью.

8. ЮНИОРНЫЕ КОМПАНИИ

«РИА Новости/Прайм»: Polymetal объявляет III сезон конкурса юниорных проектов

Polymetal Int (объединяет активы АО "Полиметалл") в 2020-2025 годах может инвестировать в юниорные проекты до 60 млн долларов, сообщает компания.

В настоящий момент у компании шесть совместных проектов с юниорами в разных регионах России (Таймыр, Чукотка, Урал, Магаданская область) и в Казахстане.

Сейчас Polymetal объявил третий конкурс для геологоразведочных юниорных компаний, который стартует 1 сентября. Его цель — определить проекты, представляющие практический интерес для компании.

"В первую очередь, интересны проекты по расширению минерально-сырьевой базы действующих предприятий, при этом важное значение имеют расстояние до объекта и возможная технология переработки руд. Также смотрим проекты, направленные на обнаружение потенциально крупнообъемных месторождений в новых для нас регионах. И решающее значение здесь будут иметь размер (тоннаж) будущего месторождения, содержание полезного компонента и логистическая доступность", — поясняет замгендиректора Polymetal по минерально-сырьевым ресурсам Сергей Трушин. Компания уже инвестировала в юниорные проекты 2,2 млн долларов и до конца этого года планирует вложить в них еще 8,5 млн долларов. Это около 15% общего бюджета компании на геологоразведку. В целом инвестиции Polymetal в юниорные проекты в 2020-2025 годы могут составить до 60 млн долларов (без учета возможных новых проектов). Формат взаимодействия с каждым юниором определяется индивидуально.

Юниорами, с которыми сотрудничает Polymetal, уже получено четыре лицензии по заявительному принципу, еще две заявки — в работе.

Polymetal Int зарегистрирована на острове Джерси. "Полиметалл" — компания РФ, один из лидеров по добыче золота и серебра, с действующими предприятиями и проектами развития в России и Казахстане. В 2019 году компания увеличила производство золота на 8% до 1,3 млн унций, серебра — сократила на 15% до 21,6 млн унций.

9. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«РИА Новости Крым»: Фирма в Крыму заплатит миллионы за незаконную добычу известняка

19 миллионов рублей компенсации за ущерб придется выплатить в Крыму одному из предприятий, занимающихся добычей полезных ископаемых. Об этом сообщили в пресс-службе прокуратуры республики.

По данным ведомства, фирма осуществляла добычу известняка в Ленинском районе, разрабатывая Бурулькайское месторождение. Однако по каким-то причинам начала работать и за пределами того участка, которым ей разрешили пользоваться. Объем известняка, который предприятие выработало за границами отведенного ей участка недропользования, составил более 22 тысяч кубометров. В Керченской межрайонной природоохранной прокуратуре причиненный окружающей среде ущерб оценили в 19 миллионов рублей.

"В связи с выявленными нарушениями природоохранный прокурор обратился в суд и иском заявлением о взыскании с предприятия вреда, причиненного окружающей среде, - пояснили в пресс-службе, отметив, что суд удовлетворил требования в полном объеме. – После вступления судебного решения в законную силу прокуратурой будет проконтролировано его фактическое исполнение".

«ЗАПАД 24»: В Красноярском крае руководитель геологоразведки оказался «чёрным лесорубом»

В Красноярском крае руководитель геологоразведки оказался «чёрным лесорубом». Факт незаконной рубки леса на 1,6 млн рублей выявили полицейские на юге края, в Курагинском районе. Здесь руководитель одной из геологоразведочных компаний велел сотрудникам вырубить деревья под обустройство технологических дорог. Рабочим он сказал, что разрешительные документы на вырубку есть, хотя на самом деле их не было. Всего с мая по июль 2020 года таким образом было вырублено 156 кубических метров пихты, почти 10 кубометров ели, 19 кубометров осины и 27,5 кубометров березы. По факту незаконной рубки лесных насаждений завели уголовное дело. Подозреваемому грозит до семи лет лишения свободы.

Известно, что в настоящее время в отношении злоумышленника избрана мера пресечения в виде подписки о невыезде.

10. ЗА РУБЕЖОМ

«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold проведет первичный экологический мониторинг Дашкесанского месторождения желруды

ЗАО "AzerGold" отбирает компанию для проведения первичного экологического мониторинга месторождения железной руды в Дашкесанском районе Азербайджана.

Отбор проводится методом опроса предложений. Желающие принять участие в опросе, могут представить свои предложения до 15:00 28 августа.

Телефон для справок: 012-505-02-02. Контактное лицо: Айгюль Тагиева.

Как сообщалось, президент Азербайджана Ильхам Алиев 6 августа 2020 года подписал распоряжение о мерах по разработке железорудного месторождения в Дашкесане.

Согласно распоряжению, ЗАО «AzerGold» получит 3 млн манатов для начала подготовки первичного документа оценки месторождения. Средства будут выделены в рамках государственных капвложений, предусмотренных в госбюджете на 2020 год.

Кроме этого, Минэкономики поручено предусмотреть средства в госбюджете на 2021 год для завершения данной оценки.

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

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

«БЕЛТА»: "Белоруснефть-Сибирь" установила новый рекорд проходки при бурении боковых стволов

"Белоруснефть-Сибирь" установила новый рекорд проходки при бурении боковых стволов - теперь он составляет 425 м в сутки, сообщили БЕЛТА в пресс-службе компании "Белоруснефть".

Бригада ББС №10 "Белоруснефть-Сибири" обновила максимум 19 августа. Рекорд установлен на скважине № 918к12 Северо-Тарасовского месторождения в интервале 2524-2949 м. Проектная глубина скважины составляет 3850 м.

"Руководит коллективом исполняющий обязанности бурового мастера Алексей Кохно. Технолог проекта - Евгений Макаревич. Актив разрабатывает ООО "Роснефть-Пурнефтегаз", которое является основным заказчиком белорусского нефтесервиса в Западной Сибири", - уточнили в пресс-службе.

Нынешний рекорд суточной проходки превысил предыдущее достижение (а было это в феврале) более чем на 100 м, подчеркнули в компании. Тогда показателя в 312 м в сутки достигли при строительстве пилотного бокового ствола на скважине Южно-Тарасовского месторождения.

Суточная проходка в 425 м пока является рекордом не только среди коллективов по бурению боковых стволов "Белоруснефть-Сибири", но и ООО "Роснефть-Пурнефтегаз".

В пресс-службе добавили, что бригада работает на установке APC-125 с верхним силовым приводом. Это мобильная установка белорусского производства - гомельского ОАО "Сейсмотехника", акционерами которого являются "Белоруснефть" и итальянская компания Drillmec. Внедорожный самоходный агрегат предназначен для выполнения технологических операций при бурении, освоении скважин, ремонтных работах, для спуска, подъема насосно-компрессорных и бурильных труб, установки эксплуатационного оборудования на устье скважин и ликвидации аварий. Установка смонтирована на шасси Минского завода колесных тягачей и оснащена ходовым дизельным двигателем Caterpillar-C15 ACERT с трансмиссией Allison.

ООО "Белоруснефть-Сибирь" создано в июле 2008 года. Предприятие специализируется на бурении боковых стволов, капитальном и текущем ремонте скважин, сервисе по сопровождению буровых промывочных жидкостей и других видах деятельности.

«ЗАКОН.KZ»: В положение о министерстве экологии, геологии и природных ресурсов внесли изменения

Постановление вводится в действие со дня его подписания.

Постановлением Правительства РК от 20 августа 2020 года внесены изменения и дополнения в Положение о Министерстве экологии, геологии и природных ресурсов РК, передает zakon.kz.

В частности, внесены изменения в миссию, основные задачи, функции, права и обязанности министерства.

Так, говорится, что ведомство:

- осуществляет государственный контроль и надзор в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- проводит анализ регуляторного воздействия по документам, предусмотренным пунктом 2 статьи 82 Предпринимательского кодекса РК, в порядке, определяемом уполномоченным органом по предпринимательству;
- осуществляет ведение Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Вместе с тем министерство утверждает:

- методику определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
 - методику по определению диспергентов для включения их в перечень диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти в море и внутренних водоемах РК;
 - перечень диспергентов для ликвидации аварийных разливов нефти в море и внутренних водоемах РК;
 - порядок включения условий природопользования в разрешения на эмиссии в окружающую среду, формы документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и порядок их заполнения;
 - типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды;
- методику расчета платы за эмиссии в окружающую среду;
- форму заключения государственной экологической экспертизы;
 - состав и положение об экспертном совете в области технического регулирования;

перечни, формы и сроки обмена информацией по ведению Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов;

- порядок конвертации единиц проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов в единицы квот;

- порядок разработки внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов и - перечень отраслей и секторов экономики, в которых они могут осуществляться;

- порядок осуществления взаимного признания единиц квот и иных углеродных единиц на основе международных договоров Республики Казахстан;

- порядок торговли квотами на выбросы парниковых газов и углеродными единицами;

- порядок ведения мониторинга, учета и отчетности по углеродным единицам выбросов парниковых газов для целей торговли;

- форму паспорта установки;

- форму отчета об инвентаризации парниковых газов;

- порядок стандартизации измерения и учета выбросов парниковых газов;

- методики расчетов выбросов, сокращений выбросов и поглощений парниковых газов;

- правила обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими;

- порядок ведения государственного реестра углеродных единиц;

- перечни наилучших доступных технологий;

- перечень загрязняющих веществ и видов отходов, для которых устанавливаются нормативы эмиссий;

- порядок торговли квотами и обязательствами на сокращение эмиссии в окружающую среду;

- квалификационные требования к лицензируемому виду деятельности в области охраны окружающей среды;

- технические регламенты в области охраны окружающей среды;
- порядок ведения государственного реестра участков загрязнения;
- форму плана мониторинга выбросов парниковых газов;
- правила ведения Государственного регистра выбросов и переноса загрязнителей;
- методику распределения квот из резерва объема квот Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов;
- перечень видов хозяйственной деятельности, проекты которых подлежат вынесению на общественные слушания;
- формы предоставления информации о:
 - поступлениях в бюджет от платы за эмиссии в окружающую среду;
 - поступлениях в бюджет от взыскания ущерба, причиненного окружающей среде;
 - поступлениях в бюджет от штрафов за нарушение экологического законодательства Республики Казахстан;
 - расходах бюджета на мероприятия по охране окружающей среды;
- форму отчета по инвентаризации отходов и инструкцию по ее заполнению;
- форму заполнения кадастровых дел по объектам размещения отходов;
- методику расчета тарифа на сбор, вывоз, утилизацию, переработку и захоронение твердых бытовых отходов;
- правила определения оптимальных методов ликвидации аварийных разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан;

Постановление вводится в действие со дня его подписания.

«Tazabek.KG»: Госкомпромэнерго выставил на аукцион золоторудное месторождение Каракала-Терек на геологоразведку

Государственный комитет промышленности, энергетики и недропользования объявляет о проведении аукциона на геологоразведочные работы на площади «Каракала-Терек» (золото) в Алайском районе Ошской области.

Стартовая цена объекта «Каракала-Терек» — \$16 тыс. 653.

Месторождение Каракала было открыто в 1971 г. Коксуйской партией в процессе геологосъемочных работ масштаба 1:50000 (Клишевич, 1973) под наименованием «участок № 6 рудопроявления Терек», отделенного от последнего аллювиальными отложениями р. Терек. В отчете Кулдаминской партии ему присвоено название Каракала (Шпагин, 1987). В 1971-1972 г.г. на рудопроявлении выполнена поисковая оценка сульфидных зон, в процессе которой пройдены 52 канавы, 2 шурфа, отобрано 505 бороздовых проб, составлены планы опробования, выявлены 12 рудных тел. По данным Коксуйской партии протяженность рудных тел составила от 25 до 70 м, мощность 0,7-4,0 м при среднем содержании золота 3,7-14,0 г/т, серебра – 5,1-25,0 г/т, меди 0,2-4,5%. Многочисленные зоны метаморфогенно-гидротермального прожилкования, лишенные сульфидной минерализации, на золото не изучались

Госкомпромэнерго выставил на аукцион участки с золотом «Аксур» и каменным углем «Чытты» на геологоразведку

Государственный комитет промышленности, энергетики и недропользования объявляет о проведении аукциона на геологоразведочные работы на площади «Аксур» (золото) и площади «Чытты» (каменный уголь).

Стартовая цена объекта «Аксур» — \$5 тыс. 190, «Чытты» — \$18 тыс. 36.

Геолого-промышленный тип месторождения «Аксур» – секущий, жильный и минерализованных зон; минеральный тип золотосульфидный (арсенопирит-сульфоантимонитовый) с преобладанием арсенопирита, буланжерита, джемсонита, галенита, золота самородного. Содержание золота в окисленных рудах достигают 4,44-10,20 г/т содержания попутных примесей: свинец – 0,24-3,80%, медь – до 0,57%, цинк – 0,1-0,8%, серебро – 24,58-192,92г/т, сурьма – до 0,5%, мышьяк – до 10,0 %

Угли месторождения «Чытты» (Т,А) высококалорийное энергетическое топливо и могут использоваться как топливо во всех видах сжигания. Кроме того, угли месторождения могут служить сырьем для получения карбида кальция, в производстве электрокорунда, как тощая присадка в специальных процессах подготовки и коксования, при производстве генераторного газа, в производстве ферросплавов, производстве активного угля и может применяться для агломерации руд

«ВЕДОМОСТИ»: «Газпром» и Монголия создадут СП для строительства газопровода в Китай

«Газпром» и Монголия подписали меморандум по созданию компании для разработки проекта строительства газопровода в Китай. Документ был подписан по

итогах встречи председателя правления компании Алексея Миллера и премьер-министра Монголии Ухнаагийн Хурэлсуха, следует из сообщения компании.

«В рамках встречи Алексей Миллер и вице-премьер Монголии Янгугийн Содбаатар подписали меморандум о намерениях в отношении создания компании специального назначения», – говорится в сообщении. Компания будет учреждена в Монголии. Она займется разработкой технико-экономического обоснования проекта строительства и эксплуатации магистрального газопровода.

В декабре прошлого года «Газпром» запустил газопровод «Сила Сибири» в Китай. Старт поставкам российского природного газа дали президент России Владимир Путин и председатель КНР Си Цзиньпин.

Строительство первого экспортного газопровода, ориентированного на рынок КНР, началось в сентябре 2014 г. Этому предшествовало подписание контракта с китайской CNPC. Соглашение рассчитано на 30 лет, в течение которых на китайский рынок будет экспортировано более 1 трлн куб. м газа с российских месторождений Восточной Сибири. Общая стоимость контракта – около \$400 млрд.

«IRAN.RU»: Добыча газового конденсата на месторождении "Южный Парс" в Иране с 2013 года увеличилась на 87%

Добыча газового конденсата на нефтегазоконденсатном месторождении "Южный Парс" в Иране с 2013 года увеличилась на 87%. Об этом заявил управляющий директор компании "South Pars Gas Company" (SPGC) Хади Хашемзаде Фарханг.

"С запуском завода по переработке газового конденсата «Звезда Персидского залива» мощностью 360 тыс. баррелей в сутки, производство газового конденсата в стране в 2020 году увеличилось на 87% по сравнению с 2013 годом", - рассказал Хашемзаде Фарханг, сообщает IRNA.

Он также упомянул, что производство серы на SPGC также увеличилась за последний год. "Производство серы в Иране увеличилось на 99%", - уточнил он.

Конденсат природного газа, также называемый жидким природным газом, представляет собой смесь углеводородных жидкостей низкой плотности, которые присутствуют в качестве газообразных компонентов в природном газе, добываемом на многих месторождениях природного газа.

В Иране начали работу три крупных энергетических проекта

Президент Ирана Хасан Рухани торжественно открыл три крупных энергетических проекта на сумму 4,7 миллиарда евро в понедельник по видеоконференции по случаю Недели правительства (23-29 августа), сообщает Shana.

Как сообщается, указанные проекты включали 1-ую фазу нефтехимического завода в Бушере, линии №№ 9 и 6 национальной газовой сети, а также электростанцию нефтяного кластера Западный Карун.

Комплекс Bushehr Petchem Complex

При общем объеме инвестиций в 1,322 миллиарда евро, первая очередь нефтехимического завода в Бушере нацелена на производство четырех миллионов тонн различных нефтехимических продуктов в год.

На этот объект будет поступать 9,6 млн. кубометров высокосернистого газа с четвертого нефтеперерабатывающего завода комплекса Южный Парс (НПЗ 6, 7 и 8 фаз).

Он будет производить 1,65 миллиона тонн метанола, 1,323 миллиона тонн метана, 850 тысяч тонн этана, 130 тысяч тонн пропана, 30 тысяч тонн бутана, 3 тысячи тонн пентана, а также 125 тысяч тонн серы.

Этилен, этиленгликоли, тяжелый полиэтилен планируется производить на второй фазе, а уксусная кислота и винилацетат будут производиться, когда будет запущена третья фаза этого комплекса.

Завод строится на 70 гектарах земли с целью производства 6 миллионов тонн в год метанола, этилена, этиленгликоля, тяжелого полиэтилена, уксусной кислоты и винилацетата.

Строительные работы по проекту начались в 2011 году.

Линии национальной газовой сети

Ожидается, что этот крупный газотранспортный проект увеличит пропускную способность национальной газовой сети на 110 миллионов кубических метров в сутки.

Указанные линии, общей протяженностью 1850 км, включающие пять станций повышения давления, простираются от Ассалуйе, южный Иран, до Миандооба, на северо-западе страны.

Эти трубопроводы позволят Национальной иранской газовой компании стабильно поставлять газ на экспорт западным и северо-западным соседям страны, как основным потребителям иранского газа.

В настоящее время Иран экспортирует газ в Ирак, Турцию, Армению и Азербайджан, и эксплуатация трубопровода откроет путь для увеличения экспорта и даже новых контрактов на экспорт газа.

Электростанция Западный Карун

Третий проект, который был торжественно открыт в понедельник, - это строительство электростанции и вспомогательных объектов в регионе Западный Карун.

Электростанция Западный Карун мощностью 492 мегаватта (МВт) была построена с целью обеспечения электроэнергией совместных месторождений и нефтяных объектов, расположенных в регионе.

Электростанция расположена в 45 км к юго-западу от Ахваза на юго-западе Ирана, рядом с заводом NGL3200, и была построена за пять месяцев.

Стоит отметить, что на церемонии открытия присутствовали высокопоставленные должностные лица Министерства нефти и энергетики, в том числе министр нефти Ирана Бижан Намдар Зангане и глава NIGC Бехзад Мохаммади.

«ТАСС»: Эксперты: открытие месторождения газа в Турции не угрожает позиции России в регионе

Аналитики сходятся во мнении, что Анкара скорее воспользуется активом в переговорах с поставщиками топлива – Москвой, Баку и Тегераном, чем займется его разработкой

Открытие Турцией крупных запасов природного газа в Черном море - около 350 млрд куб. м - пока не представляет угрозы для РФ на рынке газа в этом регионе, так как месторождение еще слабо изучено, считают опрошенные ТАСС эксперты.

"Вряд ли это блеф, но и полноценной информацией о крупном открытии технически и коммерчески извлекаемых запасов это тоже назвать нельзя", - считает заместитель главы Фонда национальной энергетической безопасности Алексей Гривач. Он отметил, что ранее многие государства возлагали на геологоразведку в Черном море большие надежды, но пока они не оправдывались.

"С точки зрения добычи реальных объемов, ситуация в регионе остается плачевной. Та же Румыния, где 8 лет назад было совершено крупнейшее до сегодняшнего дня открытие запасов газа на шельфе Черного моря, не смогла ввести их в эксплуатацию, несмотря на участие в проекте таких компаний мирового класса, как Exxon и OMV", - напомнил Гривач.

Сама возможность коммерческой добычи газа в Турции находится под вопросом, так как при текущих ценах на газ новое месторождение не сможет конкурировать ни с СПГ, ни тем более с традиционным российским, иранским и азербайджанским газом, считает консультант Vygon Consulting Екатерина Колбикова. По ее оценке, на фоне развития в стране ВИЭ и атомной энергии, потребление газа продолжит снижаться, в то время как контрактные обязательства до 2025 года будут выше потребностей Турции.

"Маловероятны и заявленные сроки начала промышленной добычи. На шельфе Черного моря и Сахалина сроки от открытия месторождения до начала промышленной добычи составляют 18-24 года, а работы по последним крупным открытиям в регионе, к примеру, румынского месторождения Нептун, идут уже около 10 лет, несмотря на интерес правительства в снижении импортной зависимости", - добавляет она.

Аналитик Wood Mackenzie по сектору добычи Томас Пурди объяснил, что разработка запасов в Черном море сложна логистически и требует миллиарды долларов. Именно по этой причине остановили румынский проект Neptun Deep, который располагается всего в 100 км от скважины Tuna-1.

А что если?

Несмотря на то, что пока перспективы добычи на месторождении туманны, Турция, скорее всего, будет использовать информацию о запасах на переговорах с Россией, Ираном и Азербайджаном, и за счет этого сможет усилить свою позицию. "В предстоящее десятилетие это открытие может иметь далеко идущие последствия для импорта газа в Турцию и на предстоящих переговорах с "Газпромом", Азербайджаном и Ираном", - отмечает директор Wood Mackenzie по европейскому газу Мюррей Дуглас.

Аналитик по газу Центра энергетики Московской школы управления Сколково Сергей Капитонов также считает, что наличие такого актива значительно укрепит позиции Турции на переговорах с любым из поставщиков газа, однако полностью отказаться от импорта страна не сможет даже с учетом открытия такого перспективного месторождения.

"Однако полностью отказаться от импорта газа Турция не сможет. Скорее всего, страна сможет обеспечивать за счет собственной добычи от четверти до трети своих потребностей в природном газе на протяжении 15-20 лет - типичного срока реализации нефтегазового проекта", - полагает Капитонов. До добычи первого газа, скорее всего, пройдет порядка пяти лет, хотя в мировой практике существуют примеры и гораздо более быстрого освоения, добавляет он.

В том случае, если Турция сможет подтвердить озвученные запасы месторождения, и они окажутся рентабельными, то страна сможет добывать 5-10 млрд куб. м газа в год, то есть 12-25% в масштабах нынешнего турецкого рынка, подсчитал Гривач из Фонда национальной энергетической безопасности.

"Естественно, появление дополнительного источника поставок усилит конкуренцию между другими поставщиками, в чем Турция очень заинтересована, и будет использовать "открытие" в переговорах с экспортёрами газа в Турцию. Но опять же, это также может дать толчок росту спроса на газ. Опыта глубоководной добычи у

Турции нет. Но если запасы подтвердятся, они могут и, вероятно, попытаются привлечь технологического партнера из числа западных нефтегазовых мейджеров", - полагает эксперт.

"Я бы не стал паниковать раньше времени, так как мы пока видим только политические заявления. Надо дождаться подтверждения товарных запасов, данных по себестоимости извлечения. Например, в Китае огромные запасы газа, но они находятся на такой глубине, что добыть их невозможно. Поэтому здесь мы видим, что Турция получила повод для заявлений, а вот повода у России для паники - нет", - резюмирует аналитик "Финама" Алексей Калачев.

«СПУТНИК АЗЕРБАЙДЖАН»: Экономист: Турции выгоднее сейчас не заниматься новыми месторождениями газа

Когда существует депрессивная динамика цен на природный газ, на нефть, то всегда интереснее импортировать с уже имеющихся месторождений, убежден экономист Владислав Гинько.

Как ни парадоксально, с рыночной точки зрения Турции может быть выгоднее оставить ситуацию такой, какая она сейчас, и не заниматься разработкой новых месторождений газа. Такое мнение высказал радио Sputnik экономист, преподаватель Российской академии народного хозяйства и госслужбы при президенте РФ Владислав Гинько.

По информации турецкого телеканала Habertürk, буровое судно Fatih обнаружило во внутренних водах Турции в Черном море несколько газовых месторождений. Как заявил президент Турции Реджеп Тайип Эрдоган, их объем составляет до 320 миллиардов кубометров газа. Судно начало работы по разведочному бурению на этом участке чуть более месяца назад.

"Разработка новых природных месторождений - это достаточно дорогое занятие, нужно выстраивать новую инфраструктуру, а это миллиардные инвестиции. Необходимо понять, насколько потребностям Турции будут соответствовать те объемы газа, которые будут добываться. В случае, если возникнет излишек газа, нужно будет найти рынок сбыта, - это дополнительные издержки", - отметил Гинько.

«ИА Neftegaz.RU»: В Пакистане на блоке Kohat открыто новое газоконденсатное месторождение

Около 70% потребностей закрывает газ собственной добычи в Пакистане

СП Kohat получило приток природного газа и газового конденсата при проведении разведочного бурения на блоке Kohat, расположенном в районе Kohat провинции

Хайбер-Пахтунхва в Пакистане. Об этом OGDCL сообщила 25 августа 2020 г. в письме Пакистанской фондовой бирже (PSX).

OGDCL - единственная крупная нефтегазовая компания зарегистрированная на PSX.

Участники СП Kohat:

- пакистанская Oil and Gas Development Company Limited (OGDCL) в качестве оператора с долей участия 50%,
- Mari Petroleum Company Limited (MPCL) - 33,33%;
- Saif Energy Limited (SEL) - 16,67%.

Разведочная скважина Togh Bala -01 была забурена 27 июня 2020 г. на глубину 2172 м. в формации Локхарт. Испытания в открытом стволе показали дебит 0, 255 млн м3/сутки газа и 125 барр/сутки газового конденсата при напорным давлением 1690 psi на штуцере 32/64 дюйма.

Это уже 2-е открытие на блоке Кохат. В октябре 2019 г. на скважине Togh № 1 был получен дебит 0,116 млн м3/сутки газа и 50 барр/сутки газового конденсата на таком же штуцере с устьевым давлением 760-823 psi из палеоценовой формации Хангу.

В июле 2020 г. венгерская MOL сообщила об открытии газоконденсатного месторождения на Блоке TAL в Пакистане. В марте 2020 г. польская PGNiG начала бурение еще 1й эксплуатационной скважины, Рехман-7 в Пакистане в провинции Синд, неподалеку от г. Даду.

Объемы газа собственной добычи составляют около 70% в газе в Пакистане. Остальное закрывается импортом, в тч увеличивающимися поставками СПГ. Власти России пытаются включиться в поставки, но отношения с властями Пакистана складываются не слишком удачно. Заглох некогда перспективный проект магистрального газопровода (МГП) Север-Юг, который реализовался совместно с российским Ростехом.