



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 06.07.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА	4
«НИА-Красноярск»: Академику РАН Владимиру Мельникову исполнилось 80 лет	4
2. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ	5
«ИНТЕРФАКС-ЮГ»: Ростовская область вновь выставила на торги участки песка и песчаника.....	5
3. НЕФТЬ, ГАЗ	6
«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Томскнефть ввела компрессорные станции для сбора ПНГ на двух месторождениях в Томской области.....	6
«ENERGYBASE.RU»: Сотрудничество двух компаний развивается: оборудование «Новомет» для работы на месторождениях «ЛУКОЙЛа»..	7
«ИА INFOline»: На промысле ООО "Газпром добыча Ноябрьск" проведут работу на перспективу	8
Softline внедрила решение по балансировке трафика для компании "Конданефть"	9
Нефтегазодобывающее управление ООО "Газпром добыча Уренгой" готовится к работе в зимний период.....	10
«ИА REGNUM»: Многомиллионный спор «дочки» Газпрома и фирмы из Уфы закончился миром	11
4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	12
«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Вторая компания Сибантрацита вошла в реестр новосибирского подрядчика группы с требованием 49,5 млн руб	12
«ДЗЕРЖИНСК ГОРОД ШАХТЕРОВ»: Простой шахт «Добропольеуголь» и обогатительных фабрик продлили еще на месяц.	14
«ИА INFOline»: Первую лаву длиной 300м в АО ХК "СДС-Уголь" запустили на шахте "Южная".	15

«КУЗПРЕСС»: Угольные разрезы ради фонтанов?	15
«VSE42.RU»: Кузбасский трудовой отряд СУЭК начал летний сезон.....	16
5. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	18
«ИА Neftegaz.RU»: Суд отказался привлекать ЦБ РФ в качестве третьего лица по делу о покупке алмазного бизнеса ЛУКОЙЛа	18
«ИА INFOline»: АЛРОСА обновит систему технического обслуживания и ремонтов всех ГОКов.....	20
6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	22
«НАШ КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ»: Ученые СФУ исследуют месторождения полезных ископаемых в Енисейской Сибири	22
7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ	24
«ИА Neftegaz.RU»: Подписан контракт на строительство СПГ-терминала Утренний проекта Арктик СПГ-2	24
8. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	25
«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: Прокуратура сообщила о нарушении трудового законодательства компанией-подрядчиком "Ямал СПГ"	25
9. ЗА РУБЕЖОМ.....	26
«TVR.BY»: Перенести нефтедобычу в онлайн-пространство и создать первое цифровое месторождение в планах нефтяников Беларуси	26
«ИА Neftegaz.RU»: Казахстан снизил прогноз по добыче нефти в 2020 г. до 85,2 млн т.....	28
«UzDaily.uz»: В месторождении «Шуртан» появилась возможность точного учета расхода природного газа.....	28
«РИА ФАН»: Киев получил одобрение Меркель на закрытие угольных шахт Украины	29
«ИА INFOline»: ВНР сворачивает активность на медном руднике Cerro Colorado.....	30
«ROUGH-POLISHED»: Малые алмазодобывающие компании в ЮАР против продажи концессий Alexkor	30

1. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

«НИА-Красноярск»: Академику РАН Владимиру Мельникову исполнилось 80 лет

5 июля 2020 года исполняется 80 лет академику РАН Владимиру Мельникову. Со знаменательным юбилеем его поздравляет председатель Совета Союза нефтегазопромышленников России Юрий Шафраник.

- Дорогой Владимир Павлович!

Ваш вклад в мировое научное познание всех граней мерзлотоведения не подлежит никакому сравнению. Сейчас, при пристальном изучении проблем Арктики, состояния вечной мерзлоты и изменения климата, этот вклад практически бесценен.

Но в этот день мне, прежде всего, хочется ещё раз поблагодарить судьбу за то, что 30 лет назад она свела нас в Тюмени. Все эти годы дорожу нашими деловыми и дружескими отношениями.

Мне, тогда руководителю Тюменской области, Вы оказали огромную помощь в экономическом развитии региона, поскольку кроме колоссальных фундаментальных и прикладных знаний обладаете невероятными организаторскими способностями. По Вашей инициативе было организовано обучение наших сельскохозяйственных специалистов в Голландии и Германии, а впоследствии с фирмами этих стран реализовано несколько совместных проектов. Организованная Вами поездка в Канаду позволила мне ознакомиться с цивилизованной государственной практикой недропользования, что уже в 1992 году определило суть Закона РФ «О недрах». С вашим участием было подписано много договоров о сотрудничестве администрации области с партнерами из ЕС, включая представителей руководства и бизнеса Германии.

Конечно, позже, на посту министра топлива и энергетики, я значительно расширил круг зарубежного делового общения, но импульс этому процессу задали именно Вы.

Всегда заряжался и заряжаюсь от Вас многогранной человеческой энергией. Желая многих лет жизни ради процветания избранной науки и России! Всего самого доброго, благополучия Вам и Вашей семье!

Справка

Владимир Павлович Мельников — российский учёный-геокриолог, доктор геолого-минералогических наук, академик Российской академии наук, член-корреспондент Королевской академии наук Бельгии, почетный профессор геологического факультета МГУ им. М.В. Ломоносова, научный руководитель Международного института криологии и криософии Тюменского государственного университета, заведующий кафедрой криологии Земли Тюменского индустриального университета.

2. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

«ИНТЕРФАКС-ЮГ»: Ростовская область вновь выставила на торги участки песка и песчаника

Министерство природных ресурсов и экологии Ростовской области 18 августа проведет аукционы на право пользования недрами участка N1 Серединского месторождения с целью разведки и добычи песка и участка Садкинский 1 с целью изучения, разведки и добычи песчаника, сообщается на сайте РФ для размещения информации о проведении торгов.

Стартовый платеж за право пользования недрами участка N1 Серединского месторождения составляет 1,458 млн рублей, шаг аукциона - 72,877 тыс. рублей. Площадь участка - 6,3 га, ресурсный потенциал по категории С1 - 604,5 тыс. куб. метров.

Стартовый платеж за право пользования недрами участка Садкинский 1 составляет 800,217 тыс. рублей, шаг аукциона - 40,911 тыс. рублей. Его площадь - 10 га, ресурсный потенциал по категории Р1 - 1 млн куб. метров.

Прием заявок на участие в аукционах завершится 31 июля.

Ростовская область уже выставляла на торги данные участки в марте текущего года. Однако в апреле торги были отменены из-за мер по предотвращению распространения коронавирусной инфекции.

3. НЕФТЬ, ГАЗ

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Томскнефть ввела компрессорные станции для сбора ПНГ на двух месторождениях в Томской области

АО "Томскнефть" ВНК" запустило компрессорные станции для сбора попутного нефтяного газа (ПНГ) на Крапивинском и Ломовом месторождении, сообщается на сайте компании.

В частности, на УПН Крапивинского месторождения введена в эксплуатацию вакуумная компрессорная станция, производительность которой составляет 855 куб. метров в час. ПНГ отсюда направляется на газотурбинную электростанцию, расположенную на Двуреченском месторождении.

"Производительности ВКС - 855 куб. м в час - достаточно, чтобы забирать весь газ низкого давления, и теперь на промысле достигнут установленный правительством 95-процентный уровень полезного использования ПНГ", - говорится в сообщении

Станция на Ломовом месторождении работает по другому принципу. Она компримирует газ высокого давления и направляет его в нефтепровод, по которому он вместе с нефтью транспортируется на УПН Пионерного. На этой установке газ снова отделяется.

"Это - пробная эксплуатация объекта с параллельной наладкой. В полную мощность она заработает с вводом энергокомплекса в Пионерном. Тогда 95-процентного уровня утилизации удастся добиться на Катильгинском, Западно-Катильгинском, Первомайском, Нижне-Первомайском, Оленьем, Ломовом и Лонтынь-Яхском месторождениях", - говорится в сообщении.

АО "Томскнефть" ВНК" базируется в Стрежевом на севере Томской области, является владельцем 32 лицензий на изучение, разведку и добычу углеводородного сырья, в том числе, 25 лицензий на добычу нефти и газа на месторождениях Томской области; 7 лицензий - на право пользования недрами в ХМАО. Кроме того "Томскнефть" является агентом по разработке двух лицензионных участков "Роснефти".

"Томскнефтью" на паритетных началах владеют "Роснефть" и "Газпром нефть".

«ENERGYBASE.RU»: Сотрудничество двух компаний развивается: оборудование «Новомет» для работы на месторождениях «ЛУКОЙЛа»

В АО «Новомет-Пермь» по заказу пермских нефтяников для работы на Кокуйском нефтяном месторождении разработана, произведена и уже отгружена заказчику блочная насосная станция (БНС) на базе установки центробежного горизонтального насоса УЦГН5–60–2000.

Установка предназначена для поддержания давления в продуктивных пластах нефтяных месторождений методом закачивания туда воды.

Основанием для разработки послужило задание на проектирование «Строительство и обустройство скважин Кокуйского нефтяного месторождения», утвержденное главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь» И.И.Мазеиным.

Характеристики новой БНС60–2000

Номинальная подача, м³/сут 60

Напор при номинальной подаче, м 2000

Частота вращения приведенная, об/мин 2910

Число ступеней насоса 370

Номинальная потребляемая мощность, кВт 27

КПД, % 53

Номинальная мощность электродвигателя, кВт 45

Рекомендуемая рабочая область

подача, м³/сут 40–80

напор, м 2220–1776

Кокуйское нефтяное месторождение расположено в Кунгурском и Ординском районах Пермского края, в 28 км юго-западнее г. Кунгура. Месторождение открыто в 1961 г, запущено в эксплуатацию в 1965 г, степень выработки запасов составляет 46%.

Сотрудничество двух компаний «Новомет» и «ЛУКОЙЛ» насчитывает много лет, на Кокуйском и Шумовском месторождениях, к примеру, с начала нулевых годов

работают несколько БНС производства пермского предприятия. А 4 года назад, в мае 2016-го, была создана группа по стратегическому взаимодействию компаний.

Многочисленные рабочие встречи, выездные расширенные совещания и научно-технические семинары, проведенные за это время, способствовали значительному продвижению оборудования «Новомет» на месторождениях ЛУКОЙЛа. Вот лишь некоторые достижения:

- ОПИ установок винтового насоса с нижним приводом и вентильным двигателем «Новомет» для добычи вязкой нефти,
- внедрение скважинного дискового фильтра,
- внедрение интеллектуальных алгоритмов станций управления для работы в условиях высокого газосодержания,
- внедрение установок объемно-роторного насоса и многое другое.

Новая БНС60–2000 — очередной этап во взаимовыгодном сотрудничестве двух компаний, помешать которому не в состоянии ни пандемия, ни кризис.

«ИА INFOLine»: На промысле ООО "Газпром добыча Ноябрьск" проведут работу на перспективу

Поддержание надлежащего режима работы ДКС позволит обеспечить в будущем необходимые уровни добычи газа.

На Западно-Таркосалинском газовом промысле заменят три сменные проточные части (СПЧ) газоперекачивающих агрегатов (ГПА) первой ступени сжатия. Работы будут выполнены в рамках проекта реконструкции дожимной компрессорной станции (ДКС). Это одно из плановых производственных мероприятий, благодаря которому в перспективе будут обеспечены максимальные уровни добычи газа на месторождении.

Два комплекта СПЧ уже перевезены на базу материально-технического снабжения. Оборудование изготовлено на российском энергомашиностроительном заводе "РЭП Холдинг".

Работы пройдут в несколько этапов. После монтажа СПЧ на ГПА будут проведены приемо-сдаточные испытания и приемка оборудования в промышленную эксплуатацию.

Softline внедрила решение по балансировке трафика для компании "Конданефть"

Отказоустойчивость систем хранения данных – один из ключевых показателей эффективности ИТ-инфраструктур компаний добывающей отрасли. Экспертиза Softline заключается в умении подобрать наиболее оптимальное решение для модернизации систем хранения данных.

НК "Конданефть" - дочка "Роснефти". Обладая развитой ИТ-инфраструктурой, предприятие искало решение для её усовершенствования в сторону балансировки трафика данных. В частности, Единая корпоративная телекоммуникационная система (ЕКТС) заказчика должна была быть приведена к общим стандартам, удовлетворяющим требованиям головной организации.

Заказчик объявил конкурс на поставку необходимого решения. Благодаря своей высокой экспертизе в сфере СХД и долгосрочным партнерским отношениям с вендорами, занимающими аналогичными решениями, в конкурсе победила команда Softline. В ходе конкурса заказчику были продемонстрированы высокие коэффициенты финансового состояния, большой опыт работы с "Роснефтью", высший партнерский статус Hewlett Packard Enterprise (HPE), наличие сертифицированных инженеров для проведения пуско-наладочных работ. Также для заказчика было сформировано лучшее ценовое предложение.

В результате "Конданефть" получила комбинированное решение от двух вендоров – HPE и Fortinet. Через канал Softline было поставлено серверное оборудование из линеек DL360 и DL380, а также СХД MSA2050. Оборудование HPE было выбрано, поскольку вендор предоставляет высокий уровень сервиса и гарантирует его надежность. Помимо этого, важным преимуществом было то, что специалисты заказчика давно работают с серверами данного производителя.

Для балансировки трафика специалистами ИТ-компании был внедрен отказоустойчивый комплект защиты FortiMail. Система защиты электронной почты FortiMail использует новейшие технологии и службы безопасности FortiGuard Labs.

Полная консультационная помощь со стороны Softline на всех этапах реализации проекта позволила заказчику принять верное решение и оптимизировать свои расходы на ИТ-инфраструктуру. Специалисты ИТ-компании сформировали список необходимых работ по пуско-наладке и запуску оборудования. Они были проведены

в полном объеме силами инженеров Softline после завершения конкурсной процедуры.

"Приложив достаточно усилий по приведению различных переговорных позиций к единому знаменателю, мы смогли успешно завершить этот проект. В итоге в выигрыше оказались все стороны. Наш большой опыт реализации проектов совместно с HPE и FortiNet помог заказчику получить решение, полностью отвечающее его требованиям и внутренним регламентам. А наши специалисты помогли запустить решение в работу в минимальные сроки", – комментирует аккаунт-менеджер проекта Валерий Троицкий.

"Сотрудничество с Softline полностью оправдало наши ожидания. Безопасность данных – один из приоритетов нашей компании. А обеспечение безопасности внешних и внутренних каналов коммуникаций является для нас ключевым инструментом для повышения производительности. Поэтому мы тщательно подходим к выбору поставщиков решений в сфере безопасности данных. Доверие к компетентности партнера позволяет нам не беспокоиться о выборе правильного решения, сосредоточившись на текущих бизнес-процессах", – отмечает начальник отдела информационных технологий ОАО "Конданефть" Алексей Пермяков.

Нефтегазодобывающее управление ООО "Газпром добыча Уренгой" готовится к работе в зимний период

В рамках подготовки к предстоящему осенне-зимнему периоду на производственных объектах Нефтегазодобывающего управления ООО "Газпром добыча Уренгой" проводится комплекс работ по плановому ремонту и техническому обслуживанию оборудования. Из-за непростой эпидемиологической обстановки поставленные задачи оптимизированы и выполняются с соблюдением необходимых мер по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции.

С 29 июня по 10 июля на плановом останове находится цех по добыче газа, газового конденсата, нефти (ЦДГГКН) №1 Нефтегазодобывающего управления. Согласно графику планово — профилактических работ будут выполнены 34 мероприятия. "На объекте проводятся газоопасные и огневые работы, осуществляется замена задвижек и шаровых кранов, производятся осмотр и ревизия оборудования основного и вспомогательного назначения, инженерных систем жизнеобеспечения", — отметил Семен Курдюмов, главный инженер — первый заместитель начальника НГДУ ООО "Газпром добыча Уренгой".

Новые условия, связанные с распространением коронавирусной инфекции, не повлияли на темпы работы производственных объектов Нефтегазодобывающего управления (НГДУ) Общества, но внесли некоторые коррективы в процесс планово-предупредительных работ. Подготовка промыслов к осенне-зимнему периоду осуществляется силами сотрудников управления, без привлечения дополнительных ресурсов.

Производственный процесс в ЦДГГКН № 2 остановят с 13 июля, также на две недели. За это время коллектив промысла проведет более 40 ремонтных мероприятий. "Будет осуществлена ревизия основного технологического оборудования — трубопроводов, сосудов, работающих под давлением, крановых узлов, емкостей и огневые работы — все что возможно выполнить только в период остановки объектов", — пояснил Денис Найда, начальник цеха добычи газа, газового конденсата, нефти №2 НГДУ Общества "Газпром добыча Уренгой".

За время короткого северного лета сотрудникам управления необходимо качественно и в установленные сроки выполнить все запланированные работы. Фонд нефтяных скважин, система промысловых трубопроводов, компрессорные станции по утилизации попутного нефтяного газа и другие важные производственные объекты НГДУ будут подготовлены к надежной и безаварийной работе в осенне-зимний период 2020–2021 гг.

«ИА REGNUM»: Многомиллионный спор «дочки» Газпрома и фирмы из Уфы закончился миром

Арбитраж Москвы прекратил производство по крупному спору между компанией из Башкирии и «дочкой» Газпрома — ООО «Газпромвьет». По делу о взыскании долга и пени в размере 282 158 476,4 рубля было подписано мировое соглашение, которое было утверждено судом, передаёт ИА REGNUM.

Компания «Газпромвьет» обязалась выплатить долг перед АО «Башнефтегеофизика» частями: 100 млн рублей — до 31 октября 2020 года, ещё столько же — до 30 ноября 2020 года, 82 073 854,24 рубля — до 31 декабря 2020 года и 84 622,16 рубля — до 31 декабря 2020 года.

Напомним, истцом в деле выступало нефтесервисное предприятие из Уфы, которое работает в регионе уже более 80 лет. Ответчик же создан в 2010 году для добычи природного газа и газового конденсата ПАО «Газпром» и вьетнамской «Корпорацией нефти и газа Вьетнама».

Ранее «Башнефтегеофизика» уже взыскивала с той же компании более 31 млн рублей долга за сейсморазведочные работы.

4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Вторая компания Сибантрацита вошла в реестр новосибирского подрядчика группы с требованием 49,5 млн руб

Арбитражный суд Новосибирской области включил требование ООО "Разрез Восточный" (входит в группу "Сибантрацит") на 49,5 млн рублей в реестр кредиторов ООО "Транскомплектэнерго" (Новосибирск), в котором с января введена процедура наблюдения, следует из материалов картотеки арбитражных дел.

"Включить в реестр требований кредиторов должника ООО "Транскомплектэнерго" требование ООО "Разрез Восточный" в размере 41,4 млн рублей - основного долга; 3,7 млн рублей - неустойка; 4,3 млн рублей - проценты за пользование чужими денежными средствами с отнесением в третью очередь удовлетворения", - говорится в определении суда.

Обоснованность взыскания долга подтверждает решение арбитражного суда в рамках гражданского спора. В нем указано, что между компаниями в июле 2018 года был заключен договор, по которому "Транскомплектэнерго" в течение 40 рабочих дней после предоплаты должно было поставить "Разрезу Восточный" продукцию на 92,7 млн рублей.

В августе 2018 года "Разрез Восточный" направил три авансовых платежа на сумму 78,6 млн рублей, но товар получил только на 31,9 млн рублей. Проведенная в ноябре 2018 года сверка взаимозачетов зафиксировала задолженность поставщика в размере 46,6 млн рублей.

В августе 2019 года "Разрез Восточный" потребовал расторгнуть договор и направил в адрес "Транскомплектэнерго" претензию, ответа на которую не получил и обратился в суд.

В августе-сентябре 2019 года "Транскомплектэнерго" поставило "Разрезу Восточный" продукцию еще на 5,3 млн рублей, поэтому сумма иска была скорректирована.

К началу июля в реестр "Транскомплектэнерго" вместе с долгом "Разрезу Восточному" включены требования 12 кредиторов на общую сумму 167 млн рублей. Крупнейшим кредитором является банк "Левобережный" (Новосибирск), требования которого на 59 млн рублей обеспечены залогом двух зданий с земельными участками.

Как сообщалось, процедура наблюдения в "Транскомплектэнерго" введена в январе 2020 года по объединенным в одно производство заявлениям АО "Сибирский антрацит" (входит в группу "Сибантрацит") и АО "Новосибирский арматурно-изоляционный завод". В реестр должника включены требования этих компаний на 14,2 млн рублей и 6,4 млн рублей, соответственно.

"Транскомплектэнерго", по данным компании, выполняет проектные и строительно-монтажные работы по сооружению и капитальному ремонту электрифицированных железнодорожных путей и ЛЭП до 500 кВ и всей сопутствующей инфраструктуры, а также проектирует и строит объекты электроснабжения городского электротранспорта, метрополитена, угольных разрезов и шахт, коммунальной сферы и сельскохозяйственного назначения.

В ноябре 2019 года на официальном сайте "Транскомплексэнерго", который в настоящее время не активен, сообщалось, что компания с 2015 года ведет строительство углесборочной станции для АО "Сибирский антрацит".

По данным информационно-аналитической системы "СПАРК-Интерфакс", ООО "Транскомплектэнерго" зарегистрировано в 2001 году в Новосибирске. Гендиректор Александр Гукун владеет 100% уставного капитала компании, который на данный момент составляет 200,01 млн рублей. В 2019 году ООО в 7,6 раза сократило выручку по сравнению с 2018 годом, до 62,9 млн рублей. Чистый убыток компании за год вырос в 8,6 раза, составив в 2019 году 283,7 млн рублей.

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.

«ДЗЕРЖИНСК ГОРОД ШАХТЕРОВ»: Простой шахт «Добропольеуголь» и обогатительных фабрик продлили еще на месяц

Энергохолдинг «ДТЭК Энерго» продолжил простой шахт «ДТЭК Добропольеуголь» и обогатительной фабрики «Октябрьская» в Донецкой области до 1 августа. Об информмирует пресс-служба компании.

«Шахты «ДТЭК Добропольеуголь» не могут возобновить работу из-за продолжающегося кризиса в энергетике страны. Вынужденный простой шахт «ДТЭК Добропольеуголь» и ЦОФ «Октябрьская» продлевается еще на месяц – до 1 августа 2020 года», – говорится в сообщении.

Работа добропольских шахт была приостановлена с 1 апреля текущего года из-за системного кризиса в энергетике и не востребоваемости украинского угля.

В компании подчеркнули, что ситуация в энергетической отрасли ухудшается. Украинский уголь (как топливо для тепловой генерации) по-прежнему остается недостаточно востребованным, чтобы обеспечить работой всех украинских шахтеров, а цены на электроэнергию ТЭС остаются низкими.

Отмечается, что на протяжении июня ни одной тонны угля с аварийных складов «ДТЭК Добропольеуголь» не было отгружено в адрес тепловой генерации, на складах находится практически 150 тысяч тонн не востребоваемого угля.

Простой продлится для 6,5 тысяч сотрудников шахт и обогатительной фабрики, которые продолжают получать заработную плату в размере оклада (тарифной ставки). Остальные 1,2 тысячи сотрудников будут задействованы в поддержании производства – проветривании горных выработок, откачке воды, контроле состояния оборудования.

«ДТЭК «Энерго» делает все возможное, чтобы исправить ситуацию и вывести предприятия из кризиса. Мы ищем варианты сбыта угля, снижения себестоимости продукции и повышении ее конкурентоспособности, доносим свою позицию на заседаниях Антикризисного штаба по энергетике, заседаниях Министерства энергетики, обращаемся к экспертам и в высшие органы власти», – говорится в сообщении.

«ИА INFOLine»: Первую лаву длиной 300м в АО ХК "СДС-Уголь" запустили на шахте "Южная".

На шахте "Южная" (филиал АО "Черниговец" АО ХК "СДС-Уголь") введена в эксплуатацию новая лава "2В" по пласту Владимирский-II с промышленными запасами 1,66 млн тонн.

Для запуска нового выемочного участка шахтеры "Южной" выполнили весь комплекс необходимых проходческих и монтажных работ.

- Новая лава "2В" длиной 300 метров является первой в компании "СДС-Уголь" такой протяженности, - отметил директор шахты "Южная" Альберт Салихов. – С учетом тектонических особенностей участка недр отработка лавы предусмотрена с поворотом комплекса. В очистном забое особое внимание уделено вопросам промышленной безопасности. Для непрерывного измерения параметров состояния шахтной атмосферы и управления основными и вспомогательными процессами выемочный участок оборудован многофункциональной системой "Микон III", которая позволяет вести аэрогазовый контроль, автоматический контроль воздуха, телесигнализацию и телеизмерение различных контролируемых параметров шахтной атмосферы.

Согласно проектной документации, разработанной коллективом "Сибирского Института Горного Дела" (ООО "СИГД", входит в состав АО ХК "СДС-Уголь"), среднесуточная нагрузка на очистной забой составит до 9,4 тысяч тонн угля. Добычу в новой лаве будет вести коллектив очистной бригады под руководством Алексея Титаева (начальник участка Ринат Гарипов).

«КУЗПРЕСС»: Угольные разрезы ради фонтанов?

"87 млн налогов заплатил разрез "Чернокалтанский". Реконструкция сквера у администрации Новокузнецка обойдется в 94,7 миллиона", - предлагает сопоставить гость портала КузПресс Lementuev.

Слово автору:

"Известно, что Администрация Новокузнецка заключила контракт на сумму 94,69 млн руб на обустройство сквера у фонтана на Кирова 71. На днях состоялась встреча представителей разреза "Чернокалтанский" с жителями поселка Тайжина, ранее перекрывшими движение углевозам разреза по дорогам общего пользования. На

видео (смотреть с 4 минуты) представитель разреза заявляет, что налогов уплачено 87 миллионов.

Получается, люди страдают месяцами от грохота и пыли, рискуя попасть под несущийся 30-тонник ради стоимости фонтана, пары клумб и нескольких фонарей у администрации Новокузнецка. Может быть разумнее отказаться от фонтана ради спокойствия жителей?

От редакции:

Мы уже сообщали о начале работ по реконструкции площади перед зданием городской администрации, конкурсе на без малого 95 миллионов рублей, а также о том, что в конкурсной документации нет упоминания работ по обустройству фонтана. То есть, 94,7 миллиона - это всего-навсего замена плитки и установка диванов, скамеек, урн и трех пергол. Фонтан, по всей видимости, будет выноситься на аукцион отдельно. Посмотрим. И еще: жителям Тайжины нет дела до благоустройства площади у мэрии Новокузнецка. Им бы свой поселок благоустроить. Однако большой вопрос, сколько от этих 87 миллионов причитается Новокузнецкому району и в какой пропорции делится, с учетом нуждающихся в благоустройстве объектов поселка Тайжина. Не в коня корм, похоже.

«VSE42.RU»: Кузбасский трудовой отряд СУЭК начал летний сезон

В Кузбассе при поддержке Фонда "СУЭК-РЕГОИНАМ", Министерства туризма и молодежной политики Кузбасса, администраций муниципальных образований Кемеровской области с начала июля открылся летний сезон работы трудовых отрядов Сибирской угольной энергетической компании. Из-за сложной эпидемиологической ситуации трудотрядовское лето в этом году началось на месяц позже. Тем не менее, кузбасский отряд сформирован с учетом требований санитарных норм в шести территориях области – городах Ленинск-Кузнецкий, Киселевск, Полысаево, а также Прокопьевском, Ленинск-Кузнецком и Беловском районах. Традиционно школьники в возрасте от 14 до 18 лет задействуются на благоустройстве и озеленении городов и поселков, адресной помощи ветеранам труда и пожилым людям, помощи по ремонту учебных заведений, поддержке экологических и благотворительных акций.

– Важно, что в Кузбассе есть крупные промышленные компании, которые активно включаются в решение таких значимых социальных вопросов, как летняя занятость подростков. Рад, что сотрудничество с компанией СУЭК продолжилось и в этом

году, – отметил министр туризма и молодежной политики Кузбасса Антон Пятаковский. – В рамках соглашений трудовые отряды компании успешно работают на благоустройстве разных территорий Кузбасса. Причем ребята не просто выполняют задачу и получают деньги: старшекласникам делают записи в трудовых книжках, а лучшие бойцы по итогам сезона получают особые призы – велосипеды, сертификаты на приобретение цифровой техники и т.д. Это отличная возможность организовать лето для кузбасских детей с пользой и для ребят, и для региона. Особое внимание в Год памяти и славы уделяется участию трудотрядовцев в различных патриотических акциях. Уже в январе ребята присоединились к Всероссийской акции памяти "Блокадный хлеб". С февраля стали участниками Всенародного исторического депозитария "Лица Победы", призванного сохранить память о героическом поколении, победившем нацизм. Активно школьники поддержали российскую акцию "Сад Памяти" и региональную акцию "Вахта Победы-Кузбасс". Под особым вниманием и заботой ребят памятные места, обелиски, связанные с Великой Отечественной войной. Еще одним важным направлением в деятельности трудотрядовцев становится экология.

– Компания "СУЭК-Кузбасс" – участник создания в Ленинск-Кузнецком районе ООПТ "Кокуйское болото", – говорит заместитель генерального директора – директор по связям и коммуникациям АО "СУЭК-Кузбасс" Петр Пинтусов. – Из сельских школьников, увлекающихся естественными науками, создается экологический трудотряд. Его главной задачей будет своеобразное шефство над ботаническим заказником – уборка накопившегося мусора на заповедной территории, обустройство экологической тропы, помощь природоохранным организациям. Важная часть – просветительская работа. Больше самим узнавать и рассказывать на страницах соцсетей об этом удивительном уголке.

Напомним, что первые трудовые отряды СУЭК появились 15 лет назад в Красноярском крае. Позже успешный опыт распространился на все регионы присутствия Компании. Таким образом, сегодня проект охватывает около 17 тысяч молодых людей от Мурманска до Владивостока. Проект удостоен полутора десятков наград федеральных и международных конкурсов, входит в библиотеку лучших корпоративных практик Российского союза промышленников и предпринимателей. На территории Кемеровской области Трудовые отряды СУЭК действуют восьмой год. За это время участниками движения стали более шести тысяч юных кузбассовцев. В прошлом году региональный Трудовой отряд СУЭК принял активное участие в мероприятиях, прошедших под эгидой Всероссийского

фестиваля энергосбережения и экологии #ВместеЯрче Министерства энергетики Российской Федерации. В качестве поощрения лучшие трудотрядовцы стали участниками Молодёжного дня Международного форума "Российская энергетическая неделя – 2019".

Для справки: СУЭК – одна из ведущих угледобывающих компаний мира, крупнейший в России производитель угля, крупнейший поставщик угля на внутренний рынок и на экспорт, один из ведущих производителей тепла и электроэнергии в Сибири. Добывающие, перерабатывающие, энергетические, транспортные и сервисные предприятия СУЭК расположены в 12 регионах России. На предприятиях СУЭК работают более 70 000 человек. Основной акционер – Андрей Мельниченко.

5. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«ИА Neftegaz.RU»: Суд отказался привлечь ЦБ РФ в качестве третьего лица по делу о покупке алмазного бизнеса ЛУКОЙЛа

Решение может быть обжаловано в апелляционном суде в срок, не превышающий 10 дней со дня его вынесения

Арбитражный суд Архангельской области отказался привлечь Центральный банк Российской Федерации (ЦБ РФ) в качестве третьего лица в рамках рассмотрения дела по иску Федеральной антимонопольной службы (ФАС) о признании недействительной сделки по приобретению Открытие холдингом у ЛУКОЙЛа алмазодобывающей компании АГД Даймондс (ранее Архангельскгеолдобыча). Об этом говорится в материалах суда.

Ходатайство ФАС РФ и ЦБ РФ о привлечении последнего к участию в деле в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, суд решил оставить без удовлетворения. Решение может быть обжаловано в 14м арбитражном апелляционном суде путем подачи апелляционной жалобы через Арбитражный суд Архангельской области в срок, не превышающий 10 дней со дня его вынесения.

Напомним, что ФАС в мае 2020 г. обратилась с иском в суд Архангельской области о признании недействительной сделки по продаже ЛУКОЙЛом 100% акций АГД Даймондс Открытие холдингом. В своем иске ФАС отмечала, что в ходе санации банка Открытие ЦБ РФ выявил подозрительную сделку, совершенную в мае 2017 г.

Тогда Открытие холдинг через свою 100%-ную дочку Открытие Промышленные Инвестиции приобрел у ЛУКОЙЛа 100% акций АГД Даймондс за 1,45 млрд долл. США, что в 2 раза превышало стоимость предприятия. ФАС посчитала, что были нарушены требования закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». При рассмотрении сделки правкомиссией по контролю за осуществлением иностранных инвестиций, заявителем не была представлена информация о наличии у ряда бенефициаров Открытие Холдинга гражданства иного государства, что повлекло установление контроля над российским стратегическим обществом иностранными инвесторами. Тогда же было заявлено, что третьей стороной по иску ФАС выступит ЦБ РФ, под контроль которого банк Открытие, а также saniруемый им банк Траст, перешли в 2017 г.

ЛУКОЙЛ заявил о своем несогласии с доводами ФАС, заявив, что является добросовестным продавцом. Цена актива была согласована сторонами сделки в результате продолжительных переговоров с привлечением в качестве консультантов крупнейших инвестиционных банков. ЛУКОЙЛ выстроил этот актив с нуля, проинвестировав значительные средства в его развитие. На момент продажи Архангельскгеолдобыча представляла собой эффективный алмазный бизнес, выведенный на проектную мощность и генерирующий значительные объемы свободного денежного потока. Также ЛУКОЙЛ заявил, что инициирование ФАС данного судебного разбирательства ставит под сомнение установленную законом процедуру госконтроля за осуществлением иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, и, по сути, оспаривает правомерность принятого правительственной комиссией решения.

Архангельскгеолдобыча осуществляет разработку алмазоносного месторождения им. В.П. Гриба, расположенного в Архангельской области. Данное месторождение является 1м по запасам в Европе, 4м - в России и 7м в мире. Алмазоносная трубка, получившая имя выдающегося архангельского геолога Владимира Павловича Гриба, была открыта в 1996 г. В 2014 г. на месторождении введен в строй горно-обогатительный комбинат им. В. Гриба мощностью 4,5 млн т/год руды.

«ИА INFOLine»: АЛРОСА обновит систему технического обслуживания и ремонтов всех ГОКов

АЛРОСА запустила масштабный проект по изменению подхода к управлению системой ТОиР (техническое обслуживание и ремонт) оборудования. Экономический эффект от реализации проекта в течение 5 лет составит 3,2 млрд рублей.

Программа охватывает все службы компании, которые напрямую участвуют в ремонтном процессе. Она реализуется на всех горно-обогатительных комбинатах на территории Якутии. Проект предполагает постепенное изменение процессов управления техническим состоянием оборудования, включая энергетическую составляющую, а также систему контрольно-измерительных приборов и автоматики. В составе каждого ГОКа будет создана структура Центра комплексного сервиса (ЦКС). В ее задачи войдет обеспечение ремонтной безопасности предприятий, развитие ремонтной сферы, создание центров ответственности, внедрение новой системы сервиса, а также единой технической политики и современных технических решений. Переход на новую оперативную модель ожидается к концу 2020 года.

Этапы трансформации по программе ТОиР включают в себя централизацию функций в руках одной службы и переход от классических ремонтов на цифровой формат, то есть часть функций будет обновлена и заменена новыми.

Так, планируется организовать экспорт данных о техническом состоянии оборудования в единую информационную систему SAP TOPO. В ней будет организован сбор информации о состоянии оборудования, что позволит создавать "цифровые двойники" оборудования, анализировать работу и строить прогностические модели. Все это предотвращает аварийные ситуации и позволяет заблаговременно определить, какому оборудованию потребуется техническое обслуживание.

Обновление системы ТОиР призвано увеличить объемы предупредительного планирования, сократить число простоев и внеплановых ремонтов оборудования, а также повысить уровень безопасности персонала и эксплуатации техники на производстве.

"С внедрением новой программы ТОиР мы рассчитываем повысить надежность работы основного технологического оборудования. Да, в компании наработан

большой и уникальный опыт в рамках содержания и ремонтов агрегатов, узлов, сложной техники в условиях Севера. У нас есть хорошие результаты в техническом обслуживании агрегатов, которые находятся в зоне ответственности ремонтников. При этом мы отлично понимаем, что время не стоит на месте и мы обязаны развиваться, чтобы сохранять эффективность и повышать производительность. Новая программа должна повысить в разы нашу конкурентоспособность. Уверен, что развитие этого направления принесет компании экономический эффект. Ремонты оборудования будут короче, уменьшится число аварийных сходов и простоев техники, вырастет выработка и добыча основной продукции, а вместе с тем и прибыль компании", - отметил куратор проекта, заместитель генерального директора АЛРОСА Дмитрий Колесов.

Принципиальным отличием новой системы является ярко выраженное выделение функции технического обслуживания, которая будет отвечать за надежность оборудования. Появятся новые для АЛРОСА должности - инженеры по надежности и планированию. Это нужно для аналитики характера отказов оборудования и формирования перспективных планов ремонтов. В компании будут реализовываться принципы бережливого и безопасного производства. Кроме того, планируется изменение организационных структур существующих ремонтно-специализированных цехов компании для переориентации их в направлении сервисного обслуживания обогатительных фабрик, рудников, горного и технологического транспорта, энергетики АЛРОСА.

6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«НАШ КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ»: Ученые СФУ исследуют месторождения полезных ископаемых в Енисейской Сибири

Фото: Олег Кузьмин Ученые Сибирского федерального университета выявляют медно-порфировые месторождения на площади Ак-Сугского рудного узла в Республике Тыва. Исследовательский проект по изучению месторождения реализуется совместно с российской горнодобывающей компанией «Интергео», которая построит Ак-Сугский горно-обогатительный комбинат и объекты сопутствующей инфраструктуры. ГОК станет системообразующим предприятием республики и одним из крупнейших проектов КИП «Енисейская Сибирь». Об этом сообщает сегодня, 3 июля, пресс-служба правительства Красноярского края.

По мнению руководителя исследовательской группы – директора института горного дела, геологии и геотехнологий СФУ Владимира Макарова, геологические структуры Восточного Саяна и медно-порфирового месторождения Ак-Суг имеют большие перспективы с точки зрения изучения геохимических и геофизических данных и создания прогнозно-поисковой модели оруденения.

В ходе изучения ученые определяют и ранжируют участки, содержащие медно-порфировые руды, а также подготовят рекомендации для проведения геологоразведочных работ.

По результатам исследования планируется разработать геолого-генетическую и геолого-поисковую модель медно-порфирового оруденения Восточно-Саянской металлогенической провинции. Кроме того, будет создана прогнозно-металлогеническая карта рудного узла с оценкой ресурсов полезных ископаемых.

Как отметил генеральный директор ООО «УК «Интергео» Лев Кузнецов, интеграция крупнейшего сибирского вуза и российской горнодобывающей компании – это эффективное и взаимовыгодное сотрудничество.

- Ученые смогут применить на практике свои научные разработки, а заказчик исследования получит рекомендации для проведения геолого-поисковых работ, что позволит значительно повысить их эффективность, сэкономив финансовые и временные ресурсы, – подчеркнул гендиректор компании.

Специалисты считают, что в ближайшие десятилетия, с учетом развития альтернативных видов энергетики и увеличения производства электромобилей, темпы прироста потребления батарейных металлов – меди и никеля – будут неуклонно возрастать.

- Проведение исследований и изучение территорий месторождений позволит более точно спрогнозировать перспективное развитие подобных проектов. В результате реализации проекта «Интергео» может быть создан третий в России по масштабам центр цветной металлургии, который станет точкой нового экономического роста, – отметил генеральный директор корпорации развития Енисейской Сибири Сергей Ладыженко.

Основные параметры проекта строительства горно-обогатительного комбината на месторождении Ак-Суг:

- ввод в эксплуатацию – 2023 год;
- мощность по добыче и переработке руды – 24 млн тонн в год;
- средний годовой объем концентрата – примерно 430–638 тыс. тонн;
- новейшие технологии и оборудование мирового уровня;
- обеспечение минимального воздействия на окружающую среду;
- рабочие места – до 2000 человек (включая сопутствующие инфраструктурные объекты);
- стоимость товарной продукции в годовом исчислении – 55-65 млрд рублей;
- ежегодные общие налоговые отчисления – 8 млрд рублей в бюджеты различных уровней.

Для справки

Медно-порфировое месторождение "Ак-Суг" находится в 240 км северо-восточнее Кызыла, в верховьях одноименной речки Ак-Суг на южных склонах Восточного Саяна (Соругский хребет), в северо-восточной, наиболее удаленной и ненаселенной части Республики Тыва.

Количество балансовых запасов руды оценивается в 534,8 млн тонн, запасов меди – 3 633,3 тыс. тонн.

7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«ИА Neftegaz.RU»: Подписан контракт на строительство СПГ-терминала Утренний проекта Арктик СПГ-2

Стоимость работ составит 95,7 млрд руб.

Состоялось подписание госконтракта на строительство объектов СПГ-терминала Утренний между ФГУП Гидрографическое предприятие, дочкой Росатома, и Межрегионтрубопроводстроем (МРТС). Стоимость работ составит 95,7 млрд руб. Об этом сообщил Росатом.

Подрядчику предстоит выполнить дноуглубительные работы в акватории и на подходном канале участка № 2 морского порта Сабетта объемом свыше 20 млн м³ донного грунта, осуществить строительство ледозащитных сооружений общей протяженностью свыше 4,4 км, а также создать объекты системы обеспечения безопасности мореплавания и пункта пропуска через государственную границу. Работы будут выполняться в крайне сжатые сроки (период без ледовой навигации в месте проведения работ составляет 60-70 календарных дней в году).

Заказчиком строительства объектов федеральной собственности выступает ФГУП Гидрографическое предприятие. В соответствии с распоряжением правительства РФ Межрегионтрубопроводстрой был определен единственным исполнителем работ по строительству объектов федеральной собственности терминала Утренний.

Строительство терминала Утренний в морском порту Сабетта позволит увеличить отгрузку углеводородов на экспорт. Работы будут проводиться в рамках проекта Арктик СПГ-2 и освоения Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) НОВАТЭКа, которое станет ресурсной базой для СПГ-завода. Строительство терминала должно быть завершено в 2022 г. Арктик СПГ-2 будет состоять из 3 технологических линий по производству СПГ мощностью (TRAIN) 6,6 млн т/год каждая и стабильного газового конденсата до 1,6 млн т/год. Общая мощность 3 линий составит 19,8 млн т/год СПГ. Срок запуска 1й линии - 2023 г., 2й - в 2024 г., 3й - в 2026 г.

Терминал Утренний будет построен на западном побережье п-ва Гыдан в Ямало-Ненецком автономном округе (ЯНАО), в районе существующих причальных сооружений Салмановского (Утреннего) месторождения НОВАТЭКа. НОВАТЭК, являясь крупнейшим независимым производителем природного газа в России, обратился к правительству с просьбой профинансировать строительство терминала Утренний. В феврале 2019 г. глава НОВАТЭКа Л. Михельсон обратился к президенту РФ В. Путину с просьбой о выделение необходимых средств из

бюджета. В марте 2019 г. В. Путин поручил правительству выделить деньги на строительство СПГ-терминала Утренний, а также начать дноуглубительные работы в Обской губе в 2019 г. 31 июля 2019 г. премьер-министр Д. Медведев подписал соответствующее постановление. Согласно документу, правительство профинансирует строительство СПГ-терминала Утренний для Арктик СПГ-2 в объеме 103,6 млрд руб. при общей стоимости 144,2 млрд руб., то есть более чем на 70%.<...>

8. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«ИНТЕРФАКС-УРАЛ»: Прокуратура сообщила о нарушении трудового законодательства компанией-подрядчиком "Ямал СПГ"

Прокуратура в Ямало-Ненецком автономном округе выявила нарушения трудового законодательства в работе ООО "Арктик Катеринг Сервис", сообщает Генпрокуратура РФ.

"При продлении срока вахты 131 работнику с ними не были заключены дополнительные соглашения, а оплата за этот период произведена без учета норм Трудового кодекса РФ о повышенной оплате сверхурочной работы", - говорится в сообщении.

Сотрудников, которые отказались от продления работы, своевременно не вывезли с места вахты. Также зафиксированы случаи несоблюдения сроков выплаты зарплаты и расчета при увольнении.

Прокуратура внесла гендиректору компании представление, оно удовлетворено. Три должностных лица привлечены к дисциплинарной ответственности.

В отношении юрлица и его руководителя возбуждены административные дела по чч.1,4 и 6 ст.5.27 КоАП РФ (нарушение трудового законодательства), они находятся на рассмотрении.

Ранее сообщалось, что прокуратура организовала проверку после появления в интернете информации о нарушении трудовых прав вахтовиков "Арктик Катеринг Сервис", являющейся подрядчиком ОАО "Ямал СПГ".

Перед этим в интернете появилась видеозапись, на которой работники сообщали, что находятся на вахте уже более 90 дней и их не собираются заменять. Вахтовики также жаловались, что им не повышают зарплаты и не выдают маски.

Согласно данным информационно-аналитической системы "СПАРК-Интерфакс", "АКС" принадлежит зарегистрированной во Франции Catering International and Services, относится к предприятиям общественного питания.

Ранее один из крупных очагов коронавируса - более 400 случаев - весной был выявлен в поселке Сабетта среди вахтовиков подрядчика "Ямал СПГ" компании "Велесстрой".

В Сабетте "Ямал СПГ" реализует проект строительства завода по производству сжиженного природного газа на ресурсной базе Южно-Тамбейского месторождения.

9. ЗА РУБЕЖОМ

«TVR.BY»: Перенести нефтедобычу в онлайн-пространство и создать первое цифровое месторождение в планах нефтяников Беларуси

Так, в июне заработал первый центр интегрированных операций Белоруснефти. Он впервые в истории нашей страны будет работать с цифровыми месторождениями. Это совершенно новый для страны проект. Среди последних достижений отрасли - также недавнее открытие сразу трех ранее неизвестных месторождений черного золота и получение Белоруснефтью статуса мировой компании. В ногу с цифровизацией нефтедобычи идет и перезагрузка нефтеперерабатывающего сектора экономики. Курс - на более глубокую переработку нефти и экологически-чистую промышленность. Об IT-будущем и настоящем белорусской нефтяной нивы, расскажет Анна Ковалева.

Рабочий день Александр Кузьминич начинает, что называется, в полях. На нефтяной ниве - почти 30 лет. Сегодня— уже ветеран в добыче черного золота. Замеряет глубину залежей и с первого взгляда отличает виды нефти.

Изменились и методы добычи. Раньше извлекали фонтанным методом.

Сейчас - механизированным. Бурят и добывают в разы быстрее - с новейшим оборудованием. Новые подходы и в обслуживании скважин, и в лабораторных исследованиях. Сейчас операторы берут очередную пробу нефти. На этой скважине процедура еженедельная. Уже через 10 минут колбу доставят в лабораторию для контроля качества.

Формула успеха - тандем буровиков, геологов и ученых

К слову, один из храмов нефтяной науки - новый центр хранения керна - единственный в стране. Здесь прошлое и будущее читают по камням. Образцы горных пород поднимают из нефтяных скважин. Они дают ответы на вопросы об истории земли и объемах нефтяных залежей.

Новые научные подходы привели и к новым открытиям. Так, изучение керна только в этом году помогло открыть сразу три ранее не известных месторождений. Их общие запасы - более 3,5 миллионов тонн.

Всего в Беларуси - более 60 месторождений нефти

И почти 900 добывающих скважин. Прошлый год был во многом рекордным. Удалось добыть почти миллион 700 тысяч тонн черного золота, пробурить 170 тысяч метров земли и тем самым создать более 50 новых скважин.

К слову, бурят и добывают наши нефтяники уже не только на родине. Белоруснефть по праву вернулась в плеяду мировых компаний. В целом наши специалисты сегодня работают почти на всех континентах планеты. От тропиков до берегов Северного Ледовитого океана.

Следующий шаг - перенести всю нефтедобычу в онлайн-пространство и создать первое цифровое месторождение. Это позволит каждую миллисекунду отслеживать процесс добычи нефти и в режиме-онлайн контролировать мельчайшие изменения показателей. Это станет переходом в новую историческую эпоху.

В новую эру входит и промышленный гигант "Нафтан"

Здесь запустили новую установку переработки нефти. Через нее прогоняют половину поступающего сырья. Все сложные процессы, скрытые от глаз человека металлом, отображены на мониторе компьютеров. Технические данные отслеживаются непрерывно.

К завершению близится реализация и крупнейшего в истории инвестпроекта. По сути, на территории "Нафтана" возводят новый завод - полностью автономный и сулящий большие дивиденды. Это позволит добиться максимально возможной глубины переработки нефти. Кроме того, из отходов завод будет производить нефтяной кокс - ценное топливо - альтернатива углю и газу.

Глубина переработки нефти растет, а вредных выбросов становятся все меньше. На всех новых объектах - современные технологии и система контроля и безопасности. Так, все новейшие проекты переработки нефти станут переходом к экологически чистой нефтяной промышленности в Беларуси.

«ИА Neftegaz.RU»: Казахстан снизил прогноз по добыче нефти в 2020 г. до 85,2 млн т

Были выполнены обязательства в рамках соглашения ОПЕК+ на 105%

Минэнерго Казахстана снизило прогноз по добыче нефти с учетом конденсата на 2020 г. с 86 млн т до 85,2 млн т. Об этом сообщила пресс-служба ведомства.

Ранее в министерстве планировали, что добыча нефти в республике в 2020 г. составит 86 млн т. В 2019 г. объем добычи нефти в стране составил 90,5 млн т.

Согласно новой версии Венского соглашения ОПЕК+, предусматривающей коллективное сокращение добычи нефти на 9,7 млн барр./сутки в мае-июне 2020 г., Казахстан взял на себя обязательства сократить добычу на 390 тыс. барр./сутки. 6 июня 2020 г. Казахстан поддержал продление соглашения ОПЕК+ на прежних уровнях добычи на один месяц - до конца июля 2020 г.

В Минэнерго Казахстана сообщили, что по предварительным данным, добыча нефти без учета конденсата в июне 2020 г. составила 5,3 млн т, или 1,297 млн барр./сутки. Таким образом в июне 2020 г. Казахстан выполнил обязательства в рамках соглашения ОПЕК+ на 105%. Также в ведомстве отметили, что в августе - сентябре 2020 г. планируется добыча на уровне, достаточном для компенсации превышения добычи в предыдущие месяцы.

Напомним, что 27 мая 2020 г. министр энергетики Казахстана Н. Ногаев сообщил, что в рамках выполнения условий сделки ОПЕК+ Казахстан ограничил добычу нефти на нескольких крупнейших месторождениях, включая Тенгиз и Кашаган. В январе-мае 2020 г. Казахстан увеличил добычу нефти на 5% до 38,5 млн т.

«UzDaily.uz»: В месторождении «Шуртан» появилась возможность точного учета расхода природного газа

В месторождении «Шуртан» Шуртанского НГДУ АО «Узбекнефтегаз» выполнены ряд работ по обеспечению точного учета добываемого природного газа. Об этом сообщает пресс-служба АО «Узбекнефтегаз».

В том числе установлены 2 комплекта расходомеров на линию с диаметром Ду-426мм и 1 комплект на линию с диаметром Ду-168 выхода газа из сепараторов С-1101/1 УС и С-1101/7,8 2-ой очереди УППГ месторождения «Шуртан» согласно требований ГОСТ 8.586-2005, O'zDst 8.028-2012 и O'zDst 8.077-2018.

Также заменены диски диафрагм в количестве 6 единиц, установленные на линии выхода из сепараторов С-1101/1,2,3,4,5,6 и были завершены монтажные работы 4 комплектов первичных приборов и современных расходомеров «Auto Pilot PRO» в количестве 5 единиц.

Работы по монтажу КИП приборов и метрологических оборудований выполнены совместными силами квалифицированных специалистов АО «Узбекнефтегаз» и Шуртанского НГДУ.

«РИА ФАН»: Киев получил одобрение Меркель на закрытие угольных шахт Украины

Украинские чиновники собираются провести на деньги европейских союзников опасный экономический эксперимент, который может закончиться экономической гибелью страны.

Вскоре Киев лишится доходов от угля, начало чему будет положено в результате одобренного в Берлине «эксперимента», по итогам которого многие украинские семьи лишатся своих доходов. На данное положение дел было обращено внимание в материале информационного портала «Украина.ру» со ссылкой на портал UA.News. Заявление по этому вопросу сделала и.о. министра энергетики Украины Ольга Буславец. По ее словам, энергетическую гибель страны уже успела одобрить канцлер Германии Ангела Меркель.

«Договоренности с Германией уже достигнуты: ФРГ поможет ликвидировать шахты, был даже телефонный разговор с Ангелой Меркель об этом», — пишет издание.

Буславец продемонстрировала осознание Киевом того факта, что в результате определения моногородов для проведения такого «эксперимента» многие жители страны окажутся без средства к существованию:

«У нас есть почти 65 моногородов, в которых только шахта является тем предприятием, на котором могут работать люди. Как правило, это один работающий человек, который кормит всю семью».

Источником было отмечено, что до этого сообщалось о готовности Европейского союза оказать Киеву помощь в закрытии угольных шахт Украины. В настоящее же время становится очевидно, что украинские власти уже готовятся перейти от слов к делу и окончательно лишат свою страну одного из надежных источников дохода, а также важного фактора ее энергетической безопасности.

«ИА INFOLine»: ВНР сворачивает активность на медном руднике Cerro Colorado

Как сообщает Reuters, горнопромышленная компания ВНР заявила о начале свертывания активности на чилийском медном руднике Cerro Colorado на фоне коронавирусной пандемии, вызвавшей дестабилизацию на рынках металлов. В 2019 г. на Cerro Colorado было произведено 71,7 тыс. т меди (1,2% от совокупного ее чилийского производства).

"Этот шаг является необходимым для поддержания нашей жизнеспособности... в этот наступивший период высокой неопределенности и финансовой волатильности", – говорится в пресс-релизе компании.

План ВНР подразумевает постепенное сокращение штата на объекте – оно начнется в текущем году и продлится 4 месяца.

Компания заявила также, что "продолжит искать альтернативные решения в среднесрочной и долгосрочной перспективе, которые могут позволить расширить ее горнопромышленную активность после 2023 г."

«ROUGH-POLISHED»: Малые алмазодобывающие компании в ЮАР против продажи концессий Alexkor

Малые алмазодобывающие компании, работающие в районе залива Александер-Бей в Южной Африке, выступили против недавно выдвинутых предложений выставить на продажу концессии испытывающей трудности государственной алмазодобывающей компании Alexkor.

Издание Mining Weekly приводит заявление организации Equitable Access Campaign (ЕАС) («Кампания равного доступа»), в которую входят местные морские алмазодобытчики, работающие в море вблизи побережья залива Александер-Бей, о том, что активы Alexkor являются, «безусловно, стратегическими» и, «возможно, бесценны».

Генеральный директор компании Sable Metals & Minerals Джеймс Аллан (James Allan) недавно посоветовал южноафриканскому правительству продать два глубоководных морских алмазных месторождения, которыми владеет Alexkor.

Он сказал, что для систематической и детальной оценки концессий В и С необходимо 500 млн рандов, которых у правительства Южной Африки нет.

«Эти глубоководные концессии должны быть проданы дееспособным частным предприятиям с хорошими ресурсами в качестве приоритетной меры, чтобы предотвратить повторение недавней истории Alexkor», - считает Аллан.

«Минеральные ресурсы ограничены, и после 90 лет эксплуатации, которые включали в себя хищническую добычу полезных ископаемых, а также добычу без сопутствующей тщательной разведки и плана разработки месторождения из-за нехватки финансовых ресурсов и технических возможностей, Alexkor, очевидно, сталкивается с сокращением добычи и неопределенным будущим», - отметил он.

ЕАС также оспорила утверждение Аллана о том, что месторождения алмазов на берегу и в море разрабатывались в течение 90 лет и в значительной степени истощены.