ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 23.07.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ 2

1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ 6

«ИА INFOLine»: Минвостокразвития готовит программу геологического изучения Арктики 6

«ТАСС»: На Чукотке разрабатывают обновленную карту минерально-сырьевой базы региона 7

2. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА 8

«NAKED SCIENCE»: Ученые СПбГУ открыли три новых минерала и назвали их в честь коренных народов Камчатки 5.5 8

«НИА-Красноярск»: Стипендии ректора ИРНИТУ получат пять аспирантов 10

«ВЕСТНИК РАЙОНА ГАГАРИНСКИЙ»: Губкинцы стали призёрами Всероссийской студенческой олимпиады «Я – профессионал» 12

3. НЕФТЬ, ГАЗ 13

«ТАСС»: Коми и "Роснефть" заключили соглашение о сотрудничестве 13

«ИА Neftegaz.RU»: Компания НК Руснефтехим приняла участие в онлайн-мероприятии «Нефтегаз России и СНГ» 14

Высокую оценку работникам Нефтеюганского филиала АО «ССК» дал директор по бурению и внутрискважинным работам «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС» 15

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Эксперты оценили результаты "налогового маневра" в нефтяной отрасли 16

«ANGI.RU»: В "Самотлорнефтегазе" успешно применяют новый метод очистки трубопроводов 18

«ИА ДЕВОН»: Программа «Мастер добычи» автоматически подбирает оборудование для скважины 20

«ИА INFOLine»: ООО "АвиагазЦентр" осуществит поставку газоперекачивающих агрегатов ГПА-16 для нужд ООО "Газпром добыча Надым" в 2021 и 2025 годах 22

На 10% может сократиться добыча нефти в России в 2020 году 23

Новая ГТЭС 16 МВт на попутном газе построена в Пермском крае для ООО "Лукойл–Пермь" 24

«PROPERM.RU»: На нефтяных месторождениях Прикамья тестируют технологию NB-IoT 25

«ENERGYBASE.RU»: Вакуумные компрессорные станции "ЭНЕРГАЗ" прошли пятилетний рубеж эффективной эксплуатации на объектах "Томскнефти" 26

«Удмуртнефть» внедряет программный комплекс нефтеинжиниринга «РН-КИН» 27

«РИА Томск»: "Томскнефть" запустила проект по телемедицине на пяти месторождениях 29

4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ 30

«DPROM.ONLINE»: «ОГК Групп» запускает проект с АО «Русский Уголь» 30

«НИА-Кузбасс»: «Россети ФСК ЕЭС» модернизировала центр питания угледобывающих предприятий севера Кузбасса 30

5. ЗОЛОТОДОБЫЧА 32

«ГАЗЕТА КЕМЕРОВА»: Замгубернатора Кузбасса назвал причины помутнения рек в регионе 32

«ИА INFOLine»: Роман Троценко приобрел контрольный пакет акций GeoProMining 32

«СiБДЕПО»: В Кузбассе в три раза увеличилась добыча золота 33

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА 34

«КОММЕРСАНТЪ»: ЛСР приобрела карьер в Кингисеппском районе 34

«ТУЛЬСКИЕ НОВОСТИ»: В Тульской области откроют 5 новых карьеров по добыче полезных ископаемых 34

7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ 35

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Самотлор научит 35

8. АРКТИКА, ШЕЛЬФ 38

«REGION29.RU»: «Севмаш» начал работу над морской платформой для Каменномысского газового месторождения 38

«ENERGYBASE.RU»: Росатомфлот обеспечил буксировку самоподъемной плавучей буровой установки 38

«SKR.SU»: Из-за приостановки добычи нефти на севере Сахалина охинский бюджет потеряет 100 млн рублей 39

9. ЧП 41

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Сход пустой породы произошел на предприятии Сибантрацита в Новосибирской области 41

10. СОБЫТИЯ 42

«ИА Neftegaz.RU»: Черноморские нефтегазовые конференции - новые сроки проведения 42

11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ 43

«VOSTOK.TODAY»: 1,6 млн рублей штрафов заплатили недропользователи в Приамурье за ущерб экологии рек и озер на 49 млн рублей 43

«СарБК»: Нефтяников оштрафовали на 4,3 млн за загрязнение почвы 44

«1-LINE.INFO»: В Красноярском крае нашли браконьера-золотодобытчика 44

«ТЕЛЕПОРТ.РФ»: Василий Орлов провел заседание по вопросам обеспечения правопорядка в Амурской области 45

«DON24.RU»: К экс-руководителям угольной компании из Гуково предъявлен иск на 2,3 млрд рублей 45

12. ЗА РУБЕЖОМ 46

«ANGI.RU»: Глава Минэкологии подтвердил факт разлива нефти на Жетыбайском месторождении в Мангистауской области 46

«UzDaily.uz»: «Узбекнефтегаз»: 2,321 млрд. кубических метров природного газа и 51 тыс. тонн газового конденсата будет добыто с месторождения «Зеварда» в Кашкадарье 46

«EADAILY.COM»: «Нафтогаз» с американцами забурился на границе с Крымом 47

«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: "Центрэнерго" в июле перечислило 143 млн грн задолженности перед угледобывающими компаниями 49

«FINMARKET.RU»: Baker Hughes во 2-м квартале увеличила чистый убыток до $201 млн 49

«КОМПАНИЯ»: Миллиардер Мордашов борется с Китаем за африканское месторождение золота 50

1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«ИА INFOLine»: Минвостокразвития готовит программу геологического изучения Арктики

Ведомство изучает существующие тренды для подготовки такой программы

Минвостокразвития России готовит долгосрочную программу геологического изучения Арктического региона. Об этом во вторник заявил замглавы министерства Александр Крутиков.

"Мы сегодня готовим долгосрочную программу геологического изучения Арктики ровно в этой логике: мы понимаем, что в будущем далеко не все ресурсы, которые сегодня есть в Арктике, будут востребованы мировой экономикой, и вкладывать сегодня ресурсы в те полезные ископаемые, которые в мире могут быть не нужны через 10-15 лет, глупо", - сказал он на онлайн-семинаре в международном дискуссионном клубе "Валдай".

По словам заместителя министра, Минвостокразвития изучает существующие тренды для подготовки такой программы. "Работу мы сегодня такую ведем, и очень внимательно изучаем тренды на мировых рынках, и будем исходя из этого выбирать приоритеты", - отметил он.

Крутиков подчеркнул, что проблема изменения климата в Арктике носит не только экологический, но и экономический характер. "И она, на мой взгляд, недооценена. Та ситуация, которую мы все наблюдали в Норильске, судя по оценкам экспертов, одна из ее главных причин - это деградация многолетней мерзлоты. Это проблема, ставшая не только экологической, но и крупной экономической проблемой", - заключил замминистра.

Крутиков также напомнил, что Минвостокразвития определено ответственным ведомством за подготовку плана адаптации Арктики к климатическим изменениям. "Сегодня мы сформировали группу из более чем 30 ведущих ученых нашей страны в сфере изменения климата в разных его аспектах, еще раз смотрим на эту задачу как на задачу в первую очередь экономического характера. Ущерб экономике страны, который может нанести изменение климата, точно недооценен сегодня. В рамках этого направления мы продолжаем сейчас работать", - уточнил замминистра.

«ТАСС»: На Чукотке разрабатывают обновленную карту минерально-сырьевой базы региона

Она не обновлялась уже 13 лет

Власти Чукотки совместно с Росгеологией работают над актуализацией карты минерально-сырьевой базы региона, которая не обновлялась с 2007 года. Об этом сообщил ТАСС руководитель окружного департамента промышленной политики Чукотского АО Валерий Козлов.

"В настоящий момент на Чукотке нет месторождений, которые можно было бы взять в разработку - все имеющиеся уже осваивают. Именно поэтому власти округа совместно с Росгеологией приступили к разработке карты минерально-сырьевой базы региона - необходимо менять устоявшиеся методы [добычи] и применять системный подход к воспроизводству полезных ископаемых региона. Основная задача сейчас - обеспечить рост запасов и формирование необходимой инфраструктуры для их промышленного освоения", - сказал Козлов.

Он напомнил, что добыча полезных ископаемых - основа экономики региона. Рост налоговых поступлений от промышленников, работающих в горнорудной отрасли, дает возможность увеличивать социальные расходы бюджета. Сейчас крупнейшим проектом в отрасли считается строительство Баимского горно-обогатительного комбината для одного из самых крупных в мире медно-золотых месторождений, которое планируется завершить к 2026 году. Ожидается, что строительство комбината поможет привлечь в регион 360 млрд рублей инвестиций и увеличить валовый региональный продукт в четыре раза.

Чукотский автономный округ обладает ресурсами золота, олова, серебра, меди, свинца, цинка, вольфрама, а также угля, нефти и газа, подземных питьевых и минеральных вод, общераспространенных полезных ископаемых, поделочных и полудрагоценных камней. Округ удерживает лидерство в Дальневосточном федеральном округе по добыче золота, однако в последние годы содержание драгоценного металла в руде постепенно иссякает.

2. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

«NAKED SCIENCE»: Ученые СПбГУ открыли три новых минерала и назвали их в честь коренных народов Камчатки 5.5

Ученые кафедры кристаллографии СПбГУ во время экспедиции на Камчатку обнаружили сразу три уникальных минерала, которые благодаря своим свойствам будут востребованы в различных сферах высокотехнологичной промышленности: от микроэлектроники до создания квантовых компьютеров. Назвали находки в честь коренных народов полуострова: ительменит, корякит и алеутит.

Результаты последнего из этих исследований опубликованы в научном журнале Mineralogical Magazine. Последние шесть лет научная группа под руководством профессора СПбГУ Олега Сийдры изучает фумаролы вулкана Толбачик — небольшие трещины и отверстия, по которым поднимаются струи горячих паров и газов, выделяющихся из магмы. Такие геологические объекты отличаются богатым минералогическим разнообразием.

После каждой поездки ученые возвращаются с полевым материалом, исследование которого приводит к удивительным открытиям. Не стали исключением и три новых минерала — их кристаллическая структура и свойства не имеют даже близких аналогов среди синтетических соединений или известных групп минеральных видов. Так ительменит и корякит содержат в составе сульфатный анион, а алеутит сразу два отрицательно заряженных иона — арсенатный и ванадатный.

В состав сложного ванадат-арсената алеутита входят одновременно 13 химических элементов. В его структуре необычные комплексы с медью формируют фрагменты из сеток Кагомэ. Такие структурные элементы, отмечает руководитель исследования, профессор СПбГУ Олег Сийдра, демонстрируют очень интересные магнитные свойства. Научная группа уже демонстрировала это на примере недавно открытого учеными минерала докучаевита.

«Кроме того, алеутит относится к очень интересному классу веществ, распространенных среди синтетических соединений, но редких для минералов: так называемых солей включения (salt-inclusion solids). В широких каналах алеутита располагается значительный спектр элементов в виде электронейтральных хлоридных комплексов с одновалентной медью, калием, свинцом, рубидием и цезием.

Установленная кристаллическая структура показывает, что алеутит из-за образования фрустрированных комплексов с медью должен проявлять свойства спиновой квантовой жидкости. В теории использование таких магнитных свойств поможет создать защищенный от ошибок квантовый компьютер», — пояснил Олег Сийдра.

Структура ительменита представляет собой новый тип каркасной постройки из атомов серы, магния и меди. Из-за поразительной схожести архитектуры кристаллической постройки минерала и традиционных узоров на одеждах ительменов ученые решили назвать находку в честь этого коренного народа Камчатки.

«В каркасе структуры ительменита присутствуют каналы, в которых располагаются атомы натрия. Синтетические соединения схожего состава и с похожим принципом организации кристаллической структуры используются в качестве натрий-ионных батареек и аккумуляторов. Разработка и получение новых эффективных батарей являются одними из наиболее важных задач современной высокотехнологичной промышленности во всех странах мира», — отметил Олег Сийдра.

Корякит, названный в честь другого народа полуострова — коряков, необычен не только для минералов. Безводные сульфаты переходных металлов редки в минеральном мире и образуются практически исключительно на фумаролах действующих вулканов или в местах, где происходят природные угольные пожары.

Кристаллическая структура корякита относится также к одному из наиболее изучаемых материалов современности — НАСИКОНам (от английского NASICON — Na Super Ionic CONductor), среди которых природных минералов крайне мало. Эти соединения также активно используются при производстве батареек и аккумуляторов. Среди синтетических материалов известно более сотни НАСИКОНов, однако именно такой состав, как у камчатской находки, раньше никогда не встречался.

В результате высокотемпературных процессов и роста кристаллов из газа на фумаролах кристаллическая структура корякита получилась очень необычной. С одной стороны, она похожа на структуру простого безводного сульфата алюминия. Но в коряките часть алюминия заменена на магний, что позволило зайти в каналы ионам калия и натрия. Именно последнее обстоятельство и позволяет рассматривать камчатскую находку в качестве перспективного прототипа материала для

микроэлектроники. Для более подробного анализа свойств корякита ученые сейчас занимаются синтезом его чистого аналога.

Необычные свойства находок с потенциалом использования в материаловедении и индустрии необходимо исследовать на синтезированных аналогах природных минералов. На сегодня кристаллографы смогли синтезировать в лаборатории аналог ительменита, что позволит им подробно изучить его электрохимические свойства.

Работы по созданию чистых, без примесей, образцов корякита все еще продолжаются на оборудовании лаборатории кафедры кристаллографии. Данные по структурам всех трех новых минералов были получены членом научной группы профессора СПбГУ Олега Сийдры, доцентом кафедры кристаллографии Евгением Назарчуком на оборудовании ресурсного центра Научного парка СПбГУ «Рентгенодифракционные методы исследования».

«Такой подход — реализация полного цикла (от сборов каменного материала в полевых условиях до успешного синтеза и изучения свойств) в контексте стратегии «От минералов к материалам» — отличает наш коллектив от других в России и мире. За последние годы нам удалось значительно преуспеть в моделировании процессов минералообразования на вулканах, удалось получить аналоги многих минералов, открытых нашей группой за последние пять лет на Камчатке», — сообщил Олег Иоханнесович.

Полевые работы и исследования научной группы были поддержаны грантами Российского научного фонда (№ 16-17-10085) и Российского фонда фундаментальных исследований (№ 19-05-00413).

«НИА-Красноярск»: Стипендии ректора ИРНИТУ получат пять аспирантов

В ИРНИТУ объявлены победители конкурса среди аспирантов на получение стипендии ректора. В результате конкурсного отбора лидерами стали пять человек.

Стипендию ректора в размере 10 тыс. рублей будут получать две аспирантки Института высоких технологий - Алёна Немчинова (научный руководитель Сергей Евстафьев) и Наталья Супрун (Галина Гусакова). Победителями конкурса также признаны Ольга Безруких из Института архитектуры, строительства и дизайна (Мария Матвеева), Анастасия Белова, представляющая Институт недропользования (Юрий Давыденко), и Андрей Черняго из Института информационных технологий и анализа данных (Татьяна Дмитриева).

Стипендия ректора выплачивается за выдающиеся успехи в научно-исследовательской деятельности и является мерой поддержки талантливых аспирантов. Стипендия способствует привлечению новых аспирантов в университет с целью закрепления перспективных кадров, повышению уровня научных исследований, росту показателей вуза по публикационной активности и количеству заявок, подаваемых на научные конкурсы и гранты.

По информации заведующей отделом аспирантуры и докторантуры ИРНИТУ Юлии Померняк, впервые данный конкурс состоялся в ноябре 2019 года:

«Аспирантам-политеховцам понравилась идея конкурса, который мотивирует на получение более высоких результатов в научно-исследовательской деятельности.

В этом году к участию в конкурсном отборе было подано 12 заявлений. Комиссия отклонила одну заявку и приняла решение о включении в список 11 претендентов, среди которых шесть человек входят в кадровый состав университета.

Стипендия будет выплачиваться с 1 сентября 2020 года по 30 июня 2021 года».

Анастасия Белова выигрывает конкурс второй раз. Выпускница Института недропользования продолжает изучать геофизику в аспирантуре. Она трудится в научно-исследовательской лаборатории комплексирования геофизических методов поиска. У аспирантки есть опыт 3D-моделирования данных при поиске полиметаллических руд, обработки информации о зондировании земли. Анастасия подготовила несколько научных статей, включенных в РИНЦ и опубликованных в журналах, входящих в базу данных Scopus.

В 2019 году аспирантка принимала участие в конференции и выставке Near Surface Geoscience Conference and Exhibition в Гааге (Нидерланды). Она возглавила работу секции, посвященной применению геофизики в геологии, агрокультурных, экологических и урбанистических исследованиях. Анастасия рассказала о своей роли в крупном геофизическом проекте. Он связан с испытаниями, проведенными учеными ИРНИТУ на Верхнекамском месторождении калийных солей в Пермском крае. По заказу компании «Уралкалий» политеховцы оценивали состояние водозащитной толщи и надсолевых пород обьекта.

Победитель конкурса Андрей Черняго работает инженером-проектировщиком ООО «ВостСибдорПроект», имеет успешный опыт участия в научно-практических конференциях. В минувшем году он представил доклад на форуме «Современные проблемы проектирования, строительства и эксплуатации автодорог в условиях

региона», который организовали кафедра автомобильных дорог Иркутского технического университета и кафедра автотехнической экспертизы и автоподготовки Восточно-Сибирского института МВД России. Аспирант рассказал о зарубежном опыте применения золы уноса ТЭС в дорожном строительстве. Ранее Андрей Черняго выиграл областной конкурс «Дорогу осилит идущий». В номинации «Автомобильные дороги. Транспортные сооружения» он представил результаты исследования в области автоматизация процессов строительного контроля с помощью BIM технологий.

Напомним, что в прошлом году интерес к конкурсу на получение стипендии ректора ИРНИТУ проявили 22 аспиранта. Комиссия приняла к рассмотрению документы 17 претендентов и решила признать победителями Лэ Хонг Куанг, Анастасию Белову, Игоря Фокина, Надежду Горленко и Ангелину Александрову.

«ВЕСТНИК РАЙОНА ГАГАРИНСКИЙ»: Губкинцы стали призёрами Всероссийской студенческой олимпиады «Я – профессионал»

Организаторы Всероссийской студенческой олимпиады «Я – профессионал» подвели итоги третьего сезона. Об этом сообщается на официальном сайте учреждения. Данная олимпиада является одним из флагманских проектов открытой платформы «Россия – страна возможностей», в которой студенты Губкинского университета стали победителями и призерами.

Среди студентов Губкинского университета три золотых, один серебряный и три бронзовых медалиста, пять победителей и семь призеров олимпиады, в числе которых активисты студенческого научного общества завоевали следующие награды:

Богдан Андреев – диплом золотого медалиста по направлению «Геология»;

Виолетта Кушеева – диплом золотого медалиста по направлению «Экология»;

Арина Макарова – дипломы золотого медалиста по направлению «Химическая технология» и призера по направлению «Нефтегазовое дело»;

Ирина Никитина – диплом бронзового медалиста по направлению «Химическая технология»;

Анфиса Харыбина – диплом победителя в направлении «Экология»;

Антон Никулин – диплом победителя по направлению «Химическая технология»;

Маргарита Пилипенко – диплом победителя по направлению «Химическая технология»;

Юлия Ткач – диплом призера по направлению «Экология»;

Булат Фатыхов – диплом призера по направлению «Нефтегазовое дело».

Победители и призеры олимпиады получат денежные призы, льготы при поступлении в магистратуру или аспирантуру, стажировки в лидирующих российских компаниях, входящих в число работодателей-партнеров проекта.

3. НЕФТЬ, ГАЗ

«ТАСС»: Коми и "Роснефть" заключили соглашение о сотрудничестве

Представители республики и нефтегазовой компании договорились о продолжении совместной работы в таких направлениях, как геологическое изучение, разведка и добыча нефти на территории региона, инвестиционная и инновационная деятельность

Правительство Республики Коми и "Роснефть" заключили соглашение о сотрудничестве в сфере экологии и рационального использования природных ресурсов, инвестиционной и инновационной деятельности. Документ подписали в среду врио главы региона Владимир Уйба и глава "Роснефти" Игорь Сечин, рассказал руководитель региона.

"Сегодня состоялась встреча с президентом нефтегазовой компании "Роснефть" Игорем Сечиным. Мы обсудили перспективы дальнейшего взаимодействия, а также подписали соглашение о сотрудничестве между правительством Республики Коми и "Роснефтью". Мы договорились о продолжении совместной работы в таких направлениях, как геологическое изучение, разведка и добыча нефти на территории республики, инвестиционная и инновационная деятельность", - сказал Уйба в своем видеообращении к жителям. Оно размещено на официальной странице Коми "ВКонтакте". Он уточнил, что встреча состоялась в среду в Москве.

По словам руководителя региона, соглашением предусмотрена реализация проектов в сфере экологии и рационального использования природных ресурсов, в области энергосбережения и энергоэффективности, а также импортозамещения. "Все

направления, наименованные в соглашении, связаны с созданием дополнительных рабочих мест на территории республики"- добавил Уйба.

На территории Коми действует ООО "РН - Северная нефть" - дочернее общество ПАО "НК "Роснефть" в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Занимается геологическим изучением, разработкой и освоением месторождений на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа. Предприятие ведет разработку и добычу нефти на 14 нефтяных месторождениях, расположенных в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции.

«ИА Neftegaz.RU»: Компания НК Руснефтехим приняла участие в онлайн-мероприятии «Нефтегаз России и СНГ»

Диалог участников и докладчиков проходил в формате пленарных заседаний, дискуссий и встреч

Нефтяная Компания Руснефтехим (АО «НК Руснефтехим») приняла участие в онлайн-мероприятии «Нефтегаз России и СНГ», организованном Vostok Capital с 15 по 17 июля 2020 г.

Диалог участников и докладчиков проходил в формате пленарных заседаний, дискуссий и встреч. Организаторами были затронуты актуальные темы по антикризисным стратегиям развития нефтегазовой отрасли, геологоразведке и добыче углеводородов, нефте- и газохимии, перевалке и хранению нефтепродуктов, а также переработке углеводородного сырья.

Удаленный формат мероприятия является новым трендом в организации взаимодействия бизнеса в нефтегазовой отрасли в условиях пандемии. В прошедшем мероприятии приняли участие более трехсот специалистов ТЭК. Генеральным спонсором «Нефтегаз России и СНГ» выступил Газпромбанк.

Акционерное общество «Нефтяная Компания Руснефтехим» владеет фондом высокопродуктивных газоконденсатных скважин, расположенных в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, на территории одного из крупнейших в мире - Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения, в зоне деятельности ООО «Газпром добыча Уренгой» - 100% дочернего общества ПАО «Газпром».

Высокую оценку работникам Нефтеюганского филиала АО «ССК» дал директор по бурению и внутрискважинным работам «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ХАНТОС»

Достижение таких высоких показателей – это результат грамотного распределения ресурсов, применение современных технологических решений и слаженной качественной работы

С рекордными показателями завершено строительство скважин в Южной части Приобского месторождения. Высокие результаты показали буровики Нефтеюганского филиала АО «ССК», инженеры по бурению филиала ССК-Технологии АО «ССК» совместно с "Газпромнефть-Хантос" и другими подрядными организациями.

«Фактический срок строительства горизонтальной скважины №42696, глубиной 3826 метров на кустовой площадке 615 без пилотного ствола, составил 14,21 суток при плановом – 24,0 дня, – рассказал директор Нефтеюганского филиала АО «ССК» Салават Гафурович Гизатуллин. – Строительство этой скважины выполнено с рекордным показателем по скорости бурения – 3,71 суток/1000 метров, опережение графика глубина-день составило 9,8 суток. Это один из самых высоких показателей темпа бурения в истории ССК».

«Нефтеюганский филиал ССК на протяжении последних четырех лет является одним из основных подрядчиков дочернего предприятия «Газпром нефти». Предприятие показывает высокий уровень организации рабочего процесса с применением передовых технологий, демонстрирует компетентность и профессионализм персонала, стремление к достижению высоких результатов, – отметил директор по бурению и внутрискважинным работам Компании «Газпромнефть-Хантос» Андрей Александрович Накрайников. – На кустовой площадке 615 силами ССК построено 11 скважин, большинство из них пробурены с ускорением. Кроме того, успешная и слаженная работа буровых бригад неоднократно отмечалась в рейтингах буровых подрядчиков «Газпромнефть-Хантоса». В первом квартале 2020 года буровики Нефтеюганского филиала в номинации «Лучшая команда эксплуатационного бурения» заняли первое место».

Достижение таких высоких показателей – это результат грамотного распределения ресурсов, применение современных технологических решений и слаженной качественной работы. Для Сибирской Сервисной Компании приоритетным является

выполнение обязательств перед партнерами, качество оказания услуг, охрана труда и соблюдение правил промышленной и экологической безопасности.

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Эксперты оценили результаты "налогового маневра" в нефтяной отрасли

Второй год в нефтяной отрасли действует эксперимент по взиманию налога на добавленный доход (НДД). Нефтяники, поддержанные рядом экспертов, долго добивались внедрения новой самонастраивающейся системы, которая не без успеха применяется и за рубежом. Она предусматривает обложение налогом не добычи как таковой, а полученных от продажи нефти доходов.

Следовательно, чем сложнее и дороже проект, тем меньше налог, и наоборот. Данный режим создает условия для реализации высокозатратных проектов и появления, пусть и не сразу, дополнительной налогооблагаемой базы. А в высокомаржинальных проектах он обеспечивает прогрессивное изъятие ресурсной ренты в пользу государства.

С января 2019-го новую систему обкатывают на 35 лицензионных участках ряда крупных и небольших нефтяных компаний. Совокупная добыча нефти на этих участках до начала эксперимента составляла около 15 млн тонн в год при извлекаемых запасах в 900 млн.

В рамках пилотных проектов в казну сейчас поступает 50% от расчетной выручки компании от операционной и инвестиционной деятельности на конкретном лицензионном участке за вычетом фактических расходов на добычу и транспорт нефти, а также экспортной пошлины и налога на добычу полезных ископаемых (он сокращен более чем вдвое).

Каждое федеральное ведомство по-своему оценило результаты эксперимента. Сумма выпадающих доходов из-за него составила 213 млрд руб. в 2019 году - это сопоставимо со стоимостью налоговых каникул для малого и среднего бизнеса за два квартала. Такую оценку дал Минфин РФ. Замглавы минфина Алексей Сазанов назвал главной ошибкой в своей карьере введение налога на добавленный доход. Особенно на фоне обвального сокращения поступлений в бюджет - в силу низких мировых цен на нефть и вынужденного ограничения добычи.

А вот Минэнерго РФ, наоборот, считает эксперимент удачным. И добивается не просто сохранения новой налоговой системы, а ее расширения - чтобы избежать возможного падения добычи. При этом высказывается мнение, что в случае

ужесточения фискального режима такое падение может произойти уже через несколько лет.

"У нас самая высокая нагрузка для нефтяной отрасли в мире. В среднем она составляет 68-70% от выручки. А если брать месторождения в Западной Сибири, которые не имеют никаких льгот, - там нагрузка составляет 85% от выручки", - сказал в интервью агентству Reuters министр энергетики РФ Александр Новак.

Тот же Минфин для продолжения разработки зрелых месторождений и вовлечения трудноизвлекаемых запасов ввел новые льготы под конкретные проекты, причем эту меру называют вынужденной. Прошлой осенью при обсуждении проекта бюджета на 2020 год Валентина Матвиенко, председатель Совета Федерации РФ, обратила внимание финансистов на алогичность существующей налоговой системы в отношении нефтяников.

Ведь доля льготируемой добычи достигла уже 56%, а "потери" федерального бюджета - 1,6 трлн руб. При этом суммарный объем добычи в стране почти не меняется. Значит, что-то с этой системой не так? К тому же механизм распределения льгот не всем по душе, его даже называют крайне непрозрачным и сложным в администрировании.

О несовершенстве системы предоставления индивидуальных льгот говорил в Совфеде и Вагит Алекперов, президент компании "Лукойл". Он рассуждал о необходимости внедрения нового - прозрачного и унифицированного - механизма, каковым является НДД. По его мнению, только это позволит по-настоящему стимулировать инвестиции в добычу и геологоразведку.

В подтверждение эффективности новой налоговой системы Алекперов привел следующие цифры: "Даже ограниченная рамками эксперимента система НДД по третьей группе зрелых месторождений (это всего 3% добычи "Лукойла") обеспечит дополнительно около 100 млн баррелей нефти до 2027 г.". Без НДД ни этих баррелей, ни начисляемых на них налогов не будет.

Солидарен с коллегой и Юрий Шафраник, председатель совета Союза нефтегазопромышленников России. Экс-министр топлива и энергетики РФ в своих выступлениях приводил в пример Техас, где очень выгодно добывать даже ведро нефти. При наших же правилах игры нерентабельными почему-то оказываются даже скважины с суточным дебетом в сотни тонн.

Следует помнить, что сиюминутная погоня за нефтедолларами чревата рисками. Она может ограничить приток инвестиций и количество окупаемых проектов, а значит - и будущую налогооблагаемую базу. Разве нужно государству самому "рубить сук, на котором сидишь"?

Эксперты VYGON Consulting считают упомянутые выше заявления о "прямых убытках" бюджета как минимум некорректными. Ведь НДД изначально - за счет перераспределения фискального бремени - призван был создать благоприятные условия для инвестиций и последующего наращивания добычи. В противном случае его введение не имеет никакого смысла.

Словом, выбор перед правительственными ведомствами стоит не простой: либо увеличение сиюминутных налоговых сборов с нефтяных компаний, либо наращивание инвестиций. Минэнерго, нефтяники и отраслевые эксперты считают, что за НДД - будущее. Просто сам механизм, по их мнению, можно и нужно донастраивать.

«ANGI.RU»: В "Самотлорнефтегазе" успешно применяют новый метод очистки трубопроводов

Сотрудники АО «Самотлорнефтегаз», дочернего общества ПАО «НК «Роснефть», на протяжении последних трёх лет успешно применяют на производстве новый метод очистки высоконапорных водоводов от твердых отложений, образующихся в процессе эксплуатации, — гидробародинамический. Именно нефтяники Самотлора этот передовой способ первыми применили в отечественной нефтедобывающей отрасли.

Инновация полностью оправдала свою эффективность, говорят специалисты. За два тёплых сезона очищено 34 километра, а на этот летний период запланировано провести работы на участке протяжённостью 15 километров. Кстати, мероприятия как раз в разгаре.

По словам Вадима Анисимова, главного специалиста производственно-технического отдела эксплуатации трубопроводов АО «Самотлорнефтегаз», проблема засорения трубопроводов на месторождении всегда была актуальной, потому что техническая вода содержит много тяжелых примесей, которые оседают на внутренней поверхности труб. Вместе с тем вели и поиски решений. Наиболее эффективным оказался метод гидробародинамической очистки.

«Мы выяснили, что такой способ очистки трубопроводов в нашей стране применяется довольно давно, но только в сельском хозяйстве, металлургической промышленности, сфере ЖКХ, — поясняет Вадим Викторович. — Нас он заинтересовал. Мы предположили, что сможем использовать его в собственных целях, то есть для очистки водоводов подтоварной воды в условиях нашего месторождения».

Правда, прежде чем получить путевку на Самотлор, технология потребовала серьезной адаптации для применения в нефтяной отрасли. Основной вопрос состоял в том, что на месторождении используются трубы гораздо меньшего диаметра, к тому же они имеют большую протяженность и высокое рабочее давление жидкости. Специалистами «Самотлорнефтегаза» было составлено предметное техническое задание с рядом требований. Завод-производитель учёл их и изготовил новый снаряд.

Затем промысловики провели ряд тестирований. Стендовые испытания на трубе, 45% сечения которой закрывали твердые отложения, показали: гидробародинамический способ удалил их на 95%. Отличный результат дали мероприятия и в полевых условиях — на водоводах общей длиной 1200 метров. Это уже не оставило сомнений: технологию надо брать на вооружение.

«Суть метода в том, что рабочая жидкость под высоким давлением приводит в движение специальный поршень, который с виду напоминает цветок и состоит из эластичных, но очень жёстких металлических лепестков. Устройство начинает перемещаться внутри трубы, и вода, прорываясь через пластины-лепестки, создаёт гидродинамические потоки. Движение поршня внутри трубопровода отслеживают специальные датчики», - добавил специалист.

Удалив твёрдые отложения с внутренней поверхности труб, нефтяники восстанавливают их пропускную способность. Следовательно, это снижает энергетические затраты и увеличивает КПД оборудования.

«Гидробародинамический метод очистки высоконапорных водоводов позволил кратно увеличить срок службы труб, — подчёркивает Вадим Анисимов. — Как правило, с проблемой засорения труб на некоторых участках приходится сталкиваться на 4-5 год их эксплуатации. Раньше мы их заменяли на новые. Теперь же очищаем, и трубы становятся, как новые: способны служить примерно столько же».

Ещё один важнейший момент, который заслуживает особого внимания, — экологичность технологии. Перед разработчиками сотрудники «Самотлорнефтегаза» обозначили обязательное условие: чтобы очистка с использованием нового снаряда обязательно велась с последующими сбором и утилизацией удалённых отходов. И он полностью выполняется: весь шлам вместе с потоком жидкости выносится из трубопровода и собирается в специальный сборник.

«Мы применяем технологию замкнутого цикла, то есть отложения утилизируются, а вода очищается и вновь возвращаться в работу», – уточнил Вадим Анисимов.

Сегодня гидробародинамический метод очистки водоводов на Самотлоре широко применяется. Специалисты действуют по чёткому плану. Хотя работы и сезонные, но высокоэффективные. Опытом сотрудников «Самотлорнефтегаза» интересуются и за рубежом. Специалисты предприятий Китая и Казахстана тщательно изучают технологию и готовятся испытывать на своих активах.

«ИА ДЕВОН»: Программа «Мастер добычи» автоматически подбирает оборудование для скважины

В «Татнефти» упростили обработку данных и уменьшили возможность ошибок при подборе оборудования для разработки месторождений. Эти задачи решает программа «Мастер добычи», разработанная специалистами нефтегазодобывающего управления (НГДУ) «Елховнефть». Об этом пишут «Нефтяные вести» (Елена ФЕДОРОВА).

В управлении регулярно формируют инвестиционные программы на разработку месторождений. Чтобы оформить заявку на выделение инвестиций для бурения, привлекаются специалисты по подбору и эксплуатации глубинно-насосного оборудования (ГНО), наземного привода, обустройства скважин, энергетики, механики.

Им нужно для каждой скважины подобрать свой комплект оборудования.

В зависимости от месторождения, нефтеносного горизонта, диаметра колонны, дебита скважины и количества объектов подбирается комплект оборудования. Для этого используется перечень оборудования из «электронного магазина» программного комплекса «Татнефть-Нефтедобыча».

Специалисты «Елховнефти» усовершенствовали перечень оборудования, чтобы составляющие в нем располагались по принципу сочетаемости. В проекте

участвовали начальник отдела планирования и обеспечения нефтедобычи ГТЦ Р. ШАРИПОВ, главный специалист по технологиям М. ТИМЕРЗЯНОВ и специалист по базовой добыче ОПиОН Ф. ФАТХУЛЛИНА. К работе над проектом привлекли компании «ТатИТнефть» и «АСТЕХ».

Изначально они создали справочник по выбору оптимального оборудования в программе «Татнефть-Нефтедобыча» в зависимости от параметров и условий эксплуатации скважины. В результате на свет появился более совершенный продукт. Программа «Мастер добычи» автоматически, исходя из заданных параметров, сама формирует и предлагает готовый пакет оборудования с учетом его оптимальной стоимости. Теперь технолог может быстро выбрать все необходимое оборудование.

«Таким образом, у нас исключаются ошибки из-за человеческого фактора, — объясняет автор проекта Файруза Фатхуллина. — Программа сама не дает выбрать неподходящие комплектующие. И кроме того, она очень здорово экономит время».

Опытно-промышленная эксплуатация программы начнется в ближайшее время. Но уже сейчас этот программный продукт растиражирован на все НГДУ.

Информационные системы упростили работу и операторам по добыче нефти и газа «Татнефти». До недавнего времени существовали факторы, усложняющие обход объектов, пишет Ильнар АХМЕТЗЯНОВ.

Это множество разновидностей карт маршрута обхода, использование различных программных продуктов для мониторинга выполненных операций и т. д.

В связи с этим в «Татнефть-Добыче» унифицировали карты маршрута обхода. Специалисты, обученные по программам «Лин» (бережливое производство – прим. ИА Девон), выяснила, что много времени расходуется на обрисовку карт в редакторах MS Word, MS Excel, Microsoft Visio.

Для формирования новых карт выбрали картографический сервис «Геокаталог GIS». При особых случаях допускается применение Wialonweb и ArcMap. Все данные по нефтепромысловым объектам «Татнефти» уже графически отображены в этих сервисах. Для формирования карт обхода следует только разграничить пространство и, используя встроенные инструменты для рисования, указать маршрут движения оператора.

Новая карта маршрута обхода оператора позволила на порядок снизить трудозатраты. Время созданий маршрутов планируется свести к минимуму - до 10–15 минут.

Ранее Информагентство «Девон» сообщало, что в Татнефти операторов скважин оснащают радиосистемами TETRA и смартфонами, показывающими всю информацию о скважинах.

Кроме того, «Татнефть» собирается войти в мировую геодезическую сеть, писал ИА Девон. Компания первой из российских ВИНК создала высокоточную сеть станций для геопозиционирования.

«ИА INFOLine»: ООО "АвиагазЦентр" осуществит поставку газоперекачивающих агрегатов ГПА-16 для нужд ООО "Газпром добыча Надым" в 2021 и 2025 годах

В марте 2020 года ООО "АвиагазЦентр" был признан победителем по конкурентному отбору на поставку высокотехнологичного газоперекачивающего оборудования для объекта "Дообустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ". По договору с Заказчиком компания поставит восемь полнокомплектных газоперекачивающих агрегатов мощностью 16 МВт в 2021 и 2025 годах.

ООО "АвиагазЦентр" является инжиниринговой компанией, представляющей промышленный холдинг, в который входят специализированные производственные предприятия, изготавливающие основное газоперекачивающее оборудование для компрессорных станций для нефтегазовой отрасли и энергетики. Разработку проектов и их реализацию компания осуществляет с 2009 года. На всех этапах строительства применяются комплектующие отечественного производства с максимальной унификацией опробованных технических решений. Оборудование показало высокую эксплуатационную надежность в условиях Крайнего Севера, а также полностью соответствует современным техническим требованиям и нормам газовой отрасли.

ООО "АвиагазЦентр" является проектировщиком и комплексным поставщиком газоперекачивающих агрегатов в блочном и ангарном исполнении для компрессорных станций магистральных газопроводов, нефтегазодобывающих предприятий, объектов подземного хранения газа и дожимного комплекса мощностью от 4 до 32 МВт. Проектирование осуществляется в едином

информационном поле с применением ПО SolidWorks. Программный комплекс предназначен для автоматизации работ промышленного предприятия на этапах конструкторской и технологической подготовки производства. Для управления инженерными данными и информацией об изделии используется проект на базе ПО SolidWorks – PDM-система. PDM-системы работают не только с текстовыми документами, но также и с геометрическими моделями. Конкурентное преимущество использования такой системы – возможность групповой работы над проектом, совместного использования общих информационных ресурсов предприятия.

Бованенковское месторождение – крупнейшее на полуострове Ямал по разведанным запасам газа. Проектный уровень добычи – 115 млрд куб. м. в год. В тяжелых природно-климатических условиях необходимо применять безопасные и высокоэффективные инновационные технологии и технические решения. В 2015 году в рамках полного контракта на проектирование, закупку и строительство под ключ ООО "АвиагазЦентр" участвовало в поставке десяти агрегатов на ГП-2 Бованенковского НГКМ 2-й очереди (1-й, 2-й модуль), пяти агрегатов на ДКС 3-й очереди (1-й, 2-й модуль). В данный момент компания получила заказ и проводит успешную работу над новым контрактом. Для реализации проекта ведется подготовка производства комплектующих на заводах: АО "РУМО", ООО "Самара-Авиагаз", ООО "Газтехномаш", ООО "АНОД-ТЦ". Газоперекачивающие агрегаты будут оснащены двигателем ПС-90-ГП2, который разработан пермской компанией АО "ОДК-Авиадвигатель". Оборудование показало высокий уровень качества и надежности.

ООО "АвиагазЦентр" успешно зарекомендовало себя в осуществлении поставок для таких крупных проектов (объектов) как магистральный газопровод "Сила Сибири" КС "Атаманская" (КС-7а "Зейская"), "Северный поток", КС "Славянская" и т д. В данный момент проводится работа по усовершенствованию уже имеющихся и разработка новых образцов оборудования, отвечающих современным техническим потребностям нефтегазовых компаний.

На 10% может сократиться добыча нефти в России в 2020 году

Сейчас динамика положительная, но итог года испортят показатели первого квартала, считают в Минэнерго.

Снижения добычи нефти в России в 2020 году на 10% ожидает Минэнерго РФ, сообщил замминистра энергетики Павел Сорокин. "В 2020 году в связи с

изменением мировой конъюнктуры сокращение добычи нефти в этом году может составить примерно до 10%", — сказал Сорокин в ходе итогового заседания коллегии Минэнерго РФ.

Минэнерго РФ ожидает в 2020 году снижения показателей по производству нефти, газа, угля и выработки электроэнергии по сравнению с 2019 годом, отметил глава Минэнерго РФ Александр Новак.

"Очевидно, что этот год станет особенным. Мы ожидаем, что по результатам года будут более низкие показатели по объемам добычи нефти, газа, выработке электроэнергии, производству угля. Хотя динамика положительная, но в целом за счет того спада, который был в первом квартале, полугодии, мы видим, что до конца года показатели все-таки будут ниже прошлогодних", — цитирует Новака ПРАЙМ.

Новая ГТЭС 16 МВт на попутном газе построена в Пермском крае для ООО "Лукойл–Пермь"

Газотурбинная электростанция мощностью 16 МВт создана на базе четырех агрегатов Урал-4000 единичной мощностью 4 МВт производства АО "ОДК–Авиадвигатель". Она предназначена для утилизации попутного нефтяного газа, собираемого с Жилинского, Бельского и Ростовицкого месторождений. ГТЭС располагается в районе НГСП "Чашкино". Заказчик – ООО "Лукойл–Пермь", генподрядчиком выступает "Лукойл–Энергоинжиниринг".

Электростанция утилизирует попутный газ до 30 млн м3/год с высоким содержанием сероводорода. ГТЭС эксплуатируется в простом цикле, обеспечивая электроэнергией инфраструктуру НГПС и ДКС в Соликамском районе Пермского края. Предусматривается работа на локальную нагрузку и в параллель с сетью.

Гепроектировщиком является фирма "ПермНИПИнефть". Разработку, изготовление, поставку ГТЭС, а также шефмонтажные и пусконаладочные работы выполнили специалисты АО "ОДК–Авиадвигатель".

Основные узлы электростанции изготовлены в кооперации с предприятиями Пермского края: "ОДК–Пермский моторный завод", "Привод", "Протон–ПМ", "Спутник–Энергетика". В состав электростанции входят РУ на 6 кВ, блочный пункт подготовки газа и дожимная компрессорная станция.

«PROPERM.RU»: На нефтяных месторождениях Прикамья тестируют технологию NB-IoT

МТС сообщает о тестировании совместно с ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» технологии интернета вещей NB IoT (Narrow Band IoT) на территории цеха добычи нефти и газа на Шагиртско-Гожанском месторождении в Куединском муниципальном округе Прикамья.

Датчики в автоматическом режиме могут измерять и в режиме онлайн отправлять параметры работы скважин на серверы корпоративной сети. Также технология позволяет мониторить состояние оборудования и управлять всеми эксплуатационными параметрами добычи нефти.

Доступ к новому стандарту существенно снижает затраты при внедрении умных устройств. Это

возможно благодаря преимуществам над существующими стандартами для M2M: NB-IoT обеспечивает безопасную передачу данных, высокую радиочувствительность, долгий срок службы и низкую стоимость оборудования. Пользователи смогут подключать к одной базовой станции десятки тысяч устройств, способных работать в сложных условиях прохождения сигнала до 10 лет без подзарядки. Первая в Прикамье сеть NB-IoT появилась в конце 2018 года в Перми на базе скоростной инфраструктуры LTE МТС. На сегодня технология развернута еще в семи городах и районах региона Прикамья, среди которых Березники, Соликамск, Чайковский, Лысьва, Кунгур и Краснокамск, Чернушинский район.

Оксана Кайгородова, директор пермского филиала МТС:

— С момента развертывания NB IoT в Перми прошло полтора года. За это время мы успешно тестировали и внедрили эту технологию на ряде производств в регионе. Ее безусловным преимуществом является снижение издержек при внедрении любых комплексных инновационных устройств для мониторинга и автоматизации на самых разных площадках — производстве, социальных объектах, дорожной инфраструктуре, в публичных пространствах, пассажирской отрасли.

Владимир Лавренюк, начальник отдела информационных технологий и связей ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ»:

— Мы уделяем большое внимание цифровизации и внедрению новых методов в работе, позволяющих автоматизировать бизнес-процессы. Тестирование

современных технологий позволяет сократить временные и ресурсные издержки, своевременно реагировать на изменения в работе оборудования и оптимизировать работу скважин.

«ENERGYBASE.RU»: Вакуумные компрессорные станции "ЭНЕРГАЗ" прошли пятилетний рубеж эффективной эксплуатации на объектах "Томскнефти"

С июля 2015 года вакуумные компрессорные станции (ВКС) «ЭНЕРГАЗ» обеспечивают в максимально возможных объемах рациональное использование низконапорного попутного газа на ряде объектов АО «Томскнефть» в Ханты-Мансийском автономном округе: УПСВ-9 Советского месторождения, УПСВ-4 и УПСВ-5 Вахского месторождения.

ВКС выполнены на базе винтовых маслозаполненных компрессоров.

Технологические установки компримируют ПНГ второй ступени сепарации с близкого к вакууму давления (0,001…0,01 МПа) до давления газа первой ступени сепарации (0,6 МПа) для транспортировки на газораспределительную станцию и газокомпрессорную станцию ГКС «Вах». Согласно проектным требованиям вакуумные КС функционируют с минимальной производительностью — 360 м3/ч. Расход газа контролируется двухуровневой системой регулирования.

Существует несколько факторов, осложняющих процесс компримирования низконапорного ПНГ. Среди них: необходимость доочистки попутного газа, риск образования конденсата внутри системы, негативное влияние крайне низкого давления, изменение характеристик исходного газа. Поэтому технологическая задача перекачивания ПНГ решалась здесь на основе комплекса специальных инженерных решений.

В частности, доочистку газа на входе в компрессор осуществляет высокоэффективный двухступенчатый фильтр-скруббер (с системой автоматического дренажа), встроенный в блок-модуль установки.

На этапе проектирования были проведены детальный анализ компонентного состава газа и расчеты в специализированном программном обеспечении, создающем теоретическую модель поведения газа при определенных условиях (температуре и давлении). Это дало возможность определить оптимальные параметры рабочих температур масла и газа, которые позволяют вести рабочие процессы в газовом контуре ВКС вне зоны кондесатообразования.

В маслосистеме установок используется специальное более вязкое масло, имеющее повышенную устойчивость к насыщению тяжелыми углеводородами. Линия всасывания оснащена модернизированными быстродействующими клапанами с электромеханическими приводами и пружинными отсекателями, что позволяет отсекать газовый контур компрессорной станции от входного газопровода.

ВКС спроектированы и изготовлены с учетом климатических условий региона и рассчитаны на интенсивную эксплуатацию. При производстве использованы специальные сплавы и антикоррозийные материалы. Выполнено резервирование ряда элементов и узлов. Блочно-модульные агрегаты размещены в собственных всепогодных укрытиях, оснащены системами жизнеобеспечения и безопасности, оборудованы системой автоматизированного управления. Режим работы в составе объектов — непрерывный.

С января 2017 года аналогичная ВКС «ЭНЕРГАЗ» действует еще на одном объекте «Томскнефти» — УПСВ-3 Советского месторождения. Всего на производственных площадках предприятия низконапорный ПНГ перекачивают девять вакуумных компрессорных станций.

СПРАВКА

АО «Томскнефть» ВНК ведет добычу нефти и газа на 32 лицензионных участках в Томской области и Ханты-Мансийском автономного округе, а также на трех участках НК «Роснефть» в качестве оператора. Среди наиболее крупных месторождений — Нижневартовское, Стрежевское, Вахское, Лугинецкое, Оленье, Советское, Крапивинское, Двуреченское, Игольско-Таловое, Первомайское. Компанию паритетно контролируют «Роснефть» и «Газпром нефть».

«Удмуртнефть» внедряет программный комплекс нефтеинжиниринга «РН-КИН»

Уникальные разработки в области интегрированного проектирования, позволяющие проводить мониторинг разработки месторождений с целью качественной и своевременной оценки влияния изменения прогнозных уровней добычи на проектируемые объекты

Уникальные разработки в области интегрированного проектирования, позволяющие проводить мониторинг разработки месторождений с целью качественной и своевременной оценки влияния изменения прогнозных уровней добычи на проектируемые объекты. Изображение ПАО «НК «Роснефть»

В «Удмуртнефти» разрабатываются цифровые информационные модели месторождений (ЦИМ). Инструмент для их создания — экспертно-аналитический программный комплекс «РН-КИН».

Изначально программа разрабатывалась для решения задач, связанных с построением геологических карт и подсчётом запасов нефти.

Сегодня усовершенствованный программный продукт позволяет оцифровать и отобразить в топографическом формате все основные элементы инфраструктуры: трубопроводов, систем сбора и подготовки продукции, поддержания пластового давления, энергоснабжения, автодорог. При этом учитывается взаимозависимость всех объектов инфраструктуры.

Андрей Коровин, ведущий инженер сектора перспективного планирования ОАО «Удмуртнефть»:

Цифровые модели месторождений позволяют произвести более точную оценку существующих возможностей нефтепромыслов и сформировать эффективную производственную программу. Важная функция цифровой модели — автоматическая страховка от возможных просчётов. Система не позволит пропустить какой-либо необходимый элемент обустройства месторождения, укажет на узкие места и неиспользованные резервы при текущей эксплуатации. Это позволяет минимизировать риски влияния человеческого фактора и повысить экономическую эффективность деятельности предприятия.

Сергей Шаимов, главный специалист отдела концептуального и интегрированного проектирования ЗАО «Ижевский нефтяной научный центр» (дочернее общество «Удмуртнефти»):

Преимущество цифровых моделей в том, что данные по каждому месторождению — геологические, производственные, эксплуатационные — теперь консолидированы в едином пространстве и доступ к нему имеют все основные производственные службы предприятия. За 2019 год создано 10 ЦИМ по 12 месторождениям предприятия, в их числе Котовское, Ельниковское, Карсовайское, Чутырское. Внедрение цифровых моделей полностью завершится в «Удмуртнефти» к 2022 году.

«РИА Томск»: "Томскнефть" запустила проект по телемедицине на пяти месторождениях

Вахтовики, работающие на отдаленных месторождениях "Томскнефти", смогут получать высококвалифицированную медпомощь благодаря развитию проекта по телемедицине, сообщила РИА Томск пресс-служба "Томскнефти".

Ранее сообщалось, что "Томскнефть" реализует на своих промыслах стратегию "Роснефть-2022", в рамках которой человек, его жизнь и здоровье объявлены главной корпоративной ценностью. Особое внимание уделяется направлениям "Современная медицина" и "Активное долголетие". На промыслах действуют 10 здравпунктов: пять врачебных и пять фельдшерских.

Врачи всегда на связи

По данным пресс-службы, проект по телемедицине полноценно заработал на промыслах "Томскнефти" в 2020 году.

"Наши врачи и фельдшеры теперь в режиме онлайн по видеосвязи могут проконсультироваться со своими коллегами из Областной клинической больницы (томской ОКБ). Это необходимо в случае оказания узкой специализированной помощи, например, по направлению кардиологии, реаниматологии, комбустиологии", – цитируется главный специалист отдела социальных программ и корпоративной культуры Анастасия Дубовик.

По ее словам, в проекте участвуют пять отдаленных месторождений, на которых сложно организовать эвакуацию. Так, видеосвязь налажена со здравпунктами поселка Пионерный, а также Игольско-Талового, Крапивинского, Герасимовского и Лугинецкого месторождений.

Когда нужна телемедицина

Пресс-служба компании уточняет, что телемедицина применяется не только в экстренных ситуациях, но и используется для плановых консультаций.

"Единые стандарты медицинского обеспечения, экстренной медицинской помощи и эвакуации на производственных объектах применяются во всех дочерних обществах "Роснефти". Столь внимательное отношение компании к промысловой медицине подчеркивает, что главной ее ценностью являются сотрудники", – подытожила пресс-служба.

4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«DPROM.ONLINE»: «ОГК Групп» запускает проект с АО «Русский Уголь»

ОГК БВР (входит в состав «ОГК Групп») приступила к реализации проекта для АО «Русский Уголь». Компания успешно выполнила первый взрыв на угольном разрезе Кирбинский (Хакасия).

Контракт на производство комплекса буровзрывных работ ОГК БВР для ООО «Разрез Кирбинский» рассчитан на 3 года. За это время на месторождении будет взорвано порядка 20,5 млн м3 горной массы. На Кирбинском угольном разрезе есть сложные участки обводнённых пластов горных пород. Чтобы качественно выполнить заказ, ОГК БВР задействует парк новой буровой и вспомогательной техники. В будущем на месторождении планируют увеличить число буровых установок, также подрядчик дополнительно привлечёт 2 буровых станка от бренда Atlas Copco.

«Русский Уголь» намерен весомо увеличить добычу угля на Кирбинском разрезе. По расчётам, в 2020 году на месторождении получат 2,2 млн т угля – на 900 тысяч т больше, чем в 2019 году. А в 2021 году предприятие должно выйти на уровень 4 млн т в год. Для роста производительности компания недавно приобрела электрогидравлический экскаватор Hitachi EX2600E-6. С помощью новой техники горняки разреза смогут отгружать до 550 тысяч кубов горной массы в месяц.

«НИА-Кузбасс»: «Россети ФСК ЕЭС» модернизировала центр питания угледобывающих предприятий севера Кузбасса

«Россети ФСК ЕЭС» (ПАО «ФСК ЕЭС») завершила реконструкцию подстанции 220 кВ «Крохалевская» в Кемеровской области.

На объекте установлено новое комплектное распределительное устройство 35 кВ, модернизирована противоаварийная автоматика и система резервного питания. Стоимость работ составила 107 млн рублей. Проект позволил повысить электроснабжение Березовского городского округа с населением более 47 тыс. человек, Центральной обогатительной фабрики «Березовская» и крупных угледобывающих предприятий – разрезов «Черниговский», «Кедровский», «Ровер», шахт «Березовская» и «Первомайская».

Реконструкция с применением отечественного оборудования выполнена за один год. Для подключения потребителей сети 35 кВ на подстанции ранее использовалось открытое распределительное устройство. Вместо него установили современное комплектное распределительное устройство (КРУ) 35 кВ, размещенное в специальном модульном отапливаемом здании. Это существенно повысило скорость монтажа оборудования, а также обеспечило защиту от внешних воздействий и упростило его обслуживание. КРУ предназначено для работы при температуре от -60 до + 50 градусов, при ветре до 40 м/сек.

В составе КРУ две ячейки трансформаторов напряжения и 11 ячеек современных вакуумных выключателей. Использование взамен маслонаполненного оборудования вакуумных аналогов обеспечило надежность, пожаробезопасность и экологичность работы подстанции. Для предотвращения повреждений оборудования от скачков напряжения в сети 35 кВ установлено 30 ограничителей перенапряжения.

На подстанции модернизирована релейная защита и автоматика (РЗА), а также установлена новая аккумуляторная батарея и зарядно-выпрямительные устройства, предназначенные для питания коммутационных аппаратов, систем РЗА, аппаратуры дистанционного управления, аварийной и предупреждающей сигнализации в случае обесточения собственных нужд ПС.

Мощность подстанции 220 кВ «Крохалевская» составляет 282 МВА. В числе потребителей – крупные добывающие и перерабатывающие предприятия компаний «Северный Кузбасс», «СДС-Уголь», «Кузбассразрезуголь», холдинга «ПМХ».

5. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«ГАЗЕТА КЕМЕРОВА»: Замгубернатора Кузбасса назвал причины помутнения рек в регионе

В Кузбассе в период добычи золота растёт количество жалоб на помутнение рек, особенно Кии. Заместитель губернатора Андрей Панов рассказал, с чем связано обострение ситуации именно в последние два года.

— За это время практически в три раза увеличился объём золотодобычи. В Тисульском районе в 2017 году было добыто 176 кг золота, в 2018 году — уже 370 кг, а по итогам 2019 года показатель составил 551 кг, — сообщил Андрей Панов в Instagram.

Также он напомнил, что в прошлом году на Кие пресекли незаконную золотодобычу. Масштабы ущерба оказались большими. В настоящее время во время дождя или талых вод из шурфов в реку вымывает глину. С начала сезона сотрудники минприроды Кузбасса провели 11 рейдов, по итогам которых были возбуждены административные дела. Кроме того, правительство региона с начала года не выдаёт лицензии на геологоразведку золота по «заявительному» принципу.

«ИА INFOLine»: Роман Троценко приобрел контрольный пакет акций GeoProMining

Бизнесмену принадлежит свыше 98% ценных бумаг. Кипрская Nakilep Overseas Ltd (принадлежит бизнесмену Роману Троценко) выкупила 50,32% голосующих акций GeoProMining Investment (CYP) Ltd у бывшего акционера — Geiser Asset Holdings Ltd (владеет бизнесмен Симан Поваренкин). Об этом сообщает пресс-служба GeoProMining. Соглашение о покупке ценных бумаг компании заключили в марте текущего года. В настоящее время Роману Троценко принадлежит (через Nakilep Overseas) в общей сложности 98,51%.

Напомним, в феврале текущего года Федеральная антимонопольная служба (ФАС) установила, что данная сделка не приведет к ограничению конкуренции, и одобрила ходатайство на приобретение акций GeoProMining.

Справка

"ГеоПроМайнинг" (GeoProMining Ltd) — международная горнорудная компания, занимается добычей золота, серебра, сурьмы и меди в России и Армении. В России компании принадлежат Сарылахский ГОК (ведет обогащение сурьмянистых золотосодержащих руд) и крупнейшие в стране месторождения сурьмы Сарылах и Сентачан.

«СіБДЕПО»: В Кузбассе в три раза увеличилась добыча золота

Об этом сообщил замгубернатора.

Заместитель губернатора Кузбасса по промышленности, транспорту и экологии Андрей Панов на своей странице в Instagram сообщил о возросшем количестве жалоб от жителей области на помутнение рек и связал это с возросшими объёмами золотодобычи в регионе. По словам замгубернатора, за последние годы в Кузбассе золота добывать стали в три раза больше. И от этого страдает экология.

«Из-за чего ситуация обострилась именно в последние два года? Потому, что за это время практически в три раза увеличился объем золотодобычи. В Тисульском районе в 2017 году было добыто 176 кг золота, в 2018 году – уже 370 кг, а по итогам 2019 года показатель составил 551 кг», — сообщил Андрей Панов.

При этом, хотя незаконную золотодобычу на Кие пресекли ещё в прошлом году, «отголоски» деятельности «подпольщиков», по словам Панова, кузбассовцы ощущают до сих пор – в дождь и половодье из шурфов в реку вымывает глину. При этом замгубернатора обозначил ещё одну проблему золотодобычи – лицензии на геологоразведочные работы получить было слишком легко, а удержаться от соблазна попутно с разведкой помыть золото могли далеко не все компании.

«С начала года не выдаются лицензии на геологоразведку золота по «заявительному» принципу. Раньше это была достаточно простая процедура — лицензию получали без аукциона, просто по заявке. И, к сожалению, при геологоразведке нередки были случаи попутной добычи золота с нарушением экологических норм», — сообщил Панов.

Напомним, недавно большой резонанс в Кузбассе вызвало появление золотодобытчиков на реке Мрасс-Су в экологически чистом районе Горной Шории. Жители не пропускали транспорт компании, в дело вмешались местные власти и работы были приостановлены. По словам главы Таштагольского района, лицензия

от Роснедр на геологоразведочные работы той компанией была получена в обход кузбасских властей: выписки и разрешения компания получила дистанционно, вообще никак не взаимодействуя с органами местного самоуправления.

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«КОММЕРСАНТЪ»: ЛСР приобрела карьер в Кингисеппском районе

АО «ЛСР.Базовые» приобрело песчаный карьер в Кингисеппском районе Ленинградской области. Компания уже начала отгрузки.

В ЛСР считают перспективным возможное сотрудничество со стройплощадкой будущего газохимического комплекса в Усть-Луге. Стоимость сделки не сообщается. В компании добавили, что карьер «Тарайка-3» по объемам запасов является одним из крупнейших месторождений песка в районе.

Напомним, что завод по переработке и сжижению природного газа (СПГ) в порту Усть-Луга Ленинградской области будет иметь мощность 13 млн тонн продукции в год. Объем инвестиций в строительство объекта оценивается в размере 750 млрд рублей. Срок реализации проекта — вторая половина 2023 года. Проект предприятия реализуют «Газпром» и «РусГазДобыча».

«ТУЛЬСКИЕ НОВОСТИ»: В Тульской области откроют 5 новых карьеров по добыче полезных ископаемых

На сайте правовых актов Тульской области опубликовано постановление об утверждении перечня участков недр местного значения на территории региона. Документ подписан председателем правительства Валерием Шериным.

Так, речь идет о 5 участках: «Крюковский» в Тепло-Огаревском районе (площадь – 23 га, добыча строительного песка), Северный участок Обидимского месторождения в 1,2 км от деревни Малиновка Ленинского района (90 га, строительные известняки и керамзитовые глины), Донское месторождение в г. Донской (51 га, кирпичное сырье), участки «Березовский-1» и «Березовский-2» в Алексинском районе (163 и 90 га, строительные известняки).

По нашим данным, речь не идет о скорой добыче ископаемых, учитывая низкую геологическую изученность. После «разведки» пройдет лицензирование и, вероятно, карьеры будут открыты.

7. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Самотлор научит

История крупнейшего месторождения страны поможет развитию добычи трудноизвлекаемой нефти

Самотлору, некогда самому мощному месторождению нефти в СССР, непосредственно повлиявшему на экономическую стратегию союзного правительства и даже на судьбу государства, справили юбилей - 55 лет минуло с момента открытия. Хотя запасов по сравнению с первоначальными осталось не так уж много и, главное, извлекать их становится все труднее и дороже, Самотлор в аутсайдеры не записывают, на летние "каникулы" из-за ограничительного соглашения с ОПЕК не отправляют, и в ближайшую десятилетку на "заслуженный отдых" он точно не уйдет. Объем добычи стабилизирован, весьма значим даже для нефтеносной Югры.

Благодаря месторождению-гиганту на берегах Оби вырос Нижневартовск, входящий ныне в список 75 крупнейших городов страны. Его население неуклонно растет и приближается к 280-тысячной отметке - еще одно свидетельство того, что углеводородный потенциал Самотлора не исчерпан. Значение Нижневартовска в свое время было необычайно велико, представители художественной, хозяйственной, политической элиты страны прилетали сюда очень часто. В год, когда явственно обозначилась критическая зависимость экономики державы от стоимости нефти на мировом рынке, побывал здесь с визитом и генсек ЦК КПСС.

Еще бы: во многом именно пиковая добыча на Самотлоре в течение ряда лет, самых благоприятных для СССР с точки зрения ценовой конъюнктуры, позволяла закрывать острый дефицит зерна его импортом (к примеру, в 1981-м закуплено около 180 миллионов тонн), строить БАМ, проводить Олимпиаду, решать множество других внутри- и внешнеполитических задач. В середине 1970-х "царь-место-рождение" обеспечивало 60 процентов добычи в Западной Сибири, в 1980-м - свыше четверти общесоюзной! В том самом году зафиксирована рекордная стоимость черного золота - 65-67 долларов за "бочку" (свыше 100 долларов в современном эквиваленте). К старту перестройки, напомню, цена рухнула до 20 долларов, а в 1998-м - до 12-ти.

Казалось бы, из "бездонного" природного резервуара с извлекаемыми запасами в 3,7 миллиарда тонн можно черпать сколько угодно. Знай дырявь земную твердь да трубу подставляй - нефть била фонтаном. Так на первых порах, упрощенно говоря, и делали. Когда давление падало на одном участке, скважины закупоривали и бурили новые на другом. Однако специалисты понимали, что варварская эксплуатация Самотлора ради сиюминутной выгоды в последующем крайне негативно отразится на качестве его запасов, на их доступности.

В ответ на указание свыше "брать по максимуму" сотрудники тюменского НИИ нефтяной промышленности вместе с московскими коллегами рассчитали компромиссную модель разработки. Нежелательная, но допустимая верхняя планка годовой добычи определена на отметке в 120 миллионов тонн. На бережном отношении к национальной кладовой настаивал профильный министр Валентин Шашин. Сравнительно недавно стало известно, что такой же позиции придерживался первый секретарь обкома партии Геннадий Богомяков. Однако им не удалось убедить высшее руководство: объемы зашкаливали, достигнув в 1980-м почти 155 миллионов тонн.

- Царила эйфория, жили ощущениями побед, щедрых премиальных. Мы гордились, и по праву, внедрением не имевшей мировых аналогов технологии добычи на завод-ненных площадях путем устройства искусственных островов для буровых, строительством в топях большущей сети дорог. Торопились, ради большой нефти технику не жалели. Помню, за неделю утопили три новеньких грузовика; начальство больно-то не переживало - мол, пришлют другие, - вспоминает ветеран труда Дмитрий Шестаков.

Вот что думает о роли нефтяной жемчужины в те годы Валентин Горчев, исследователь рынков углеводородов:

- За первые 16 лет с Самотлорского месторождения взяли около двух миллиардов тонн ориентировочной стоимостью 260 миллиардов долларов. На нем в западносибирской нефтяной провинции, некогда крупнейшей в мире, свет клином не сошелся, конечно, но это как на скромно жившего человека свалился многомиллионный выигрыш в лотерею. Насколько рационально он распорядится деньгами, не прокутит ли их - вот вопрос. Мы-то знаем теперь, что невиданные прежде доходы казны часто использовались далеко не лучшим образом и способствовали зависимости экономики от нефти, - делает выводы экономист.

После достижения рекордных отметок наметился, как и предупреждали эксперты, сильный спад. В 1985 году извлечено 113 миллионов тонн, в 1996-м - 21,5 миллиона. На нижнем пороге в 20-22 миллиона тонн добыча шла несколько лет, его перешагнули в 2003-м, до 2008-го планка держалась на уровне 29-30 миллионов тонн. Далее кривая опять пошла вниз, а обводненность на давно эксплуатируемых участках стала чудовищной: в ста литрах нагнетаемой с глубин скважинной жидкости собственно нефти - один литр.

Между тем трудноизвлекаемых запасов, если геологичес-кие расчеты верны, еще море - порядка 850 миллионов тонн. Добывать и отделять их от воды - малорентабельное занятие. Но не бросать же Самотлор с отлаженной инфраструктурой и многими тысячами работников! Компания-недро-пользователь осенью 2017 года заключила с владельцем недр договор о преференциях и инвестициях на 10-летний период. Условия следующие: ставка налога на добычу полезных ископаемых снижается, казна в общей сложности недополучит сотни миллиардов рублей, зато инвестор направит дополнительные капиталы в нефтепромыслы, обеспечит стабильную добычу с перечислением в бюджеты разных уровней 1,7 триллиона рублей.

Для состарившегося истощенного Самотлора старые мерки и инструменты не годятся. Здесь впервые в РФ внедрена система "Интеллектуальное месторождение", а также пробурена скважина с 20-стадий-ным гидроразрывом пласта. Резко выросла интенсивность бурения. Количество новых скважин увеличено в 2019 году на 45 процентов по сравнению с 2017-м. За недолгое время дважды, последний раз в мае, обновлен рекорд суточной проходки. Объем добычи чуть-чуть колеблется возле отметки в 18,5 миллиона тонн. Не снижается, и это сегодня главный результат.

8. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«REGION29.RU»: «Севмаш» начал работу над морской платформой для Каменномысского газового месторождения

В корпусообрабатывающем цехе Севмаша начались резка металла для изготовления опорного основания ледостойкой стационарной платформы. Предназначена ЛСП «А» для Каменномысского газового месторождения на Ямале. Как сообщает пресс-служба машиностроительного предприятия, всего планируется переработать около семи тысяч тонн металла.

Работа над деталями и секциями платформы будет идти в трёх цехах «Севмаша»: корпусообрабатывающем, корпусосварочном и стапельном цехе 42. Кроме того, по договору с севастопольским конструкторским бюро «Коралл» северодвинское предприятие выпустит рабочую документацию на основные корпусные конструкции блока опорного основания ЛСП.

«ENERGYBASE.RU»: Росатомфлот обеспечил буксировку самоподъемной плавучей буровой установки

22 июля в порту Мурманск ледокольный буксир «Юрибей» ФГУП «Атомфлот» завершил морскую буксировку самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) «Амазон», принадлежащей ООО «Газпром флот».

Впервые судно портового флота Росатомфлота принимало участие в подобной операции.

«7 июля в порту Ямбург, расположенном в Обской губе Карского моря, ледокольный буксир „Юрибей“ начал буксировку самоподъемной плавучей буровой установки, — рассказывает первый заместитель генерального директора — директор по судоходству ФГУП „Атомфлот“ Леонид Ирлица.

Штаб морских операций предоставлял все виды гидрометеорологической и навигационной информации капитану буксира. Несмотря на то, что экипаж судна впервые обеспечивал буксировку буровой установки, работа выполнена без нареканий. Профессиональные компетенции наших моряков подтверждены успешным опытом работы в Арктике».

В операции также принял участие буксир «Плутон». Суммарная дистанция буксировки составила 1325 морских миль, средняя скорость — 4,8 узла.

«SKR.SU»: Из-за приостановки добычи нефти на севере Сахалина охинский бюджет потеряет 100 млн рублей

Из-за временных ограничений нефтедобычи на лицензионных участках «РН-Сахалинморнефтегаз» в Охинском районе местный бюджет потеряет, по предварительным подсчетам, 100 млн рублей. Об этом в ходе прямой линии 22 июля сообщил губернатор Валерий Лимаренко, пообещав муниципалитету «подставить плечо» в этой ситуации.

Второй сегодняшний эфир был полностью посвящен ситуации вокруг сокращения добычи нефти на севере Сахалина компанией «Роснефть».

— Это беспокоит всех нас, и в этой связи вчера с первым вице-президентом компании господином Рунье мы провели встречу и обсудили подробно все вопросы, которые касаются этого факта, — отметил Лимаренко.

На встрече стороны затронули вопросы сохранения рабочих мест в районе, поставок газа для энергообъектов и социального обеспечения охинцев. Позицию региональных властей и «Роснефти» губернатор еще раз озвучил в прямом эфире.

Потеряют ли люди работу в связи с сокращением добычи нефти?

— По мнению компании «Роснефть», люди работу не потеряют. Работа для них будет продумана приблизительно на полтора года. Во-первых, это забота о коллективе. Мы считаем, что он уникальный и руководство компании «Роснефть» будет очень бережно относиться к тому, чтобы его сохранить, — сообщил Лимаренко.

По его словам, всем сотрудникам будет предложено работать на объектах, связанных с развитием сети. Например, на строительстве нефтепровода, который обеспечит подачу углеводородов через полтора года.

— Потребуется сделать две трети этого нефтепровода, его уже начали строить. Эта работа стоит больших капитальных вложений. Это одно из перспективных направлений трудоустройства сотрудников. Кроме того, будут выполняться регламентные и профилактические работы, а также по консервации объектов. Без работы никто не останется. Если потребуется, часть людей будет командирована в другие регионы для выполнения задач на месте, — рассказал глава региона.

Лимаренко добавил, что если кто-то из сотрудников «Сахалинморнефтегаза» все же останется без работы, то агентство по труду поможет им с поиском вакансий, а также с оформлением пособий по безработице.

Поставка газа для энергоустановок в Ногликах и Охе

По словам губернатора, до конца этой недели «Роснефть» планирует сделать новые газопроводы и перемычку для обеспечения энергоустановок газом проекта «Сахалин-1». Повышения тарифов не планируется.

Если в течение полутора лет не будет нефтедобычи, то не будет и налогов, которые «кормят» Охинский район

— Нас это тоже тревожит. Мы сделали экономическую оценку и увидели следующее. Основные доходы поступают от зарплаты сотрудников в «РН-Сахалинморнефтегаз». В ситуации, когда будут сохранены рабочие места и объем заработной платы, те налоги, которые мы должны получить, в основном сохранятся, — сообщил Лимаренко. — Часть налогов будет выпадающей, безусловно. Мы оцениваем их предварительно в 100 млн рублей. Деньги немалые, но с учетом того, что область большая, мы, конечно, подставим плечо. Охинский район не останется без внимания. Все социальные программы, особенно по переселению из ветхого и аварийного жилья, ЖКХ и соцобъектам. Все это будет реализовываться по намеченному ранее плану. В связи с пандемией Сахалинская область потеряла 21 млрд рублей. По сравнению с этой суммой, как видите, потеря не очень глобальная, хоть и значительная.

9. ЧП

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Сход пустой породы произошел на предприятии Сибантрацита в Новосибирской области

Сход пустой породы в технический водоем произошел на предприятии АО "Сибирский антрацит" (входит в группу "Сибантрацит") в поселке Линево Искитимского района Новосибирской области.

"По оперативным данным, в районе населенного пункта Линево Искитимского района на одном из горнодобывающих предприятий произошел сход пустой породы в технический водоем этого предприятия. По предварительной информации, пострадавших нет. Также, по имеющейся информации, разрушений или перебоев в работе предприятия это событие не повлекло", - сообщили агентству "Интерфакс-Сибирь" в региональном ГУ МЧС России.

Собеседник агентства не уточнил название предприятия. Он добавил, что инцидент произошел 18 июля, но известно о нем стало сегодня.

"18 июля на АО "Сибирский антрацит" произошла деформация западной части основания Елбашинского отвала горных пород. Пострадавших нет. Экспертная группа с привлечением представителей ведущих научных учреждений и проектных институтов России приступила к изучению причин произошедшего. По результатам работы будет разработана программа ликвидации последствий. Деформация произошла на площадях, предназначенных для ведения горных работ. В зоне инцидента не проходят автомобильные и железные дороги, нет естественных водоемов. В результате перемещения породы затронуты овраг и незначительный участок земли, который будет очищен. Состояние ближайших водных объектов не нарушено", - сообщили "Интерфаксу" в "Сибантраците".

В группу "Сибантрацит" входят АО "Сибирский антрацит" и ООО "Разрез Восточный", которые добывают антрацит категории UHG в Новосибирской области, а также крупный производитель угля в Кемеровской области - ООО "Разрез Кийзасский". В 2020 году добычу в Амурской области начало ООО "Огоджинская угольная компания". Также входящее в группу ООО "Сибантрацит Кузбасс" (Кемеровская область) только готовится к освоению месторождений.

Ранее сообщалось, что объем добычи группы в 2019 году составил 23,7 млн тонн, что на 1,7% меньше, чем годом ранее. Новосибирские предприятия произвели 14,1 млн тонн антрацита марки UHG, "Разрез Кийзасский" - 9,6 млн тонн угля марки "Т".

10. СОБЫТИЯ

«ИА Neftegaz.RU»: Черноморские нефтегазовые конференции - новые сроки проведения

Организационный комитет проекта Черноморские нефтегазовые конференции объявил новые сроки проведения весенне-летних мероприятий, которые были перенесены в связи с пандемией коронавируса COVID-19.

С 05 по 10 октября 2020 года в отеле Mercure Роза Хутор (г. Сочи, Красная Поляна) состоятся:

- 8-я международная научно-практическая конференция Интеллектуальное месторождение: инновационные технологии от пласта до магистральной трубы
- 9-я международная научно-практическая конференция Инновационные технологии в процессах сбора, подготовки и транспортировки нефти и газа. Проектирование, строительство, эксплуатация и автоматизация производственных объектов.

Организаторы:

- Научно-производственная фирма Нитпо
- Научно-технический журнал Нефть. Газ. Новации.

Официальная поддержка: Государственная Дума ФС РФ; Союз нефтегазопромышленников России; Российское газовое общество; Торгово-промышленная палата РФ; Министерство ТЭК и ЖКХ Краснодарского края; Торгово-промышленная палата Краснодарского края.

Очное участие включает в себя: Участие в рабочих заседаниях, круглых столах, кофе-брейках, обедах, торжественном банкете в честь открытия мероприятия, а также экскурсионная и развлекательная программы; Трансфер каждого участника мероприятия при приезде и отъезде; Портфель участника мероприятия (раздаточный материал); Возможность выступления с докладом; Публикация материала в специальном выпуске отраслевого журнала Нефть. Газ. Новации (входит в перечень ВАК) и Сборнике докладов.

Заочное участие включает в себя:

- Размещение доклада в зоне делового общения
- Публикация материала в специальном выпуске отраслевого журнала «Нефть. Газ. Новации» (входит в перечень ВАК) и Сборнике докладов.

Подробная информация о предстоящем форуме и других мероприятиях проекта Черноморские нефтегазовые конференции.

По вопросам участия в мероприятии обращайтесь в организационный комитет: Тел.: +7 (861) 212-85-85. E-mail: mail@oilgasconference.ru, info@oilgasconference.ru

11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«VOSTOK.TODAY»: 1,6 млн рублей штрафов заплатили недропользователи в Приамурье за ущерб экологии рек и озер на 49 млн рублей

Эти цифры озвучили на совещании по обеспечению правопорядка под председательством губернатора Амурской области Василия Орлова

1,6 млн рублей штрафов заплатили недропользователи в Приамурье за ущерб экологии рек и озер на 49 млн рублей

По сведениям министерства природных ресурсов в данном субъекте РФ, осмотр 35 водных объектов показал их неудовлетворительное состояние из-за горнодобывающих предприятий, ущерб посчитали в размере свыше 49 млн рублей, сообщает Vostok.Today.

По информации на сайте правительства Амурской области, внимание контролирующих органов привлекли реки и озера в Зейском, Магдачинском и Селемджинском муниципальных образованиях. В отношении всех должностных лиц организаций открыли административное производство. Юридические лица и сотрудники в итоге заплатили около 1,6 млн штрафа за причиненный экологии ущерб.

Оперативно установить наличие загрязнения и его основные компоненты сотрудникам Минприроды Приамурья помогает анализатор взвешенных веществ, он входит в перечень оборудования передвижной экологической лаборатории.

«СарБК»: Нефтяников оштрафовали на 4,3 млн за загрязнение почвы

Арбитражный суд Саратовской области взыскал с компании "НК Проспект" (Москва) в пользу управления Росприроднадзора сумму ущерба причиненного почвам в размере 4,32 млн руб.

Надзорный орган установил факт недопустимого уровня загрязнения нефтепродуктами и серой земельного участка, занятого производственной площадкой скважины N106 Южно-Генеральского месторождения в Энгельсском районе Саратовской области. Участок принадлежит нефтяной компании на праве аренды по договору, она там добывает углеводородное сырье. Нарушитель был привлечен к административной ответственности, но штраф не оплатил.

Суд установил, что данные о превышении допустимого содержания серы в почве на указанном земельном участке подтверждены протоколами отбора проб, испытаний почвы (превышает ПДК в 3,8 раза, является недопустимым); расчет вреда произведен верно.

Доказательств отсутствия вины ответчика в причинении ущерба суду не представлено.

Вынесенное решение арбитража может быть обжаловано в соответствии с нормами АПК.

Также выяснилось, что в 2017 г. решением Арбитражного суда Москвы "НК Проспект" признана несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство.

«1-LINE.INFO»: В Красноярском крае нашли браконьера-золотодобытчика

В Партизанском районе в ходе рейда нашли браконьера-золотодобытчика.

Как сообщили в региональном управлении Росгвардии, в ходе рейд вместе с полицейскими и минприроды в Партизанском районе нашли браконьера-золотодобытчика. Он орудовал на территории двух районов: Манского и Партизанского.

44-летний мужчина находился в охотничьей избушке, у него при себе были самодельное охотничье оружие с нарезным стволом, патроны, прибор для ночного видения. Также у него была самодельная драга для незаконной добычи золота.

На место происшествия вызвали полицию и передали нарушителя правоохранителям.

В Росгвардии добавили, что с уходом браконьера местные жители вздохнули с облегчением. По их словам, настоящие охотники не пойдут на животных с тепловизорами и сроки охоты нарушать не станут.

«ТЕЛЕПОРТ.РФ»: Василий Орлов провел заседание по вопросам обеспечения правопорядка в Амурской области

На заседании координационного совета при главе региона обсудили ситуацию на территории Амурского ГПЗ и положение в сфере незаконной добычи недр на территории Приамурья.

Руководство субподрядных организаций Амурского ГПЗ доложило губернатору о принимаемых мерах по урегулированию конфликта и недопущению происшествий в будущем.

О ситуации в сфере золотодобычи доложил министр природных ресурсов Сергей Маху. За полгода были осмотрены 35 водных объектов в Зейском, Магдагачинском и Селемджинском района. Министерство подсчитало причиненный окружающей среде ущерб - он составил более 49 миллионов рублей. Организации, допустившие загрязнение водных объектов, обязали возместить ущерб, а также заплатить административные штрафы на общую сумму 1,6 миллиона.

Василий Орлов поручил минприроды подготовить предложения о внесении изменений в федеральные нормативные правовые акты, которые могли бы повысить эффективность мер по предупреждению и пресечению преступлений в сфере золотодобычи.

«DON24.RU»: К экс-руководителям угольной компании из Гуково предъявлен иск на 2,3 млрд рублей

В Арбитражный суд Ростовской области направлено заявление о привлечении к субсидиарной ответственности на 2,3 млрд рублей бывших руководителей ОАО «Замчаловский антрацит» из Гуково, говорится в публикации в едином федеральном реестре о банкротстве.

Иск подан конкурсным управляющим «Замчаловского антрацита», объявленного банкротом в 2016 году. В заявлении указано, что к финансовой ответственности

привлекаются бывший владелец компании «Кингкоул» Владимир Пожидаев и четыре бывших директора компании.

Стоит добавить, что в 2012 году «Замчаловский антрацит» вошел в состав холдинга «Кингкоул». Компания занималась добычей каменного угля.

В 2017 году по решению суда владелец угольной компании Владимир Пожидаев был осужден за невыплату зарплаты шахтерам. В 2019 году он уже был привлечен арбитражем к субсидиарной ответственности по обязательствам угольной компании «Алмазная» на 5,7 млрд рублей.

12. ЗА РУБЕЖОМ

«ANGI.RU»: Глава Минэкологии подтвердил факт разлива нефти на Жетыбайском месторождении в Мангистауской области

Нефтяной фонтан на Жетыбайском месторождении в Мангистауской области в Казахстане остановлен. Об этом заявил Министр экологии, геологии и природных ресурсов республики Магзум Мирзагалиев на брифинге в СЦК.

«Да, действительно, такой факт был подтвержден, 17 июля был такой факт. Сейчас с участием компании Мангистаумунайгаз разлив нефти остановлен», - сказал Магзум Мирзагалиев, отвечая на вопросы журналистов. По его словам, теперь предстоят очистные работы. «Предстоят работы по очистке и сбору разлившейся нефти. Самое главное, факт разлива был вовремя выявлен и остановлен», - сказал Магзум Мирзагалиев.

По его словам, теперь предстоят очистные работы, передает ИА «Казинформ». «Предстоят работы по очистке и сбору разлившейся нефти. Самое главное, факт разлива был вовремя выявлен и остановлен», - заключил Мирзагалиев.

«UzDaily.uz»: «Узбекнефтегаз»: 2,321 млрд. кубических метров природного газа и 51 тыс. тонн газового конденсата будет добыто с месторождения «Зеварда» в Кашкадарье

По поручению Председателя Правления АО «Узбекнефтегаз» Мехриддина Абдуллаева непрерывно ведутся работы на месторождениях и скважинах по увеличению добычи природного газа.

Рабочие на скважинах на месторождении «Зеварда» в Миришкорском районе Кашкадарьинской области также работают в вахтовом режиме, в полном соответствии с карантинными правилами.

По сообщению пресс-службы АО «Узбекнефтегаз», по состоянию на 1 июля 2020 года природный газ добывается из 79 скважин месторождения. На одной скважине ведутся буровые работы.

До настоящего времени с месторождения добыто 1,274 млрд. кубических метров природного газа и 27,7 тыс. тонн газового конденсата. Были пробурены и сданы в эксплуатацию 2 скважины, и из этих скважин дополнительно добывается 13,5 млн. кубических метров природного газа и 0,321 тыс. тонн газового конденсата.

Природный газ, добываемый из скважин на месторождении «Зеварда», собирается в 9 существующих пунктах сбора газа, и после идентификации давлений газ через газопроводы диаметром 426 мм. отправляется на дожимную компрессорную станцию «Зеварда», мощность которой составляет 32МВт, для повышения давления.

После дожимной компрессорной станции жидкие углеводороды будут отделяться от природного газа на установке комплексной подготовки газа «Зеварда» мощность которой составляет 5,0 млрд кубических метров и далее по газопроводам будет отправляется в Мубарекский газоперерабатывающий завод для очистки от соединений серы.

В 2020 году из месторождения «Зеварда» планируется добычи 2,321 млрд. кубических метров природного газа и 51 000 тонн газового конденсата.

Во втором полугодии будет пробурено и введено в эксплуатацию 3 скважины, и это даст возможность добычи еще 26,6 млн. кубических метров природного газа и 0,381 тыс. тонн газового конденсата.

Ожидается также, что будет отремонтировано 12 скважин, и из скважин будет добываться дополнительно 27,9 млн. М3 природного газа и 0,322 тыс. Тонн газового конденсата.

Кроме того, для обеспечения бесперебойных поставок природного газа потребителям в осенне-зимний период 2020–2021 годов и увеличения объема добычи природного газа на месторождении началось строительство новой дожимной компрессорной станции низкого давления с мощностью 16 МВт., которая послужит для повышения низкого давления газа, в результате чего будет достигнуто увеличение объемов добычи природного газа на 5 миллионов кубических метров.

«EADAILY.COM»: «Нафтогаз» с американцами забурился на границе с Крымом

Через шесть лет в «Нафтогазе Украины» придумали, как полностью обеспечить газом 25-тысячный город Геническ у границы с Крымом. Оказалось, что строить газопроводы не надо. Необходимо только пробурить скважину на близлежащем

месторождении, которое после присоединения Крыма к России полуостров передал Украине.

«Нафтогаз Украины» заявил, что начал бурение скважины на Стрелковом месторождении в Херсонской области. Этот старый промысел находится в Азовском море и на Арабатской стрелке, которая соединяет область с Крымом. В 2014 году крымский «Черноморнефтегаз» передал его Украине.

Месторождение с текущими запасами в 1,5 млрд кубометров изначально разрабатывали, чтобы обеспечить Геническ и соседние села газом. Город не подключен к газотранспортной системе Украины. Специфика, однако, состоит еще и в том, что потребление газа летом и зимой разное. Если суточная добыча газа на двух скважинах Стрелкового месторождения не может превышать 60 тыс. кубометров, то потребление во время морозов вырастает до 120−140 тысяч. Поэтому до 2014 года добытый в теплое время газ закачивали в хранилище Глебовское в Крыму, а потом отбирали по мере необходимости. Когда это стало невозможно, Геническ оказался на грани замерзания.

В 2015 году разгорелся первый кризис, и тогда Крым, будучи уже российским, поставлял газ в украинский Геническ. Так как украинские власти ничего не делали, то следующей зимой ситуация должна была повториться. Более того, жители города обратились к главе Крыма Сергею Аксенову, а тот — к президенту России Владимиру Путину, который дал добро. Однако ситуация стала широко известной, и Киев отказался от «унизительных» поставок.

С тех пор прошло уже четыре года, однако ни региональные, ни центральные власти Украины ничего не сделали, чтобы полностью обеспечить Геническ газом зимой. Несколько лет обсуждали строительство газопровода, а, как оказалось, решение было проще.

«Нафтогаз Украины» сообщает, что планируемая скважина будет давать 40 тыс. кубометров в сутки. «Это специальный проект для „Нафтогаза“: добытый газ будут доставлять в Генический район, чтобы не было перебоев с поставками, так как регион не подсоединен к газотранспортной системе Украины», — сообщила пресс-служба украинской национальной компании в Twitter.

«Мы считаем, что увеличение добычи на Стрелковом месторождении наиболее перспективный вариант газоснабжения для Геническа и логичный шаг для „Нафтогаза“. Особенно по сравнению с вариантом строительства отдельного магистрального газопровода за счет „Нафтогаза“», — отметил глава компании Андрей Коболев. Как отмечает издание «Херсон online», в проекте примут участие американцы — компания Weatherford будет проводить геофизические работы.

«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: "Центрэнерго" в июле перечислило 143 млн грн задолженности перед угледобывающими компаниями

ПАО "Центрэнерго" по состоянию на 21 июля перечислило более 143 миллионов гривен угледобывающим предприятиям Украины в рамках выполнения плана погашения задолженности, передает Энергореформа.

"Предварительно на июль было заявлено погашения шахтерам 120 млн гривен. Однако, компании удалось привлечь дополнительные внутренние ресурсы для перевыполнения плана" – сообщила пресс-служба компании.

Как сообщала Энергореформа, 30 июня в Киеве в правительственном квартале проходила акция протеста шахтеров. Митингующие выдвинули ряд требований к властям: отправить в отставку с должности главу энергетического комитета Верховной Рады Андрея Геруса и привлечь его к уголовной ответственности за ущерб, причиненный энергетической отрасли страны, а также обязать Фонд государственного имущества, "Центрэнерго", "Госугольпостач", ГП "Калушская ТЭЦ-Нова" рассчитаться с шахтами за полученный уголь на сумму около 884 млн грн.

Кроме того, горняки выдвигали требование погасить задолженности по зарплате, которая, по их словам, по состоянию на 1 июля составит более 1,2 млрд грн.

В свою очередь врио министра энергетики Ольга Буславец заявила, что бюджет не имеет задолженности по заработной плате перед работниками угольных предприятий.

"Все средства, которые необходимо было выплатить шахтерам из бюджета, поступили на их платежные карты. Это беспрецедентная ситуация, когда нет задолженности перед шахтерами из бюджета. Та задолженность, которая еще существует - она небольшая, 127 млн грн на все угольные предприятия, - будет погашаться за счет хозяйственной деятельности этих предприятий", – сказала Буславец на брифинге 1 июля.

Она уточнила, что в пятницу, 26 июня, на погашение долгов перед шахтерами из бюджета было направлено 339 млн грн.

«FINMARKET.RU»: Baker Hughes во 2-м квартале увеличила чистый убыток до $201 млн

Чистый убыток американской нефтесервисной компании Baker Hughes во втором квартале увеличился более чем в 20 раз - до $201 млн, или 31 цент на акцию, по сравнению с $9 млн, или 2 центами на акцию, за аналогичный период годом ранее. Скорректированный убыток составил 5 центов на акцию против прибыли в 11 центов на акцию во втором квартале 2019 года.

Как сообщается в пресс-релизе компании, выручка упала на 21% - до $4,74 млрд.

Аналитики, опрошенные FactSet, в среднем прогнозировали скорректированный убыток на уровне 1 цент при выручке в $4,79 млрд.

Показатели оказались хуже прогнозов з-за пандемии COVID-19 и падения цен на углеводороды, что привело к снижению активности в нефтегазодобывающей отрасли.

Доходы от обслуживания нефтяных месторождений рухнули на 26% в годовом выражении, составив $2,41 млрд. Эксперты оценивали данный показатель в среднем в $2,34 млрд.

Выручка подразделения турбомашинного оборудования и технологических решений сократилась на 17% - до $1,16 млрд. Консенсус составлял $1,4 млрд.

Доходы в сфере нефтепромыслового оборудования не изменились - $696 млн, что практически совпало с ожиданиями ($693 млн).

Котировки акций Baker Hughes снижаются в ходе предварительных торгов в среду. Накануне их цена подскочила на 5,4%. С начала года капитализация компании упала на 36% и составляет сейчас около $15,5 млрд.

«КОМПАНИЯ»: Миллиардер Мордашов борется с Китаем за африканское месторождение золота

Это означает, что олигархи уверены в продолжении роста цен на золото Принадлежащая российскому олигарху, основному акционеру «Северстали» Алексею Мордашову компания Nordgold борется с китайской Shandong Gold за месторождение золота в Гане (Западная Африка).

Nordgold контролирует три рудника и десять геологоразведочных проектов по всему миру, включая активы в Буркина-Фасо и Гвинее, а также России и Канаде. Сейчас компания заинтересовалась месторождением Namdini в Гане. Геологоразведка показала, запас золота на месторождении составляет не менее 5,1 миллиона унций. Этого достаточно для поддержания ежегодной добычи 360 тысяч унций золота в течение 15 лет. При предполагаемой стоимости строительства в 390 миллионов долларов рудник окупится за менее чем 12 месяцев. Этим проектом занимается австралийская компания Cardinal Resources. Ранее Nordgold купил 19,9% акций Cardinal и незамедлительно сообщил о планах поглотить остальную части компании. Мордашов предложил 33,3 цента за акцию, пишет Forbes.

Это шаг поставил под угрозу взаимоотношения Cardinal с Shandong Gold – вторым по величине китайским производителем золота. В июне тот был вынужден подать конкурентную заявку с ценой предложения 42 цента за ценную бумагу. В ответ

Nordgold предложил 46 центов. Инвесторы полагают, что война на бирже продолжится, а стоимость ценных бумаг австралийской компании вырастет.

При этом правительство Ганы утвердило Nordgold в качестве возможного нового владельца Cardinal, как и правительство Австралии.

Битва на фондовом рынке между Россией и Китаем означает, что самые богатые люди мира уверены в продолжении нынешнего золотого бума. Как ожидается, цена этого актива вскоре затмит рекордный уровень в 1 911 долларов за унцию, установленный в 2011 году.

Алексей Мордашов находится на четвертом месте в списке богатейших людей России 2020 года. Его состояние оценивается в 16,8 миллиарда долларов.