



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 23.06.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА	5
«ANGI.RU»: Дмитрий Кобылкин: Необходимо закрепить понятие «управление надежностью и безопасностью объектов критической инфраструктуры».....	5
2. НЕФТЬ, ГАЗ	6
«УФИМСКИЕ НИВЫ»: Радий Хабиров получил письмо из «Газпрома»	6
«ЭНЕРГЕТИКА И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ»: Для достижения поставленных в Энергостратегии РФ задач необходимо системное технологическое развитие нефтегазовой отрасли.....	6
«NEFT.MEDIA»: Девять вызовов, которые стоят перед российской нефтянкой прямо сейчас.....	8
«ИА Neftegaz.RU»: На объектах Газпром добычи Уренгой ведется подготовка к зиме.....	12
«АК&М»: "Газпром нефть" применяет технологии дополненной реальности в строительстве.....	13
«СЕВЕР ПРЕСС»: Западно-Таркосалинский газовый промысел готов к приемке попутного газа	14
«НОЯБРЬСК 24»: Больше половины нефтяников смогли вернуться в офисы	15
«МАНГАЗЕЯ»: ПАО «Варьеганнефтегаз» НК «Роснефть» внедряет новую технологию.....	16
«ИНТЕРФАКС»: Газпром на два года раньше срока начнет платить налоги в Якутии, в 2020г заплатит 7,9 млрд руб. - власти	17
«ENERGYBASE.RU»: ИНК завершила расширение трубопроводной системы от месторождений компании до ВСТО	17
«ПРАЙМ»: "Лукойл" начал поисковое бурение на новых структурах шельфа Каспия	18

«ANGI.RU»: Развивайся с СТПК!	19
«ФЕДЕРАЛПРЕСС»: 60 лет с открытия первой нефти Западной Сибири	22
«ТЮМЕНСКИЕ ИЗВЕСТИЯ»: Живая нефть мёртвого озера.....	24
«ОРЕНБУРГ МЕДИА»: Нефть и экология. В социальных сетях «Оренбург Медиа» стартовал необычный проект	27
«ПРАВДА УРФО»: Нефтяники в ХМАО игнорируют требования о карантине в период эпидемии	28
3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	29
«ТАСС»: Строительство новой шахты в Ростовской области за 10 млрд рублей завершат в 2022 году	29
«КОММЕРСАНТЬ НОВОСИБИРСК»: Шахта «Есаульская» в Кузбассе начала отработку угольного пласта 29.....	30
«НИА-Кузбасс»: Сотрудники «СУЭК-Кузбасс» почтили светлую память жертв фашизма в День памяти и скорби	30
«NGS42.RU»: Власти Кузбасса прокомментировали добычу угля возле Кемерово	32
«СИБДЕПО»: Часть коллектива шахты «Заречная» планируют отправить в вынужденный отпуск.....	32
«ВАШГОРОД.RU»: Две бывшие шахты Кузбасса представляют опасность для жизни людей	33
4. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	36
«OANE.WS»: “Ксеньевский прииск” продолжает оставаться опорой Забайкалья после пандемии COVID-19	36
«РИА Новости/Прайм»: Polymetal получит от ФРДВ 5,5 млрд на Нежданинскую ЛЭП	38
"Высочайший" отказался от 638 млн рублей госсубсидий	39
«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На золоторудном месторождении Вьюн построят перерабатывающий комплекс.....	40

«РИА Новости/Прайм»: РФ в янв-марте увеличила производство золота на 5% - Союз золотопромышленников	41
«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Владелец разрушенных дамб на прииске в Красноярском крае получил в 2019г убыток против прибыли-2018.....	44
5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	46
«ENERGYLAND.INFO»: Отработка залежей Хохловского месторождения сохранит объем добычи урана в Зауралье на текущем уровне	46
6. ЮНИОРНЫЕ КОМПАНИИ	47
«МАГАДАНСКАЯ ПРАВДА»: Первая колымская юниорная геологоразведочная компания приступила к полевым работам	47
7. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	49
«ГЕНЕРАЛЬНАЯ ПРОКУРАТУРА РФ»: В Якутии по материалам проверки прокуратуры возбуждено уголовное дело о незаконной добыче полезных ископаемых с получением дохода в сумме более 6 млн рублей	49
8. ЗА РУБЕЖОМ.....	50
«Kazakhstan Today»: Минэкологии разрабатывает план по привлечению инвестиций в геологоразведку	50
«AK&M»: Palayan Resources приобрело права на добычу полезных ископаемых в Казахстане	50
«ИА INFOLine»: Оптимизация горных работ в Качарском карьере увеличит объемы добычи руды (Казахстан)	51
«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: Cadogan и "Укрнафта" продлили договор аренды по двум скважинам на Монастырецком месторождении.....	52
«DAY.KYIV.UA»: Британская нефтегазодобывающая компания возобновила добычу нефти на двух скважинах Львовщины	53
«ТЭКНО:///БЛОГ»: Число действующих буровых в США упало “ниже плинтуса”	54

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

«ANGI.RU»: Дмитрий Кобылкин: Необходимо закрепить понятие «управление надежностью и безопасностью объектов критической инфраструктуры»

Москва. Необходимо закрепить на законодательном уровне понятие «управление надежностью и безопасностью объектов критической инфраструктуры». Об этом заявил глава Минприроды России Дмитрий Кобылкин.

Министр подчеркнул, что сложившаяся ситуация выявила ряд системных проблем и острую необходимость инвентаризации всех промышленно-производственных объектов, находящихся в Арктической зоне РФ, обозначила важность скорейшего технического переоснащения производственных мощностей и повышения ответственности хозяйствующих субъектов – особенно ведущих деятельность в Арктике.

«Необходимо разработать цифровые системы предупредительного мониторинга, подобные тем, что уже используются при строительстве современных заводов в Арктической зоне Российской Федерации, таких как Бованенково и Ямал СПГ. Эту практику целесообразно распространить на все объекты арктической инфраструктуры. Мы готовим определённые решения по данным направлениям. Прошу поддержать», – обратился к президенту министр.

Глава Минприроды России проинформировал главу государства о результатах рабочей поездки в Норильск 16 июня и представил план первоочередных мер по экологической реабилитации пострадавших в результате аварии экосистем.

2. НЕФТЬ, ГАЗ

«УФИМСКИЕ НИВЫ»: Радий Хабиров получил письмо из «Газпрома»

Алексей Миллер поблагодарил Главу Башкирии Радия Хабирова за помощь в эвакуации вахтовиков подрядных организаций компании с Чаюдинского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия) в связи с угрозой распространения коронавирусной инфекции на объекте. Напомним, в Башкирию прибыли несколько авиаабортотов с более 1590 вахтовиками, являющихся жителями республики.

«За счёт слаженных совместных действий всех региональных организаций, министерств и ведомств мы смогли организовать прибытие и размещение вахтовиков, а также обеспечить соблюдение всех необходимых карантинных мер», – написал в своем письме Алексей Миллер.

Кроме этого Алексей Миллер выразил уверенность в дальнейшем продуктивном сотрудничестве Башкортостана и «Газпрома».

«ЭНЕРГЕТИКА И ПРОМЫШЛЕННОСТЬ РОССИИ»: Для достижения поставленных в Энергостратегии РФ задач необходимо системное технологическое развитие нефтегазовой отрасли

Для достижения поставленных в Энергетической стратегии России до 2035 года задач необходимо продолжать на системном уровне технологическое развитие нефтегазовой отрасли. Об этом пишет заместитель Министра энергетики РФ Павел Сорокин в авторской колонке для журнала «Нефтегазовая вертикаль».

«Государство выделяет существенные средства и для контроля качества, проверки соответствия заданным техническим характеристикам и приемки продукции ТЭК, создаваемой при государственной поддержке. Целесообразно по аналогии с военной приемкой создать государственную межведомственную комиссию – государственную приемку. Нефтегазовая отрасль является одной из самых высокотехнологичных, и развитие новых направлений идет постоянно», - отмечает Павел Сорокин.

По его мнению, при запуске проекта по разработке отечественной технологии важно учитывать консолидированный спрос и иметь возможность оперировать с отраслевыми техническими требованиями, методическими рекомендациями по проведению испытаний, критериями к выбору испытательного оборудования и полигонов, разработанными с привлечением максимально широкого круга потенциальных потребителей как в России, так и за рубежом.

Заместитель главы Минэнерго России считает, что важным инструментом консолидации усилий для реализации приоритетных задач по технологическому развитию нефтегазовой отрасли могут стать региональные научно-технические советы (НТС) по вопросам развития производства промышленной продукции для нужд ТЭК – совещательный орган, создаваемый в субъектах РФ при участии Центра компетенций.

«В данный момент ведется работа по созданию таких советов в республике Удмуртия, Челябинской, Калужской, Сахалинской, Омской областях, в Курганской области региональный НТС уже действует с февраля 2020 года. Реализация предложенных мер развития техники и технологий позволит решить поставленные задачи в части обеспечения энергоресурсами экономики РФ, а также даст положительный экономический эффект от размещения производств внутри России в размере до 2,5 трлн. рублей к 2030 году», - добавил Павел Сорокин.

Он также отметил, что постепенное истощение запасов в традиционных регионах добычи нефти и газа определяет необходимость поиска и разработки углеводородов на месторождениях с трудноизвлекаемыми запасами и в новых географических зонах, в том числе на арктическом шельфе, что, в свою очередь, подталкивает к разработке новых технологий добычи.

«Новые условия формируют новые требования к технологическим схемам разработки месторождений, что, в свою очередь, определяет потребность в высокотехнологичном оборудовании, программном обеспечении, технологических

системах, позволяющих вести эффективную разработку в осложненных геологических и географических условиях», - добавил он.

Важным в этой связи инструментом стала продолжающаяся тенденция на импортозамещение иностранных технологий.

«При объеме российского рынка нефтегазового машиностроения в 2019 году 497 млрд. рублей доля импорта в потреблении готовой продукции и технологий составила 45%. Тем не менее, активная работа Правительства РФ совместно с отраслевым сообществом индуцировала появление новых высокотехнологичных решений для отрасли. С 2014 года в проекты импортозамещения вложено свыше 640 млрд. рублей, в том числе 20 млрд. рублей в проекты ТЭК», - подчеркнул заместитель Министра.

«NEFT.MEDIA»: Девять вызовов, которые стоят перед российской нефтянкой прямо сейчас

Один из создателей нефтегазового комплекса в Западной Сибири, глава Союза нефтегазопромышленников России Геннадий Шмаль по просьбе NEFT сформулировал основные вызовы, которые стоят перед российскими нефтяниками.

Низкие цены на нефть из-за пандемии и мартовский провал по сделке с ОПЕК+

В целом на мировом рынке ситуация сейчас непростая. Экономика Китая, одного из главных импортеров всего на свете, пока в застое. Также мартовское решение не поддерживать предложение стран ОПЕК+ по сокращению добычи было ошибкой, из-за которой обвалились цены на нефть. Все это отразилось на наших компаниях, денежные потоки к ним значительно уменьшились.

При этом у российской нефтяной промышленности есть определенный запас прочности. Себестоимость добычи нефти в России колеблется от 3 до 8 долларов за баррель, правда, без учета транспортных расходов. Поэтому кратковременное падение до 10-15 долларов за бочку для нас не критично, хоть ничего хорошего в этом нет. Зато радует, например, что в Югре не допускают незапланированного снижения добычи нефти в последние два года. Это позволяет поддерживать промышленность на плаву.

Тяжелое налоговое бремя

Понятно, что без «нефтяных» налогов власти не смогут сформировать бюджет страны. Но текущая налоговая система совершенно не стимулирует развитие нашей нефтянки. [Премьер-министр Великобритании Уинстон] Черчилль говорил, что «хороших налогов не бывает». А у нас они не просто плохие, они никуда не годные!

Приведу в пример небольшие нефтяные компании. В марте они добыли нефть и должны заплатить от 65 до 70% выручки по НДС (налогу на добычу полезных ископаемых — прим. ред.). Продавать они ее стали только в апреле по совершенно низким ценам. В итоге налог, который должна заплатить компания, был больше ее апрельской выручки. Это парадокс. Весь мир платит налоги с прибыли, а у нас с компаний берут по факту добычи.

В порядке эксперимента сейчас внедряют НДС (налог на дополнительный доход, которые будет собираться с выручки от продажи углеводородов — прим. ред.), но пока непонятно, как его собирать. Надеюсь, что со временем разберутся.

Упадок геологоразведки

Мы в постсоветское время резко уменьшили объемы разведывательного бурения. В Тюменской области (включая Югру и Ямал — прим. ред.) в 1988 году мы бурили более 3 млн метров разведочных скважин, а в целом по стране было более 7 млн. Сейчас в целом по стране мы бурим меньше миллиона метров в год. При этом средние размеры открываемых сейчас месторождений от 1 до 3 миллионов тонн. Для сравнения — Самотлор (Самотлорское месторождение на территории Югры — прим. ред.), как известно это 3 млрд тонн. Государство в это дело вкладывается все меньше. По итогам прошлого года примерно 30 млрд рублей на разведку дал бюджет, и примерно, 270-300 млрд нефтяные компании. А это же будущее!

Упадок рынка российского нефтегазового сервиса

Сегодня уровень добычи определяют нефтесервисные компании. Если мы утратим компании, которые занимаются бурением, капитальным и текущим ремонтом скважин, той же геологией, будет очень плохо. Безусловно, есть зарубежные Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes, которые занимают сегодня приблизительно четвертую часть нашего нефтегазового сервиса. Они готовы принять на себя большие объемы, но если мы допустим, что 50% нефтесервиса будет за иностранцами, тогда и объемы добычи нам будут диктовать в Лондоне и Вашингтоне.

К сожалению не все наши нефтяные чиновники, понимают важность сохранения этого сектора. Сейчас у нас половина инвестиций на месторождениях уходит на бурение и заканчивание скважин. При помощи новых технологий мы можем сократить эти расходы. Но для этого надо спасти наши нефтесервисные компании, которые из-за кризиса переживают не лучшие времена.

Отсутствие совместной работы нефтяных компаний по добыче трудноизвлекаемой нефти

У нас есть огромные нефтяные запасы (от 18 до 60 млрд тонн нефти — прим. ред.) в баженовской свите (горные породы, в которых содержится нефть — прим. ред.). Есть национальный проект «Бажен», в рамках которого должна быть создана технология добычи. Ему уже три года, но пока, к сожалению, каких то серьезных результатов мы не получили. На мой взгляд, это из-за того, что им поручению профильного министерства, занимается только «Газпром нефть». Я очень уважительно отношусь к этой компании, но это неправильно. Передовиками по разработке баженовской свиты у нас является компания «Ритек», входящая в группу компании «Лукойл» и компания «Сургутнефтегаз». Надо было этот национальный проект поручить какой то межведомственной организации, консорциуму. Я не думаю, что «Газпром нефть» в одиночку сможет вытянуть этот огромный проект.

Нерациональное использование нефтяного газа

Нам надо научиться полностью использовать попутный нефтяной газ. В этом отношении, лидером и примером для всех является «Сургутнефтегаз», который использует 99% его для выработки электроэнергии. Возможно, это не самое эффективное применение, но, учитывая спрос, директивные документы, большие штрафные санкции, «Сургутнефтегаз» поступает совершенно правильно. По тому же пути идет «Лукойл» у него уже более 95% эффективного использования газа.

Главное, чтобы мы в полной мере использовали ресурсы недр. Ханты-Мансийский округ уже намного меньше сжигает газа в факелах. Но это пока не затрагивает новых месторождений, того же Ванкора (месторождение в Красноярском крае,

разрабатывается «Роснефтью» — прим. ред.). Поэтому, хочешь-не хочешь, газом заниматься надо.

Отсутствие расчетов по переходу на «зеленую» энергетику

Переходом на экзотические виды энергии нужно заниматься. Но нужно смотреть на рентабельность. В прошлом году мы были на [энергетическом] форуме в Германии, в Бонне, и сами немцы рассказывали, что они в 2018 году только на дотацию на использование ветра и солнца израсходовали более 25 млрд евро. Мы, Россия, вкладываем в развитие нефтяной промышленности ровно в два раза меньше.

Я убежден, что нужно развивать ту же водородную энергетику, за ней будущее. Но в сегодняшних условиях это накладно. При тех ценах, которые сегодня есть на нефть и газ, ни один проект, связанный с водородом, солнцем и ветром, не будет рентабельным. В основе всего должна лежать в первую очередь, экономика, но и экологические вопросы, конечно, нельзя сбрасывать со счетов.

Глобальное изменение климата

Вечная мерзлота тает, и пример норильской аварии показывает, что за этим надо следить. Все наши нефте-газопроводы и их компрессорные станции должны обеспечиваться СОГами (станциями охлаждения газа — прим. ред.), и газ должен подаваться в трубу с нулевой или даже близкой к нулю температурой. Тогда никакого растепления не будет. Если у нас таких СОГов будет не хватать, или они не будут работать по каким то причинам, то опасность такая есть.

Отсутствие безопасных технологий работы на шельфе

Мы не готовы сегодня идти на арктический шельф. Во-первых, у нас нет техники для разработки. Во-вторых, нет технологии работы на шельфе. В-третьих — мы легко можем навредить экологии. Я как-то сделал простой мужицкий счет: если разлить один кубический метр нефти будет загрязнено 200 гектар. А если, как в Норильске, 20 тысяч? А мы не имеем технологии, чтобы собрать и утилизировать нефть, если она ушла под лед. Если случится что-то [аналогичное катастрофе под Норильском], то мы всю нашу планету угробим. Пока у нас не будет технологий, обеспечивающий безопасность на 99, 9999%, идти в эти проекты нельзя.

«ИА Neftegaz.RU»: На объектах Газпром добычи Уренгой ведется подготовка к зиме

В общей сложности планируется выполнение более 10 тыс. мероприятий, которые с марта по октябрь проводят сотрудники Уренгойского газопромыслового управления Газпром добычи Уренгой

Газпром добыча Уренгой проводит планово-предупредительный ремонт (ППР) и техобслуживание оборудования с остановом объектов добычи. О ходе работ Газпром добыча Уренгой сообщил 18 июня 2020 г.

Проводимые работы - необходимый минимум, который реализуется ежегодно летом с целью дальнейшего обеспечения стабильной и бесперебойной добычи углеводородов и подготовки к прохождению периода пиковых нагрузок. В 2020 г. ППР и техобслуживание проводится с учетом непростой эпидемиологическую обстановку в связи с пандемией коронавирусной инфекции COVID-19. Так, смена вахтового персонала на предприятии проходила с соблюдением необходимых мер по недопущению завоза COVID-19 на производственные объекты.

Сейчас на добычных объектах Уренгойского газопромыслового управления Газпром добычи Уренгой в полном объеме идет реализация профилактических мероприятий, которые возможны только во время остановов. Согласно рекомендованным мерам по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции привлекается строго определенное количество персонала и спецтехники, минимально достаточное для безопасного проведения работ, без использования дополнительных сил.

На данный момент завершен плановый останов на 4 газовых промыслах (ГП). Так, на ГП-6 была проведена ревизия технологического оборудования, набивка герметизирующей смазкой запорной арматуры, чистка систем промышленных стоков, проверка работоспособности дистанционного, местного, автоматического управления оборудованием, а также ряд других плановых мероприятий. На дальних промыслах к проведению обязательных подготовительных мероприятий подходят практически в полном составе, в штатном режиме. На ГП-13, помимо планово-подготовительных работ, на производстве проводится замена водовода от промысла до вахтового жилого комплекса. Более 1,5 км пути уже пройдены, осталось еще порядка 1 км. Такое обновление положительно скажется на качестве воды и водоотдаче противопожарной системы.

В общей сложности планируется выполнение более 10 тыс. мероприятий, которые с марта по октябрь проводят сотрудники Уренгойского газопромыслового управления Газпром добычи Уренгой.

Газпром добыча Уренгой ведет разработку Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ). В состав производственного комплекса входят 22 установки комплексной подготовки газа (УКПГ), 2 нефтепромысла, 20 дожимных компрессорных станций (ДКС), 5 станций охлаждения газа, свыше 2800 эксплуатационных скважин, 2 компрессорные станции по утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) и насосная станция подачи конденсата.

«АК&М»: "Газпром нефть" применяет технологии дополненной реальности в строительстве

На Омском НПЗ "Газпром нефти" успешно прошло испытание технологий дистанционного контроля за строительными работами. Цифровой комплекс, разработанный "Газпромнефть - Цифровые Решения" и дирекцией по цифровой трансформации компании, формирует платформу для взаимодействия находящихся на строительной площадке специалистов с внешними экспертами, в том числе производителями оборудования.

Гарнитура дополненной реальности передает аудио- и видеосигнал внешним экспертам в онлайн-режиме, повышая контроль качества сборки технически сложных элементов, позволяя не зависеть от присутствия специалистов на площадке и сократить сроки проведения шеф-монтажных работ. Внедрение цифрового решения прошло в рамках строительства комплекса первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ - одного из ключевых проектов программы развития Омского НПЗ. Завершить строительство комплекса планируется в 2021 году, его мощность составит 8.4 млн т нефти в год, а инвестиции компании в проект строительства комплекса превышают 50 млрд руб.

Технология дистанционного контроля была впервые применена при монтаже оборудования колонн предназначенных для первичного разделения нефти будущего комплекса ЭЛОУ-АВТ. Благодаря цифровому решению специалисты Омского НПЗ и подрядной организации в онлайн-режиме консультировались с инженером компании-поставщика оборудования, в срок завершив монтаж ответственного оборудования. Гарнитура дополненной реальности с голосовым управлением и

дисплеем разработана специально для использования в промышленных условиях и при любой погоде.

ПАО "Газпром нефть" (ИНН 5504036333) и её дочерние компании являются обладателями 61 лицензии на разведку и разработку месторождений. Доказанные запасы нефти на принадлежащих компании месторождениях превышают 4.5 млрд баррелей. Крупнейшим акционером компании является группа "Газпром".

Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО "Газпром нефть", по МСФО за 2019 год выросла на 6.2% и составила 400.201 млрд руб. против 376.667 млрд руб. годом ранее. Выручка составила 2.485 трлн руб. - на уровне 2018 года (+0.2% - 2.489 трлн руб.). Показатель скорректированная EBITDA (прибыль до уплаты процентов, налога на прибыль и амортизации) остался стабильным - 795.1 млрд руб. - несмотря на отрицательную динамику цен и тенденции конъюнктуры рынка.

Убыток, относящиеся к акционерам ПАО "Газпром нефть", по МСФО за I квартал 2020 года составил 13.806 млрд руб. против прибыли в 107.894 млрд руб. годом ранее. Выручка сократилась на 12.2% до 514.568 млрд руб. с 586.359 млрд руб., показатель EBITDA - на 54.6% до 81.376 млрд руб. со 179.052 млрд руб.

«СЕВЕР ПРЕСС»: Западно-Таркосалинский газовый промысел готов к приемке попутного газа

На Западно-Таркосалинском газовом промысле (ЗТГП) компании «Газпром добыча Ноябрьск» завершили работы по подключению трубопровода попутного нефтяного газа. Этому предшествовала большая подготовительная работа. Бригада Управления аварийно-восстановительных работ изготовила узел врезки, специалисты лаборатории неразрушающего контроля «просветили» стыки и убедились в надежности сварных соединений, а бригада службы добычи газа ЗТГП выполнила гидравлические испытания узла.

Западно-Таркосалинский газовый промысел уже принимает ПНГ с одного из нефтяных кустов ООО «Газпромнефть-Заполярье». Газовики сработали на перспективу и, пользуясь летним периодом, заранее подготовили трубопровод к приему газа с еще одной кустовой площадки. В скором времени попутный нефтяной газ с этого куста после предварительной подготовки пойдет в газосборные сети промысла, — сообщает служба по связям с общественностью и СМИ «Газпром добыча Ноябрьск».

Подобный вид сотрудничества газодобывающего предприятия с нефтяной компанией является экономически эффективным и позволяет исключить негативное воздействие на окружающую среду при помощи полезной утилизации попутного нефтяного газа.

Напомним, бурением и добычей нефти из юрских отложений Западно-Таркосалинского месторождения «Газпром добыча Ноябрьск» занимается ООО «Газпромнефть-Заполярье».

«НОЯБРЬСК 24»: Больше половины нефтяников смогли вернуться в офисы

Больше половины нефтяников смогли вернуться в офисы. Больше половины сотрудников «Газпром нефти» вернулись в офисы. Нефтяники работают по гибкому графику, в помещениях разграничены потоки людей, соблюдаются усиленные меры защиты.

Главным условием для допуска на рабочее место остается отрицательный анализ на коронавирус. За последние два месяца тест прошли больше 38 тысяч сотрудников и подрядных организаций «Ноябрьскнефтегаза».

«Также у нас заработало приложение «Градусник» для смартфонов, где мы тоже отслеживаем состояние людей. Это самоконтроль, люди через это приложение заявляют о себе, о своем самочувствии и соответственно привязывают туда наши тесты. Если тест не пройден либо дал отрицательный результат, работник не будет допущен ни в офис, ни на месторождение», - говорит заместитель директора «Газпромнефть-ННГ» Николай Шестопалов.

Кроме того, сотрудники «Газпром нефти» могут получить медпомощь в новом формате: компания обеспечила сервис онлайн-доступа для сотрудников предприятий логистики, переработки и сбыта.

Благодаря работе системы «Телемед» нефтяники получили возможность дистанционного общения с врачами на базе онлайн-платформы в мобильном приложении. Система внедрена в рамках программы «Антивирус». Она призвана обеспечить создание барьеров для распространения COVID-19 и охватывает сотрудников непрерывных производств, нефтесервисных и обслуживающих организаций во всех регионах деятельности «Газпром нефти».

«МАНГАЗЕЯ»: ПАО «Варьеганнефтегаз» НК «Роснефть» внедряет новую технологию

В ГП «Варьеганнефтегаз» НК «Роснефть» перешли от испытаний к плановому внедрению нового метода - технологии обработки призабойной зоны (ОПЗ) с твердым самораспадающимся отклонителем. В период испытаний в 2018-2019 гг. с помощью новой технологии на скважинах Общества удалось получить дополнительную добычу 7,8 тыс. тонн нефти. С 2020 года на месторождениях «Варьеганнефтегаза» планируется проводить не менее 10 таких операций в год.

ПАО «Варьеганнефтегаз» НК «Роснефть» внедряет новую технологию - Суть технологии ОПЗ с применением твердого самораспадающегося отклонителя заключается во временной блокировке фрак-портов твердым отклонителем при проведении многостадийной ОПЗ на скважинах с МГРП. Отклонитель создает фильтрационную корку на поверхности пропантной пачки, которая способна выдержать высокие перепады давления, в результате происходит эффективное отклонение стадий кислотного состава, закачиваемых после отклонителя в слабодренлируемые трещины ГРП. Таким образом, отклонитель позволяет равномерно обработать все интервалы, – рассказывает о новом методе Виктор Никулин, начальник отдела новых технологий Управления повышения производительности резервуаров и геолого-технических мероприятий ПАО «Варьеганнефтегаз».

Возможность многократного использования отклонителя – неоспоримое преимущество технологии, применяемой Обществом. После обработки отклонитель растворяется в пластовой воде и выводится из скважины в течение нескольких суток.

В ходе опытных испытаний нефтяники ГП «Варьеганнефтегаз» установили прямую зависимость эффективности операции от увеличения стадийности обработки призабойной зоны. Виктор Никулин считает, что метод в ближайшие годы будет актуальным для месторождений Общества как никогда.

- Мы прогнозируем рост показателей. Для подтверждения прогноза продолжим подбор оптимальной рецептуры состава (отклонителя- ред.) и объемов закачки. Методы добычи с каждым годом усложняются, число стадий ГРП на новых пробуренных скважинах постоянно увеличивается, что открывает новые перспективы для технологии ОПЗ с использованием твердого отклонителя, - поясняет Виктор Никулин.

Оптимизация процесса добычи осуществляется нефтяниками ГП «Варьеганнефтегаз» в соответствии с задачами стратегии развития «Роснефть-2022». Обработка призабойной зоны (ОПЗ) является одним из самых распространенных методов увеличения дебита добывающих и приемистости нагнетательных скважин. Экономический эффект от использования нового метода только за период испытаний составил почти 30 млн рублей. В случае, если в результате применения технологии будут достигнуты высокие показатели добычи, в группе предприятий рассмотрят возможность увеличения количества ОПЗ с твердым отклонителем с 10 до 50 операций в год.

«ИНТЕРФАКС»: Газпром на два года раньше срока начнет платить налоги в Якутии, в 2020г заплатит 7,9 млрд руб. - власти

"Газпром" (МОЕХ: GAZP) на два года раньше срока начнет платить налоги в бюджет Якутии, где разрабатывает питающее газопровод "Сила Сибири" Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, говорится в сообщении правительства региона.

"Руководство "Газпрома" нас поддержало, и компания начала платить налоги в республике. Достаточно серьезные, и не с 2022 года, как было запланировано, а уже с 2020 года. В результате мы сейчас по ряду налогов по "Газпрому" получим в этом году, по последним данным, 7,9 млрд рублей", - приводятся в сообщении слова главы Якутии Айсена Николаева.

Эти выплаты, по данным властей, компенсируют "резкое снижение" поступлений от основной бюджетобразующей компании "АЛРОСА" (МОЕХ: ALRS).

Производственные подразделения ООО "Газпром добыча Ноябрьск" в период пандемии и, в частности, введенного в период с 17 апреля до 1 июня на Чаянде карантина, вело добычу и подготовку газа на месторождении в запланированном объеме. Также компания сообщала, что не менялись и сроки ввода в работу мощностей на объекте.

«ENERGYBASE.RU»: ИНК завершила расширение трубопроводной системы от месторождений компании до ВСТО

ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНК) завершило работы по строительству расширения системы транспорта нефти от установки подготовки нефти Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения (ЯНГКМ) до

нефтеперекачивающей станции (НПС) № 7 трубопроводной системы «Восточная Сибирь-Тихий Океан» (ВСТО).

В рамках проекта было выполнено переподключение подводящего трубопровода от приемо-сдаточного пункта (ПСП) «Марковское» ООО «ИНК» к вновь построенной камере приема средств очистки и диагностики НПС № 7 ООО «Транснефть Восток».

Ростехнадзор 15 июня 2020 г. выдал заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства.

Иркутская нефтяная компания приступила к закачке нефти в ВСТО в начале 2011 года. Углеводородное сырье с месторождений группы компаний ИНК по сети межпромысловых нефтепроводов поступает на установки подготовки нефти, расположенные на Ярактинском и Ичединском месторождениях компании.

Затем подготовленную нефть транспортируют до ПСП «Марковское» в Усть-Кутском районе Иркутской области — точки подключения к НПС № 7 ВСТО.

«ПРАЙМ»: "Лукойл" начал поисковое бурение на новых структурах шельфа Каспия

Речь идет о бурении разведочной скважины на Широотно-Ракушечной перспективной структуре, расположенной к северу от месторождения им. В.И. Грайфера.

Также компания приступила к изучению нового участка на юге акватории в пределах Восточно-Сулакского вала — структур Хазри и Титонская. В настоящее время там ведется бурение второй скважины, отмечается в сообщении. "Основная цель бурения скважины номер два на структуре Хазри — изучение нефтегазоносности и выявление залежей газа и нефти в терригенно-карбонатных отложениях юрско-мелового возраста", — также сообщает компания.

Кроме того, в рамках программы бурения на действующих месторождениях Каспия "Лукойл" ведет строительство шестой скважины на блок-кондукторе месторождения им. Ю. Корчагина. Плановый дебит скважины составит 348 тонн в сутки, что позволит стабилизировать добычу на месторождении, сообщает компания.

"Лукойл" проводит геологоразведочные работы на Северном Каспии с 1995 года, глубокое бурение — с 1999 года. Всего в акватории Каспийского моря "Лукойл" открыл 10 месторождений (с учетом СП) с суммарными извлекаемыми запасами углеводородного сырья по категориям C1+C2 7 миллиарда баррелей нефтяного

эквивалента. Шесть из них являются крупными: им. В. Филановского, им. Ю. Корчагина, Сарматское, Хвалынское, им. В.И. Грайфера, месторождение 170 км.

«ANGI.RU»: Развивайся с СТПК!

«ТННЦ» внедряет инновационные проекты типового проектирования

Сегодня в сфере науки, проектирования и инноваций пользуются спросом креативные и творческие люди – специалисты неравнодушные и ориентированные на достижение поставленных перед коллективом целей.

Ярким примером формирования команды специалистов, которые умеют находить оптимальные решения даже при нестандартных условиях, является Специализированный институт по развитию систем проектирования (СИ РСП), созданный в 2016 году на базе ООО «Тюменский нефтяной научный центр». Именно он стал главным агентом по развитию и внедрению в периметре ПАО «НК «Роснефть» инновационного масштабного проекта «Система типового проектирования» – СТПК.

Руководитель проекта Александр Кравченко рассказал в интервью Агентству нефтегазовой информации о СТПК в целом, мотивации, целях и планах института, а также поделился тем, как удалось сформировать в отделе команду профессионалов.

- Александр Николаевич, расскажите, как зародилась идея проекта СТПК и какая основная задача была поставлена институту, как ответственному агенту по развитию и внедрению проекта в Компании?

- Предпосылкой для начала разработки стала общемировая практика повышения эффективности реализации проектов капитального строительства за счет внедрения проектных решений и унифицированных требований к материально-техническим ресурсам.

Перед командой СИ РСП была поставлена амбициозная задача - в короткие сроки разработать методологическую основу технологии данного проектирования и наполнить базу типовых решений, которые применимы при проектировании не менее 80% объектов капитального строительства компании для блока «Разведка и

Добыча». Решение задачи требовало не только высокой технической компетенции специалистов, но и оперативной организации совместной разработки решений с привлечением 14 корпоративных научно-исследовательских проектных институтов предприятия.

- Что можете рассказать о значимых результатах и достижениях команды проекта?

- По результатам проведенной работы по состоянию на начало 2020 года было разработано более 260 документов типового проектирования, содержащих элементы проектно-сметной документации, тиражирование которых позволяет снизить трудоемкость, исключить избыточность и обеспечить соблюдение технологического комплекса.

Нам удалось наладить корпоративную систему мониторинга применения типовой документации при проектировании объектов строительства, по данным которой охват проектов типовыми решениями составил 83%. В годовом отчете ПАО «НК «Роснефть» за 2019 год отмечено, что эффект от их внедрения при планировании капитальных вложений на 2018-2022 годы составил более 31 млрд рублей.

- Расскажите, что такое СТПК сегодня и какие инновационные решения система может предложить современному проектировщику?

- В настоящее время СТПК является своего рода фундаментом для поиска и принятия оптимальных решений и технологий в области проектирования и строительства в нефтегазовой сфере, представляя собой широкий комплекс взаимосвязанных бизнес-процессов, нормативов, ИТ-инструментов и баз данных.

Из инновационных решений я бы выделил технологию автоматизированного проектирования, которая в качестве базы использует достижения, эффективные проектные решения и инновации СТПК. Сейчас в компании активно внедряется информационная система по управлению технологией типового проектирования. Это программное средство управления инженерными данными, предназначенное для обеспечения совместного доступа всех проектных институтов и обществ «Роснефти» к типовой проектной документации, контроля и автоматизации процессов ее применения.

- В любом проекте – главное наладить работу и взаимодействие участников, как институт с этим справился?

- Для развития эффективных коммуникаций между командой проекта и пользователями типовых решений в проектных институтах и добывающих обществах разработан и постоянно развивается интернет-портал СТПК, администрирование и развитие функционала которого входит в зону ответственности СИ РСП. Функционал портала позволяет пользователям в режиме реального времени получать актуальную информацию о статусе разработки типовой документации, развитии информационных систем, связанных с проектом, а также получать информацию о текущих показателях внедрения типовой документации и достигнутом эффекте в добывающих обществах.

Даже в период ограничительных мер, связанных с распространением коронавирусной инфекции, портал СТПК не прекращал свою работу, информируя пользователей о способах организации удалённой работы, повышения собственной эффективности и проводимых в дистанционном режиме мероприятиях и совещаниях.

- Поведайте нам о ближайших планах института и проекта СТПК в целом.

- Новыми горизонтами и направлениями деятельности института являются расширение области применения документации типового проектирования, распространение СТПК на проекты геологии и разработки месторождений углеводородного сырья, реализация расчетной модели совокупной стоимости владения оборудованием.

Не останавливаясь на достигнутых результатах, команда следует в направлении общемировых тенденций по развитию цифровизации. Основной задачей видится замещение ручного труда проектировщика цифровыми помощниками, способными в нужный момент представить оптимальное для заданных условий решение.

- Вы сказали «цифровизация», можете подробнее рассказать нам об этом решении в СТПК?

- В этом направлении уже разработан концепт большой экспертной системы управления оптимизацией проектных решений, основными задачами которой является поиск, сравнение и выбор лучших из числа альтернативных. Также направление на улучшение базовых решений и их оптимизация непосредственно в процессе проектирования. В настоящее время ведется поиск инструментов для создания на базе концепта ИТ-решения.

Даже небольшие программы, алгоритмы обработки данных, используемые специалистами для повышения эффективности собственной работы, уже завтра могут стать драйверами технического прогресса, наделяя их владельцев существенными конкурентными преимуществами. Переход от разработки проектной продукции к созданию технологий, алгоритмов и баз данных информационных моделей требует изменения восприятия специалистами результатов интеллектуальной деятельности и необходимости их защиты. Поэтому уже сегодня командой проекта формируются инициативы по устройству методологии системного поиска и оценки потенциала результатов интеллектуальной деятельности.

- И все-таки вернемся к команде проекта: что СТПК может предложить молодому поколению проектировщиков, которые всегда заряжены на поиск чего-то нового и интересного в профессии?

- Конечно, главный актив, как в компании в целом, так и в проекте СТПК, – это люди, их энергия и желание достигать не просто результата в срок, а результата, который что-то меняет. Двери проекта всегда открыты творческим и целеустремленным людям, которые хотят привнести в проектную деятельность свежие идеи и инновации, изменить стандартные подходы к решению поставленных задач.

СТПК – площадка, которая способствует развитию и совершенствованию интеллектуальных и профессиональных ресурсов человека. Вовлеченность, взаимопонимание и поддержка в команде проекта стимулируют на достижение общей цели, обеспечивают слаженность в работе команды, способной не только развиваться изнутри, но и развивать за ее пределами!

Мы всегда следуем девизу проекта: «Развивайся вместе с нами! Развивайся с СТПК!».

«ФЕДЕРАЛПРЕСС»: 60 лет с открытия первой нефти Западной Сибири

21 июня 1960 года из скважины Шаимской нефтеразведочной экспедиции ударил фонтан нефти с суточным показателем добычи 300 тонн

21 июня 1960 года из скважины Шаимской нефтеразведочной экспедиции ударил фонтан нефти с суточным показателем добычи 300 тонн. Тогда была получена первая нефть промышленного значения. С этого момента началась новейшая история освоения Западно-Сибирского региона. О значимости этого исторического

события и других важных этапах освоения нефтяного потенциала округа – в материале «ФедералПресс».

Первые попытки исследования и добычи

Первое упоминание о сибирской нефти было найдено еще в исторических документах времен Петра I. Царь отправлял на территорию Западной Сибири научные экспедиции, которые доставляли в столицу ценные углеводороды. Тогда нефть не была исследована и представляла собой «дивную жидкость». На несколько столетий это полезное ископаемое было забыто, и только в 1912 году была предпринята новая попытка открыть сибирскую нефть. Омский предприниматель Пуров пробурил скважину у поселка Цингалы на берегу Иртыша, но тогда работы были приостановлены из-за начала Первой мировой войны.

В следующий раз о значительных и ценных запасах в Западной Сибири вспомнили в 30-х годах. Академик Иван Губкин заявил о необходимости геологоразведки. Понадобилось несколько десятилетий, чтобы попытки найти углеводородное сырье увенчались успехом.

Апогеем истории освоения сибирской нефти стал момент, когда из пробуренной возле Шаима скважины Р-6 мощным фонтаном хлынула нефть. Легендарную скважину пробурила бригада Семена Урусова. Тогда он и его команда стали героями Советского Союза, которых в лицо знали все страны. «Герои нашего времени» – так окрестили нефтяников журналисты-современники. Их портреты украшали первые полосы. По популярности их смог затмить только Юрий Гагарин, который чуть позже совершил первый полет в космос.

Работа общегосударственной значимости

Ветераны-первопроходцы «нефтянки» отмечали, что на Север их влекли не желание славы и не северные коэффициенты. Важна была возможность быть причастными к большой идее, к делу общегосударственной значимости. В Югре до сих пор живут участники первых разведок, первопроходцы и настоящие легенды истории нефтедобычи. Например, в Урае есть улица, названная именем Ивана Шестакова. Этот человек-легенда, который в составе бригады Урусова был участником бурения скважины Р-6, до сих пор живет в городе и является его почетным гражданином. Ивану Петровичу 95 лет, и он также ветеран Великой Отечественной войны.

Нефтяная столица

Открытие нефти Шаима стало мощным толчком для развития Югры. После этого нефтяные месторождения начали открывать одно за другим. Шаимская нефть подарила округу звание основного нефтедобывающего региона России. В этом году в нефтедобыче Югры произошло еще одно значимое событие – была добыта 12-миллиардная тонна нефти. Каждая шестая тонна из этого объема – это результат работы команды нефтяников компании «ЛУКОЙЛ».

В честь добычи 12-миллиардной тонны нефти была наполнена памятная бочка сырья. В нее собрали образцы со всех месторождений Югры. Первой как прародительница западносибирской нефти была влита шаимская нефть с месторождения Трехозерного. Сегодня этот промысел разрабатывает территориально-производственное предприятие «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь».

60-летие шаимской нефти – значимое событие для каждого нефтяника. Это рубеж, который дает новым поколениям специалистов возможность отдать дань уважения ветеранам нефтяной промышленности.

«ТЮМЕНСКИЕ ИЗВЕСТИЯ»: Живая нефть мёртвого озера

55 лет назад, 22 июня 1965-го, тюменские геологи открыли Самотлор. Весь мир заговорил о рождении нового гиганта.

А вычислил легендарный Самотлор, название которого с языка ханты переводится как мёртвое озеро, Лев Ровнин, главный геолог Тюменского геологического управления. Именно он почти полтора десятка лет определял стратегию и тактику разведки западно-сибирских недр. Без его решения никто не вправе был пробурить ни одной разведочной скважины за Уралом. За многочисленные открытия, среди которых помимо Самотлора значатся Берёзово, Шаим, Усть-Балык и Уренгой, главного тюменского геолога отметили Ленинской премией, званием Героя Социалистического Труда, двумя орденами Ленина... И забрали в столицу — начальником Главнефтеразведки СССР, доверив изучение недр по всей стране — от Балтики до Тихого океана. А затем назначили министром геологии РСФСР. Этот пост он занимал почти двадцать лет, не забывая о родной Тюмени.

— До 1959 года Тюменская область была поделена между геологами на две части, — вспоминал о той поре во время нашего последнего интервью Лев Ровнин. — К западу от 72-го меридиана работали мы, с востока — новосибирцы. Нам с Юрием Эрвье, возглавившим Тюменское геологическое управление, при поддержке обкома

партии удалось добиться передачи от Новосибирского геологического управления Сургутской и Нижневартовской нефтеразведок. На зиму 1960-го мы с ходу закрыли геофизическими работами всю сургутскую зону и обнаружили вокруг Мегиона поднятие. Здесь и начали крутиться.

Уже в марте 1961-го на Багресе забил первый в Среднем Приобье нефтяной фонтан дебитом 200 тонн в сутки, открывший Мегионское месторождение. А вокруг геофизики выявили целый ряд перспективных структур. Белозёрная, Мартовская, Солнечная, Новогодняя, Самотлорская... Вот только все они находились в болотах. Куда идти?

— Я заложил скважину на Белозёрной структуре, — продолжал Лев Ровнин. — Когда её пробурили, то оказалось, что контакт «нефть — вода» там находится на таком же уровне, что и на Мегионском месторождении. Я предположил, что между двумя различными структурами может быть нефть. И решил, никого не спрашивая, загнать ещё одну скважину — в прогиб. В министерстве сразу все заорали: «Ровнин, ты сдурел, что ли?! Меж структур буришь!» Ведь по теории там пустота должна была быть. Пробурили скважину, приехали с Владимиром Абазаровым, начальником Мегионской экспедиции, на испытания и получили... несколько сотен тонн нефти в сутки!

А раз между структур оказалась нефть, то Лев Ровнин сделал ещё одно предположение, что все многочисленные структуры — одно целое месторождение. Опубликовал соответствующую научную статью, возвещавшую о наличии среди югорских болот и озёр большого Самотлора.

Вот только подтвердить это предположение оказалось не так просто. Как шутили первопроходцы, Бог создал Землю, а дьявол — Самотлор. Даже зимой вездеходы проваливались в болота — топи не промерзали. Для зыбких почв ещё не придумали технологий, позволяющих распечатывать недра.

Первую разведочную скважину Р-1 на Самотлоре бурила бригада Григория Норкина. Вчерашний танкист, прошедший всю войну до самого Берлина, докладывал начальству: «Скважина какая-то всё время живая». И не ошибся. В мае 1965-го на Р-1 был получен нефтяной фонтан с традиционным уже для Тюменского Севера дебитом более 300 тонн.

А 22 июня 1965-го Владимир Абазаров отправил в Тюмень ещё одну радиограмму: «На Р-1 Самотлора после дострела всей мощности пласта в интервале 1693–1736

метров получен фонтан безводной нефти с визуальным суточным дебитом более тысячи кубометров».

Когда каротажную диаграмму пробуренной скважины показали прилетевшему в Тюмень Степану Кувькину, первому заместителю председателя Совета народного хозяйства РСФСР, в прошлом начальнику «Башнефти», тот в восторге воскликнул: «Ребятюшки, да я ещё не видывал такого в своей жизни!»

Следом за Р-1 тюменские геологи пробурили ещё не один десяток скважин. И за несколько лет непрерывного поиска заметно «раздвинули» границы Самотлора — до тридцати километров с запада на восток и пятидесяти километров с юга на север. Запасы гиганта превысили семь миллиардов тонн!

Открытие месторождения ознаменовало новую страницу в истории нефтяной промышленности Советского Союза, да и всего мира. Журналисты не скупилась на эпитеты, называя его сибирским сфинксом, чудом века, нефтяной жемчужиной.

Уже в 1968-м тюменские нефтяники приступили к освоению Самотлора. И через дюжину лет вывели его на пик — 158,8 миллиона тонн нефти. При том что в целом СССР добыло 603 миллиона. То есть на долю одного лишь этого месторождения приходилось более четверти (!) всей добычи в стране.

Многие геологи и нефтяники до сих пор гордятся своей сопричастностью к освоению Самотлора. Вот и Юрий Шафраник, в прошлом нефтяной генерал, глава администрации Тюменской области, министр топлива и энергетики страны, а ныне председатель совета Союза нефтегазопромышленников России, свою трудовую деятельность по окончании тюменского «индуса» начинал слесарем на Самотлоре. И считает те годы школой на всю жизнь.

— О Самотлоре и его людях немало написано, но, думаю, до сих пор его роль и значение для всей страны до конца не оценены по достоинству, — подчёркивает наш земляк. — Высочайшие темпы освоения месторождения, жёсткие, а порой и жестокие сроки, работа в обстановке постоянного дефицита материальных, финансовых ресурсов и кадров — это всё Самотлор. Много изменилось в жизни за этот срок, многое изменилось на месторождении. Появились и применяются новые технологии, мы стали бережнее относиться к природе, более грамотно вести разработку пластов. А Самотлор все эти годы как был, так и остаётся символом трудового героизма, человеческой воли, творчества и нестандартных решений.

Юрий Шафраник, председатель совета Союза нефтегазопромышленников России:

— За 55 лет сотни тысяч людей прошли школу Самотлора, и, уверен, никто из них не пожалел о своём выборе. Самотлор по-прежнему даёт нефть, по-прежнему обучает и воспитывает молодых нефтяников, по-прежнему остаётся легендой и символом. Долгой тебе жизни, Самотлор!

«ОРЕНБУРГ МЕДИА»: Нефть и экология. В социальных сетях «Оренбург Медиа» стартовал необычный проект

Специальный проект о добыче нефти в Оренбургской области интернет-портал «Оренбург Медиа» запустил в социальных сетях — Вконтакте и Instagram. Партерном сетевого издания стала компания «Газпромнефть-Оренбург». Проект в картинках рассказывает об экологической составляющей добычи нефти в регионе. От лица маленького мальчика рассказывается история технологического прогресса, экологической безопасности и людях, которые посвятили себя профессии нефтяника.

«Всем привет! Меня зовут Коля. Я учусь в 3 классе и пока еще не знаю, кем хочу стать в будущем. Но совсем недавно у меня появилась мечта...И не одна!» — так начинается история, которую на протяжении недели будут рассказывать в социальных сетях детям и взрослым.

Мама мальчика работает экологом в компании «Газпромнефть-Оренбург». Она берет с собой сына и там он узнает, что такое нефтедобыча, как беспилотники с неба и специальные «умные» автолаборатории помогают заботиться о природе.

Первый пост в социальных сетях рассказывает о работе передвижной экологической лаборатории в Оренбургской области, о важных показателях воздуха, которые отслеживает экомобиль. Далее 7-летний мальчик узнает о работе беспилотников на службе у нефтяников. Благодаря современной цифровой оптике самолетик и экологи следят с высоты птичьего полета за тем, как работает оборудование и все ли в порядке на месторождении. Юный эколог узнаёт о том, что охранять природу не только важно, но и очень интересно.

Кроме того, спецпроект расскажет подрастающему поколению оренбуржцев о том, на какой глубине находятся нефтяные залежи, как правильно добывать нефть, почему так важен отдельный сбор мусора, а также об экологических акциях нефтяников.

«ПРАВДА УРФО»: Нефтяники в ХМАО игнорируют требования о карантине в период эпидемии

Приезжих рабочих отправили на месторождение без медобследования

Работники ООО «Юкатекс-Югра», деятельность которого традиционно связывают с холдингом «Русь-Ойл», заявляют о новых нарушениях на нефтяных объектах в период эпидемии коронавирусной инфекции. На предприятии прошла перевахтовка бригад КРС без проведения карантинных мероприятий.

«Приезжают рабочие из ближних стран СНГ. Двухнедельного карантина нет, как нет и врача на месторождении. Средства защиты не выдаются. Температура не измеряется. Местным же жителям остается надеяться, чтоб эта зараза не добралась и до них. По всей видимости, руководство «Юкатекс-Югра» плевать хотело на постановления губернатора Комаровой», – рассказывают сотрудники компании.

Отметим, документ, в котором сотрудникам, работающим вахтовым методом, предписано по прибытии на место работы в течение 14 дней находиться на карантине, глава ХМАО Наталья Комарова подписала еще в конце апреля. Согласно постановлению, работники либо должны быть размещены в «буферной зоне», либо быть изолированы на месте проживания с минимизацией прямых контактов с другими людьми.

Кроме того, для вновь прибывших работников должен использоваться отдельный транспорт с последующей обязательной дезинфекцией, а период вахты был продлен на срок от 60 до 90 дней.

Напомним, ранее сотрудники ООО «Юкатекс-Югра» уже заявляли об отсутствии мер безопасности по распространению коронавирусной инфекции на нефтяных объектах компании. В частности, указывалось, что рабочим не выдавались средства защиты, не проводилась санитарная обработка помещений, перед началом работы у персонала не измерялась температура.

3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«ТАСС»: Строительство новой шахты в Ростовской области за 10 млрд рублей завершат в 2022 году

После ввода в эксплуатацию шахты объем добычи антрацита ежегодно составит 3 млн тонн

Шахта "Садкинская - Восточная", которую строит в Ростовской области "Южная угольная компания", по плану начнет работать в 2022 году. Об этом в понедельник рассказал ТАСС заместитель губернатора - министр промышленности и энергетики региона Игорь Сорокин.

"Объем инвестиций в строительство превышает 9,9 млрд рублей. Завершить строительство и сдать шахту в эксплуатацию планируется в 2022 году", - сказал Сорокин. Он отметил, что запасы угля на участке строительства шахты "Садкинская - Восточная", который находится в Усть-Донецком районе области, составляют 78 млн тонн. Объем добычи антрацита после ввода в эксплуатацию шахты ежегодно составит 3 млн тонн.

Премьер-министр РФ Михаил Мишустин ранее утвердил программу развития угольной промышленности России до 2035 года, которая предполагает создание новых центров угледобычи в стране. Программой предусмотрено обновление производственных мощностей, создание новых производственных комплексов в Кузбассе, Ростовской области, а также на Дальнем Востоке и в Восточной Сибири, синхронизация развития железнодорожной и портовой инфраструктуры для обеспечения поставок продукции на внешний рынок.

Ранее директор строящейся шахты Олег Агафонов сообщил, что на новой шахте будут работать около 1,2 тыс. человек, в том числе специалисты угледобывающей отрасли из Ростовской области и других регионов России, где произошло закрытие угольных шахт.

Проектные работы по строительству аналогичной шахты "Южная угольная компания" ведет на участке "Садкинский - Северный" в соседнем Красносулинском районе, отметил Сорокин. Здесь запасы антрацита составляют 223 млн тонн. В Красносулинском районе компания "Донуголь" также продолжает строительство шахты "Обуховская №1" и обогатительной фабрики.

"Южная угольная компания" основана в ноябре 2004 года. В состав компании входят шахты "Садкинская", проектируемая шахта "Садкинская - Северная", а также строящаяся "Садкинская - Восточная". Компания занимается разработкой месторождений угля марки антрацит, расположенных в Сулино-Садкинском угленосном районе Восточного Донбасса.

«КОММЕРСАНТЬ НОВОСИБИРСК»: Шахта «Есаульская» в Кузбассе начала отработку угольного пласта 29

Шахта «Есаульская» (актив Распадской угольной компании (РУК) входит в «Евраз») ввела в эксплуатацию первую лаву угольного пласта 29. По данным компании, ежемесячно планируется добывать 250 тыс. т коксующегося угля марки ГЖ.

Инвестиции в проект составили 1,9 млрд руб. При подготовке лавы пройдено 16,5 км горных выработок.

Запасов угля месторождения хватит до 2025 года, уточняет пресс-служба компании. Как ранее сообщал «Ъ», балансовые запасы пласта — более 10 млн т коксующегося угля марки ГЖ.

В составе Распадской угольной компании семь шахт, один разрез, три обогатительные фабрики, 10 специализированных вспомогательных предприятий в Кемеровской области. Новокузнецкая площадка включает шахты «Алардинская», «Есаульская» (управляет угольными активами «Евраз»), «Осинниковская», «Усковская» и «Ерунаковская-VIII», междуреченская площадка — шахты «Распадская» и «Распадская-Коксовая», а также разрезы «Распадский» и «Распадский-Коксовый».

«НИА-Кузбасс»: Сотрудники «СУЭК-Кузбасс» почтили светлую память жертв фашизма в День памяти и скорби

В День памяти и скорби по традиции руководители компании «СУЭК-Кузбасс» (входит в СУЭК Андрея Мельниченко) возложили в Ленинске-Кузнецком цветы к мемориалам в честь 70-летия Победа Великой Отечественной войны и

«Победители», а также к городскому мемориальному комплексу на площади Победы. Такие же возложения состоялись у мемориалов погибшим на фронтах горнякам, расположенных на территориях предприятий Компании в регионе, - сообщает служба по связям и коммуникациям АО «СУЭК-Кузбасс».

Еще одним важнейшим событием этого дня стала Всероссийская «Минута Молчания». В 16 часов 15 минут по местному времени сотрудники компании в производственных цехах и участках стоя почтили светлую память всех павших в борьбе с фашизмом. А вечером многие шахтерские семьи в организованных летних кинотеатрах под открытым небом с соблюдением санитарных норм смотрели замечательные советские фильмы о Великой Отечественной войне.

В преддверии 22 июня участники движения Трудового отряда СУЭК провели в городе Ленинске-Кузнецком акцию по благоустройству памятных мест, связанных с подвигами земляков в годы Великой Отечественной войны. Ребята организовали субботник на территории Сквера «Памяти воинов и тружеников тыла Великой Отечественной войны 1941-1945 годов», посвященного горнякам шахты имени 7 Ноября, мужественно воевавшим на фронтах и самоотверженно добывавшим уголь в тылу. Трудотрядовцы вымыли мемориальные обелиски и памятники, пропололи клумбы и тротуарные дорожки, убрали мусор. Следующим местом приложения сил школьников стал городской Сквер имени З.М. Тусноловой – легендарной медсестры, единственной уроженки Кузбасса, удостоенной звания Герой Советского Союза. И еще территории двух мемориальных объектов приведены в порядок юными горожанами.

- Замечательно, что в нашем городе есть неравнодушные ребята, мои сверстники, заботящиеся о памятных местах, - говорит участница трудового отряда Алёна Батина. –Такими субботниками мы отдаем дань памяти нашим прабабушкам и прадедушкам, пережившим войну, гордимся смелостью и стойкостью их поколения.

Поддержана в Компании самым активным образом и Всероссийская онлайн акция «Свеча Памяти». Проведена большая организационная работа. Официальный ролик акции заранее демонстрировался на экранах зданий и помещений предприятий. А непосредственно 22 июня в соцсетях в рамках акции размещен видеоролик флешмоба «Передай Свечу Памяти», созданный активистами Совета молодежи, волонтерами СУЭК и участниками движения Трудового отряда СУЭК.

Многочисленную поддержку в Компании получила и объявленная Губернатором Кемеровской области - Кузбасса Сергеем Цивилевым региональная акция «Вахта

Победы - Кузбасс» в рамках Года памяти и славы. Выложенные в соцсети видеоролики с сотрудниками и членами их семей, читающими поэтические строки о войне на фоне портретов фронтовиков, воспринимались в День памяти и скорби с особым чувством сопереживания.

«NGS42.RU»: Власти Кузбасса прокомментировали добычу угля возле Кемерово

Московский суд признал незаконным приказ Роснедр о досрочном прекращении лицензии

Замгубернатора Кузбасса по промышленности, транспорту и экологии Андрей Панов прокомментировал возможную добычу угля возле Рудничного района и Лесной Поляны в Кемерово. В декабре 2019-го Роснедра отозвали лицензию на добычу угля у «Шахты Лапичевской». Собственники с решением не согласились и подали иск в Арбитражный суд Москвы. Суд признал решение Роснедр незаконным.

— Говорить о том, что добывать уголь вот-вот начнут, — мягко говоря, рано. Роснедра, являющиеся ответчиком по этому делу, уверены, что решение об отзыве лицензии принято законно, готовятся подавать апелляцию и будут далее отстаивать свою правоту в суде, — написал Андрей Панов в своём Instagram.

Замгубернатора отметил, что собственником «Шахты Лапичевской» является корейская компания. Роснедра отозвали лицензию на разработку месторождения в 5 километрах от Лесной Поляны.

«СИБДЕПО»: Часть коллектива шахты «Заречная» планируют отправить в вынужденный отпуск

Пока до 1 июля.

Часть коллектива шахты «Заречная» могут отправить в вынужденный отпуск до первого июля. Предприятие находится на грани банкротства.

О планируемом решении руководства «Заречной» 22 июня сообщил telegram-канал «Кузбасский эльф». Корреспондент «Сибдепо» выяснил у одного из работников шахты, правдива ли эта информация.

«Действительно, подобный вынужденный отпуск возможен, информацию об этом донесли до сотрудников. Однако даже если это случится, простой будет касаться не всего коллектива, а только тех, кто работает над проходкой и добычей угля.

Говорят, что новая лава уже готова, но документы на её приём из Ростехнадзора ещё не пришли. Из-за этого нас действительно могут отправить по домам», — сообщил на условиях анонимности один из сотрудников «Заречной».

Сокращения на предприятии начались в мае этого года, когда уволили 152 человека. До этого горнякам несколько месяцев не выплачивали заработную плату, в определенный момент долг компании перед работниками достигал 90 миллионов рублей. Губернатор Кемеровской области Сергей Цивилёв в ходе одной из пресс-конференций прокомментировал ситуацию на «Заречной». Он подчеркнул, что власти предпринимают меры для трудоустройства уволившихся работников, том числе способствуют переходу на работу в другие предприятия, помогают переквалифицироваться и пройти бесплатное обучение.

Шахта «Заречная» является градообразующим предприятием для города Полысаево. Угольная компания «Заречная», владеющая одноимённой шахтой и шахтой «Алексеевской», даёт работу 2,5 тысячам человек, из которых 2 тысячи в скором времени могут быть уволены.

«ВАШГОРОД.RU»: Две бывшие шахты Кузбасса представляют опасность для жизни людей

Предположительно, по прошествии времени на промплощадках бывших шахт «Сибирской» «Ягуновской» произошло оседание грунта.

Министерство энергетики России ищет подрядчиков для создания проектной и рабочей документации, на основании которых специалисты ликвидируют проблемные участки на закрытых шахтах «Сибирская» и «Ягуновская», которые принадлежат управляющей компании «Кузбассуголь».

Бывшая шахта «Сибирская»

Первый заказ — это создание документов для ликвидации остаточных горных выработок и сооружений шахты «Сибирской».

Начальная цена контракта — 16,8 млн рублей. Источник финансирования — федеральный бюджет. Документы уже опубликованы в Единой информационной системе в сфере закупок.

Как сказано в пояснительной записке, шахта «Сибирская» сдана в эксплуатацию в 1957 году. Техничко-экономическое обоснование ликвидации шахты выполнено в

1995 году; в этот же год добычу угля прекратили и приступили к ликвидации и затоплению шахты. Причины не уточняются.

При закрытии предприятия специалисты ликвидировали выработок, у которого есть выход на поверхность. Также они разобрали здания и сооружения, как мы понимаем, под землёй.

«Перекрытия подвальных помещений производственных зданий и сооружений не разрушались, пустоты не засыпались. По прошествии времени в результате оседания грунта и воздействия природных факторов стали появляться открытые доступы в не засыпанные горные выработки и подвальные помещения производственных зданий и сооружений», — указано в документе.

Промышленная площадка предприятия расположена в городе Анжеро-Судженск, в «непосредственной близости от жилых домов». Поэтому, предположительно, не засыпанные горные выработки, подземные тоннели и подвальные помещения производственных зданий и сооружений представляют угрозу жизни людям. Такие слова указаны в пояснительной записке, которую подписал исполняющий обязанности главы Анжеро-Судженского городского округа по жилищной политике Олег Ананьин.

Для обеспечения безопасности граждан и необходимо создать проектную и рабочую документацию, на основании которой специалисты в будущем вскроют и ликвидируют остаточные горные выработки, подземные тоннели и подвальные помещения промышленных зданий и сооружений.

При создании документации необходимо провести инженерно-геологические изыскания территории промплощадки шахты «Сибирской», согласовать с администрацией Анжеро-Судженска место забора глины или суглинка, место складирования строительного мусора и другие технические моменты.

Предположительно, подрядчику при создании проекта придётся учесть не только шахту «Сибирскую». В техническом условии приведены работы на создание документов по ликвидации противопожарного резервуара на основной промышленной площадке ликвидируемой шахты «Нагорная» и водонапорного резервуара шахты «Байдаевской». Оба предприятия находятся в Орджоникидзевском районе Новокузнецка.

Бывшая шахта «Ягуновская»

Второй заказ — это создание документов для приведения в безопасное состояние поверхности центральной промышленной площадки на ликвидируемой шахте «Ягуновской».

Начальная цена контракта — 16,5 млн рублей. Источник финансирования — федеральный бюджет. Документы уже опубликованы в Единой информационной системе в сфере закупок.

Как сказано в пояснительной записке, шахта «Ягуновская» сдана в эксплуатацию в 1947 году. Предприятие располагалось на левом берегу реки Томь, в 9 км от центра Кемерово. В микрорайоне Ягуновский.

Технико-экономическое обоснование ликвидации шахты выполнено в 1997 году. В этом же году специалисты прекратили добывать уголь и преступили к ликвидации и затоплению шахты. Опять же, причины не уточняются. Предположительно, предприятие прекратили финансировать.

В пояснительной записке сказано, что при закрытия шахты «Ягуновской» специалисты ликвидировали выработку, у которого был выход на поверхность. Также они разбирали здания и сооружения.

По аналогии с шахтой «Сибирской», по прошествии времени в результате оседания грунта и воздействия природных факторов «стали появляться открытые доступы в не засыпанные горные выработки и подвальные помещения производственных зданий и сооружений».

«Центральная промплощадка шахта „Ягуновская“ расположена в жилом районе Ягуновский города Кемерово, в непосредственной близости от жилых домов. Не засыпанные горные выработки и подвальные помещения производственных зданий и сооружений представляют угрозу жизни людям», — написано в документе.

Такие слова указаны в документах, который подписал исполняющий обязанности заместителя начальника управления городского развития города Кемерово Сергей Минин.

4. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«OANE.WS»: “Ксеньевский прииск” продолжает оставаться опорой Забайкалья после пандемии COVID-19

От пандемии COVID-19 серьезно пострадала отечественная экономика. Ряду предприятий в России придется работать для восстановления потенциала, многие люди столкнулись с необходимостью снова искать работу.

Для Зауралья это особенно актуально, ведь там и до вспышки коронавируса имелись специфические проблемы, затрагивающие рынок труда. В таких условиях важная роль лежит на осуществляющих профильную деятельность предприятиях, отчисляющих миллионные налоги в пользу всех видов бюджетов. Кроме того, многие из них известны своей благотворительной деятельностью, особенно в отдаленных населенных пунктах, где больше полагаться не на кого. Под такое описание подходит ПАО “Ксеньевский прииск”, действующий в Забайкальском крае, пишет nedradv.ru

История у компании богатая, и формально начинается еще с 1864 года, когда на территории современного Могочинского района горным инженером Александром Черкасовым было открыто месторождение золота, получившее название Малый Урюм. С того времени предприятие успело пережить множество разных событий, но одним из самых трудных периодов для него оказались 90-е годы, когда случился распад СССР. Ряд золотодобывающих фирм были или закрыты, или захвачены бандитами. Спасти “Ксеньевский прииск” смогло акционирование. Обычно такие компании регистрировались в Москве, поэтому весь доход уходил туда, а регионы просто служили источником металла. Виктор Литуев с сыном Егором поступили иным образом, они зарегистрировали предприятие даже не в Чите, а в ПГТ Ксеньевка, где и осуществлялась добыча. Как итог, налоги остаются в большей степени в казне Забайкалья, а не уходят к непонятным источникам. Хотя изначально компания находилась не в лучшем состоянии, постепенно удалось вывести ее на налогообложение на уровне 100 млн рублей. Теперь же показатели куда выше, за 2019 год бюджеты всех уровней получили порядка 400 млн рублей, и значительная часть этой суммы не покинула пределы Забайкальского края.

Налоговый рост был бы невозможен без увеличения производственных показателей, с чем у “Ксеньевского прииска” проблем нет. Если раньше максимум за год можно было получить до 400 кг золота, то в 2019 суммарно добыто более 1 тонны и 539 кг драгметалла. Этот показатель на 35% выше плановых. Добиться подобных результатов помогла постоянная модернизация, а также реализованные управленческие механизмы, помогающие самому предприятию и подрядным организациям функционировать подобно единому механизму.

Налоги — лишь один из аспектов работы “Ксеньевского прииска”. Важным направлением остается и благотворительность. Даже когда компания только развивалась после распада СССР Виктор Литуев старался оказывать поддержку родному региону. К примеру, 17 лет назад благодаря финансовой помощи был построен храм в честь целителя Пантелеймона, а к возведению объекта привлекались сотрудники предприятия. По мере наращивания производство и масштабы “добрых дел” начали расти. За период с 2016 года по 2018 на благие цели ушло свыше 35 млн рублей. Расходы на благотворительность в 2019 составили 27 млн. Поддержку получают религиозные учреждения, школы, интернаты, советы ветеранов, больницы, монастыри, детсады и т.д.

Только с начала 2020 на различные цели, включая спонсорскую и материальную помощь жителям Забайкалья, “Ксеньевский прииск” выделил свыше 8 млн рублей. В стороне руководство предприятия не осталось и после начала пандемии коронавируса, когда в затруднительной ситуации оказались местные медики. Имел место серьезный дефицит трехслойных защитных масок, цены на которые сильно подскочили. Компания приобрела большую партию таких средств защиты и респираторов, на что ушло почти 1,5 млн рублей. Лояльность от властей “Ксеньевский прииск” за свою работу не требует, хотя и участвует в реализации ряда соцпроектов, оказывая помощь административным структурам всех уровней власти. Проверки случаются часто, и далеко не всегда являются объективными.

Предприятие предоставляет в Забайкальском крае огромное количество рабочих мест. Большинство сотрудников являются местными, а средняя зарплата доходит до 71 тысячи рублей. Это заметно выше, нежели средний доход по региону. Каждый промывочный сезон заканчивается для подопечных серьезными премиями, размер их зависит от трудовых результатов. Заботится “Ксеньевский прииск” и о здоровье сотрудников. Совместно с СОГАЗом реализована программа страхования работников из Забайкалья, благодаря чему они могут получать медицинскую

помощь в лучших больницах Читы, что особенно актуально в условиях пандемии коронавируса и непростой ситуации с онкологическими заболеваниями.

«РИА Новости/Прайм»: Polymetal получит от ФРДВ 5,5 млрд на Нежданинскую ЛЭП

Фонд развития Дальнего Востока и Арктики (ФРДВ) готов предоставить Polymetal 5,5 млрд рублей на строительство энергетической инфраструктуры для Нежданинского месторождения в Якутии, сообщается на сайте полномочного представителя Президента РФ в ДФО.

Предполагается, что фонд будет участвовать в строительстве высоковольтной линии (ВЛ-110 кВ) протяженностью 254 км на участке Хандыга-Нежданинское и подстанции Нежданинское. "Это позволит осваивать Нежданинское месторождение (четвертого по объемам запасов золота в РФ) с общим объемом инвестиций 41 млрд рублей, расширить зону централизованного электроснабжения, повысить его надежность и качество", — поясняется в сообщении.

ФРДВ вынес этот проект на рассмотрение президиума правительственной комиссии.

"На Нежданинском месторождении строится карьер и флотационная фабрика (запуск в конце 2021 года). Концентрат будет направляться на Амурский ГМК в Хабаровском крае (ФРДВ принял решение о финансировании АГМК в объеме 5,7 млрд рублей). Часть продукции планируется экспортировать в Азию. Создаваемая в Якутии инфраструктура обеспечит электроэнергией не только Нежданинское месторождение, но и п.Теплый ключ, станет стимулом для освоения минерально-сырьевой базы Томпонского, Оймяконского районов Якутии, создаст предпосылки для объединения Магаданской энергосистемы и ЕЭС России", — отметил гендиректор фонда Алексей Чекунков.

Как сообщалось, в сентябре прошлого года ФРДВ и Polymetal Int (объединяет активы АО "Полиметалл") договорились о совместной реализации проектов в Дальневосточном федеральном округе и Арктике. Согласно договоренности, фонд должен был рассмотреть возможность финансирования двух масштабных проектов группы.

В мае Polymetal сообщил, что привлек десятилетний кредит ФРДВ на 5,7 млрд рублей (77 млн долларов) на строительство второй линии автоклавного окисления Амурского ГМК (АГМК-2) в 2020-2021 годах. Ожидается, что АГМК-2 выйдет на полную производственную мощность в последнем квартале 2023 года.

Polymetal Int зарегистрирована на острове Джерси. "Полиметалл" — российская компания, один из лидеров по добыче золота и серебра, с действующими предприятиями и проектами развития в России и Казахстане. По итогам 2019 года компания увеличила производство золота на 8% — до 1,3 млн унций, серебра — сократил на 15% до 21,6 млн унций. Производственный план на 2020 и 2021 годы — 1,6 млн унций золотого эквивалента ежегодно.

"Высочайший" отказался от 638 млн рублей госсубсидий

ПАО "Высочайший" (GV Gold) отказался от строительства ВЛ-35 кВ "Нера-Ольчан-ЗИФ" протяженностью 90 км для энергоснабжения Тарынского ГОКа на золоторудном месторождении Дrajное в Якутии, сообщили РИА Новости в компании.

На реализацию этого проекта предполагалась госсубсидия в размере 638 млн рублей, планировалось, что деньги будут выделены в 2021 году. Согласно распоряжению правительства РФ, предельная сумма субсидий "Высочайшему" на энергетическую инфраструктуру ГОКа сокращена с 977,8 млн до 339,8 млн рублей, — ими уже профинансировано строительство ЛЭП 35 кВ с подстанцией 35/6 кВ "ЗИФ" протяженностью 9,012 км.

"Инвестиционное соглашение о предоставлении субсидий на развитие инфраструктуры Тарынского ГОКа изменено по ходатайству GV Gold, — пояснил представитель компании. — Решение об отказе от второй части субсидии принято в связи с тем, что ПАО "Магаданэнерго" не предоставило гарантий увеличения мощности энергоснабжения Тарынского ГОКа до 12 МВт в случае запуска новой ВЛ".

Горные работы на месторождении Дrajное ведутся открытым способом с февраля 2017 года, фабрика Тарынского ГОКа мощностью 700 тысяч тонн руды запущена в сентябре 2017 года.

Ключевые предприятия и проекты "Высочайшего" расположены в Иркутской области и Республике Саха (Якутия). Компания объединяет 4 горно-обогатительных комбината общей мощностью более 8 млн тонн руды в год и владеет 20 добывающими и разведочными лицензиями. Компания обладает обширной сырьевой базой — запасы по JORC составляют 4,4 млн унций, ресурсы — 7 млн унций. По итогам 2019 года компания произвела 260 тысяч унций золота.

«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На золоторудном месторождении Вьюн построят перерабатывающий комплекс

Красноярский филиал Главгосэкспертизы России рассмотрел представленные повторно проектную документацию и результаты инженерных изысканий на создание горнодобывающего и горноперерабатывающего предприятия на промышленной площадке в Якутии. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Золоторудное месторождение Вьюн, расположенное в южной части Верхоянского улуса Республики Саха (Якутия), открыто геологом Янской геологоразведочной экспедиции Л.П. Комаровой в 1974 году. С 2005 года на участке ведутся разведочные работы с применением подземных горных выработок и колонкового бурения: была проведена разведка, пройдены и законсервированы три штольни. В 2016 году лицензию на дальнейшую разработку в результате аукциона получило ООО «Дальзолото», входящее в группу компаний «Золотой Актив». В 2019 году была начата подготовка к горным работам с целью запуска на участке горнодобывающего и горноперерабатывающего предприятия.

Проектом, одобренным экспертами Красноярского филиала Главгосэкспертизы России, предусмотрено строительство перерабатывающего комплекса мощностью 140 тыс. т руды в год. В его составе построят главный корпус золотоизвлекательной фабрики с бункерами дробленой руды, контрольно-пропускной пункт, конвейерную эстакаду и ремонтно-механические мастерские. Также здесь соорудят стояночный бокс, расходный склад горюче-смазочных материалов, противопожарную насосную станцию, насосные станции оборотного и хозяйственно-питьевого водоснабжения и иного назначения, пожарное депо и другие объекты.

Кроме того, здесь проложат межплощадочные инженерные коммуникации - производственный водопровод, пульповоды, водовод оборотного водоснабжения, автомобильные дороги.

Проект работ подготовлен ЗАО «Золотопроект». Застройщик и источник финансирования - ООО «Дальзолото».

«РИА Новости/Прайм»: РФ в янв-марте увеличила производство золота на 5% - Союз золотопромышленников

Предприятия России в январе-марте 2020 года произвели 64,606 тонны золота, добытого и полученного в результате попутного производства, включая переработку ломов и отходов, а также в концентратах — это на 5,11% больше, чем в аналогичный период годом ранее, сообщает Союз золотопромышленников России.

Данные Союза золотопромышленников по добыче и производству золота в РФ, тонн:

	янв-март '20	янв-март '19	изм %	в 2019
добыча	48,087	45,953	+ 4,64	286,871
попутное производство	4,326	4,320	+ 0,14	18,134
вторичное	8,395	7,849	+ 6,96	38,487
золото в концентратах	3,798	3,342	+ 13,64	24,768
ВСЕГО	64,606	61,464	+ 5,11	368,260

"Мы не отмечаем влияния коронавирусной пандемии на производственные показатели российских золотодобывающих компаний в течение первых трех месяцев 2020 года, — подчеркнул председатель Союза золотопромышленников Сергей Кашуба. — Наоборот результаты добычи золота в стране в первом квартале сохранили тенденцию 2019 года, когда в России был достигнут максимальный объем добычи золота из недр. Проблемы с перевахтовками и прямое влияние коронавирусной инфекции на здоровье сотрудников золотодобывающих компаний стало непосредственно проявляться лишь в апреле-мае. И в этой связи мы будем пристально анализировать итоги добычи золота во втором квартале. Пока же, несмотря на успешный старт в начале года, мы ожидаем незначительного роста добычи золота в стране в 2020 году, в пределах 0,5 —1,0%, по сравнению с предыдущим рекордным годом".

Прирост производства золота в первом квартале 2020 года обеспечили в основном:

- **Petropavlovsk** - за счет увеличения объема переработки, в том числе сторонних упорных концентратов на автоклаве (POX Hub) в Амурской области;
- **Nordgold** — за счет дальнейшего развития проектов кучного выщелачивания на рудниках месторождений Гросс и Таборный (Республика Саха/Якутия);
- **"Высочайший"** — в связи с возобновлением объемов переработки руды на месторождении Голец Высочайший и обновлением его сырьевой базы;
- **"Сусуманзолото"** — за счет увеличения производства на коренных месторождениях, — компания впервые вошла в рейтинг ведущих золотодобытчиков России по итогам первого квартала.

А также предприятия и компании: "Селигдар", "Золото Камчатки", "Прииск Соловьевский", "Васильевский рудник" и другие, — за счет роста объемов производства.

Данные Союза золотопромышленников по производству серебра в РФ, тонн:

	янв-март '20	янв-март '19	изм в %	2019
добыча	96,00	99,20	— 3,23	494
попутное производство	80,38	76,15	+ 5,55	332
вторичное	34,43	47,93	— 28,17	170
серебро в концентратах	128,11	128,39	— 0,22	565
ВСЕГО	338,92	351,67	— 3,63	1 561

Основные российские производители золота, тонн:

компании	янв-март '20	янв-март '19	изм %	2019
"Полюс"	18,50	18,68	— 1	88,76

Polymetal	7,26	7,74	— 6	34,22
Petropavlovsk	5,79	3,35	+ 73	16,01
Kinross Gold	3,83	4,09	— 8	16,42
"Южуралзолото ГК"	3,23	3,16	+ 2	13,90
Nordgold	2,85	2,42	+ 18	14,10
"Высочайший"	2,18	1,63	+ 34	8,08
Highland Gold	1,80	2,02	— 11	7,28
"Павлик"	1,49	1,48	+ 1	6,66
"Прииск Соловьевский"	0,81	0,59	+ 38	3,66
"Золото Камчатки"	0,81	0,67	+ 21	3,85
ХК "Селигдар"	0,76	0,60	+ 27	6,56
ГРК "Западная"	0,72	0,76	+ 4	3,04
"Рудник Каральвеем"	0,41	0,42	— 2	1,65
"Васильевский рудник"	0,41	0,28	+ 46	1,53
"Амур Золото"	0,31	0,29	+ 7	1,62
Auriant Mining	0,28	0,09	+ 3,2x	0,64
ХК "Сибзолото"	0,24	0,42	— 43	3,08
"Охотская ГГК"	0,24	0,49	— 51	2,52
"Сусуманзолото"	0,23	0,10	+ 2,3x	6,05
"Друза"	0,23	0,22	+ 4	1,42

Trans-Siberian Gold 0,20 0,38 — 49 1,40

Союз золотопромышленников России — профессиональное отраслевое объединение, созданное в апреле 1995 года. Среди участников союза — предприятия по добыче драгоценных металлов и драгоценных камней, аффинажные заводы, коммерческие банки, инжиниринговые и консалтинговые компании.

«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Владелец разрушенных дамб на прииске в Красноярском крае получил в 2019г убыток против прибыли-2018

ООО "Сисим" (Красноярский край, входит в холдинг "Сибзолото"), на прииске которого в октябре 2019 года произошел прорыв дамб, в прошлом году получило 18 млн рублей чистого убытка против прибыли в 62,1 млн рублей годом ранее.

Согласно бухгалтерской отчетности компании, выручка в 2019 году выросла на 13,6% - до 2,65 млрд рублей, себестоимость - на 24,1%, до 2,6 млрд рублей. Таким образом, валовая прибыль снизилась более чем в 4 раза - до 57,4 млн рублей.

При этом компания увеличила прочие доходы почти в 4 раза - до 68,7 млн рублей, прочие расходы - снизила вдвое, до 95 млн рублей. В то же время проценты к уплате выросли в 1,5 раза и составили 4,5 млн рублей.

Причины изменения финпоказателей в отчете не называются.

Основные финпоказатели ООО "Сисим" (в тыс. рублей):

Показатели	2019г	2018г	Динамика, %
Выручка от реализации	2 650 826	2 334 364	+13,6
Себестоимость продаж	2 593 384	2 090 222	+24,1
Валовая прибыль	57 442	244 142	-76,5
Прибыль от продаж	29 273	226 572	-87,1
Прибыль (убыток) до налогообложения	(1 461)	62 097	-
Чистая прибыль (убыток)	(17 975)	62 097	-

Ранее сообщалось, что 19 октября 2019 года в районе населенного пункта Щетинкино Курагинского района Красноярского края на реке Сейба произошло разрушение каскада из пяти дамб технологических водоемов золотодобывающей

артели. Хлынувшая вода затопила в поселке два рабочих общежития временного типа и несколько бытовых построек. 20 человек погибли, 28 обратились за помощью к медикам. Были возбуждены уголовные дела о нарушении правил безопасности при работах, повлекшем по неосторожности смерть нескольких человек, и о загрязнении реки Сисим и ее притока - реки Сейбы.

Следствие установило, что дамбы были возведены незаконно. Арестованы директор компании-собственника артели и два сотрудника артели.

В январе 2020 года Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра) аннулировал лицензию ООО "Сисим" на разведку и добычу россыпного золота в бассейне реки Большая Сейба. Кроме того в феврале Центрсибнедра ограничили действие лицензии на участок Верхний Сисимского дражного полигона.

По данным системы "СПАРК-Интерфакс", ООО "Сисим" основано в 2005 году, принадлежит Алексею Гурьянову (55%), ООО "Артель старателей Ангара-Север" (22,5%), Максиму и Сергею Ковальковым (20% и 2,5%, соответственно).

По данным государственного реестра участков недр и лицензий, в настоящее время у компании - 6 действующих лицензий на добычу золота на участках в Красноярском крае, 3 - на участки Кемеровской области и одна лицензия - на участок в Новосибирской области.

Холдинг "Сибзолото" входит в топ-20 российских золотодобытчиков. Алексей Гурьянов является руководителем и основным акционером холдинга "Сибзолото".

5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«ENERGYLAND.INFO»: Отработка залежей Хохловского месторождения сохранит объем добычи урана в Зауралье на текущем уровне

Отработка залежей Хохловского месторождения сохранит объем добычи урана в Зауралье на текущем уровне «Мы применяем экологически безопасные технологии, работаем максимально эффективно и безопасно для окружающей среды. На каждом из этапов проводится строгий контроль качества, готовые конструкции многократно проверяются на прочность», — сообщил генеральный директор АО «Русбурмаш» Динис Ежуров.

АО «Русбурмаш» (специализированная компания Уранового холдинга «АРМЗ» по проведению геологоразведочных и буровых работ) завершило строительно-монтажные работы на двух эксплуатационных блоках на Западной залежи месторождения. Выполнены работы по обвязке блоков 6Б и 6Г, обеспечению электроснабжения, обустройству сборников продуктивных растворов, монтажу оборудования КИПиА, строительству подъездной автодороги.

«До ввода скважины в эксплуатацию производится несколько тщательных проверок на герметичность, что сводит к „нулю“ возможность каких-либо утечек. Все используемые материалы сертифицированы и соответствуют технологическим и экологическим нормам», — подчеркнул генеральный директор АО «Русбурмаш» Динис Ежуров.

Подстанция 110/10 кВ в Шумихинском районе обеспечит электроэнергией работы по дальнейшему освоению месторождения и прирельсовую базу. На стройплощадке прирельсовой базы на фундаменты установлены емкости для хранения химреагентов, ведутся работы по другим объектам инфраструктуры. Комплекс планируется ввести в эксплуатацию до конца 2020 г.

Отработка залежей Хохловского месторождения позволит сохранить общий объем добычи урана в Зауралье на сегодняшнем уровне. Планы добычи урана поддержаны жителями Шумихинского района на общественных слушаниях, которые прошли в селе Трусилово в декабре 2018 г.

6. ЮНИОРНЫЕ КОМПАНИИ

«МАГАДАНСКАЯ ПРАВДА»: Первая колымская юниорная геологоразведочная компания приступила к полевым работам

Разведка ведется на трех участках Прихотской перспективной площади с ресурсным потенциалом до 8,9 млн тонн медной руды

В июне на Колыме стартовал первый полевой сезон юниорной компании 2020 года, сообщили «МП» в пресс-службе правительства региона.

Как рассказал министр природных ресурсов и экологии Магаданской области Олег Косолапов, специалисты уже приступили к поисковым работам на трех участках Прихотской перспективной площади, общий ресурсный потенциал которой оценивается до 8,9 млн тонн медной руды. Прихотская площадь является первоочередной для экономического развития с учётом доступности к отгрузке продукта в Магаданской области, считают в министерстве природных ресурсов региона.

Лицензии на право пользования недрами выданы по трем территориям, которые находятся в Ольском городском округе и в совокупности затрагивают площадь около 300 кв. км. При этом удалось сократить процесс получения лицензий – вместо года вся процедура заняла пять месяцев, а период до начала реальных работ – один год и шесть месяцев.

- В этом месяце мы осмотрели три участка, по которым лицензии были получены ровно год назад. Это Тальниковая 1 и 2, Кейтеванская площади. Когда мы прибыли на место, то увидели, что подтверждается значительная медьсодержащая минерализация, есть наличие внешних факторов, которые позволяют подтвердить наличие медных месторождений, – отмечает министр природных ресурсов.

По данным ведомства, в настоящее время по юниорному направлению уже получено 10 лицензий на поисково-оценочные работы. По трем уже составлены проекты и пройдена государственная экспертиза – начинаются поисковые работы. По остальным ведется подготовка проектов. Кроме того, находятся на согласовании заявочные материалы еще на два десятка участков от компаний, которые планируют заниматься развитием юниорного движения в Магаданской области. По всем территориям прогнозные запасы меди могут достигать 25 млн тонн.

Сегодня к полевым работам привлечены Карамкенская геологическая экспедиция, ученые из СВКНИИ и Уральский горно-геологический университет.

Справка «МП»

Начиная с советского времени геолого-поисковыми работами на Прихотской площади было выявлено 13 золотосеребряных месторождений, из которых в отработку вовлечены одно по золоту (Джульетта) и одно по серебру (Гольцовое). Также установлено 130 свинцово-цинковых, оловянных и 38 медно-молибденовых рудных объектов, три месторождения и три рудопроявления бурых и каменных углей, шесть камнесамоцветных проявлений, три кварцевого и шесть глиняных.

Факт

Серьезный интерес к развитию юниорного направления в Магаданской области высказали Уральская горно-металлургическая компания, Русская медная компания, KAZ Minerals и ряд иностранных инвесторов.

Работа юниорной компании позволит не только заниматься разведкой медных месторождений, но также и поиском большого спектра других полезных ископаемых.

Отметим

Диверсификация экономики Магаданской области – одно из важнейших направлений дальнейшего развития региона. По инициативе губернатора Сергея Носова ставки делаются на добычу меди и сопутствующих полезных ископаемых. Глава территории неоднократно говорил о том, что это позволит превратить Колыму в полностью бездотационный регион страны. Доходы от меди и других полезных ископаемых могут значительно превысить таковые от золота и серебра.

Напомним

В Магаданской области в начале минувшего года на базе «Сусуманзолото» была создана первая региональная юниорная компания. По словам министра природных ресурсов и экологии Олега Косолапова, в рамках государственно-частного партнёрства она сможет консолидировать усилия в проведении масштабных геологоразведочных работ. Целями проекта являются – развитие поисковых технологий в геологоразведке, улучшение промышленной инфраструктуры области, привлечение инвесторов и создание новых рабочих мест.

Прямая речь

Олег Косолапов, министр природных ресурсов и экологии Магаданской области:

- Юниорная геологоразведочная компания у нас организована в январе 2019 года с целью привлечения инвесторов в Магаданскую область уже на подготовленные участки, которые они смогут осваивать с уверенной перспективой развития минерально-сырьевой базы региона.

7. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«ГЕНЕРАЛЬНАЯ ПРОКУРАТУРА РФ»: В Якутии по материалам проверки прокуратуры возбуждено уголовное дело о незаконной добыче полезных ископаемых с получением дохода в сумме более 6 млн рублей

Прокуратура республики (Республика Саха (Якутия)) . 22 июня 2020, 13:28

Прокуратура Нюрбинского района Республики Саха (Якутия) провела проверку соблюдения законодательства о недропользовании.

Установлено, что на территории Нюрбинского участкового лесничества, расположенного в 15 километрах от г. Нюрба, в нарушение требований закона разработан карьер для дорожно-строительных работ федеральной автодороги «Виллой», с которого добыто не менее 14,5 тыс. кубических метров песка. При этом данная деятельность осуществлялась без лицензии.

За выполненные работы подрядной организацией получен доход в сумме более 6 млн рублей.

Прокуратура направила материалы проверки в следственный орган для решения вопроса об уголовном преследовании.

По результатам их рассмотрения возбуждено уголовное дело по признакам состава преступления, предусмотренного ч. 1 ст. 171 УК РФ (осуществление предпринимательской деятельности без лицензии в случаях, когда такая лицензия обязательна, если это деяние сопряжено с извлечением дохода в крупном размере).

Ранее по факту незаконной вырубki данной коммерческой организации в ходе проведения работ лесных насаждений общим объемом 352 куб. м. с причинением ущерба в сумме свыше 728 тыс. рублей по материалам проверки прокуратуры возбуждено уголовное дело по ч. 3 ст. 260 УК РФ (незаконная рубка лесных насаждений, совершенная в особо крупном размере).

В настоящее время по уголовным делам проводятся следственные мероприятия, ход их расследования находится на контроле прокуратуры.

8. ЗА РУБЕЖОМ

«Kazakhstan Today»: Минэкологии разрабатывает план по привлечению инвестиций в геологоразведку

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Казахстана готовит стратегию по привлечению крупных иностранных инвесторов в геологоразведку страны, а также road-show, передает Kazakhstan Today.

По информации Минэкологии, на сегодня общие извлекаемые ресурсы углеводородов Казахстана оцениваются в 76,4 млрд тонн нефтяного эквивалента, имеется 15 осадочных бассейнов, потенциал которых нужно изучить.

Одной из стратегических задач в геологоразведке страны стоит вопрос привлечения инвестиций в отрасль, потенциал которой значителен для новых открытий", - отметил глава ведомства Магзум Мирзагалиев.

Он также добавил, что с компанией IHS Markit - лидером по независимой аналитике и разработке эффективных стратегий уже обсуждалась выработка маркетинговой стратегии по привлечению крупных иностранных инвесторов в геологоразведку страны, организацию road-show в основных мировых точках с целью привлечения инвестора и представления инвестиционного геологического потенциала страны.

По словам Магзума Мирзагалиева, привлечение инвестиций позволит провести комплексные геологоразведочные работы с современными технологиями.

Это даст нам не только достоверную картину глубинного геологического строения всей территории бассейнов на максимальную глубину, но и позволит более подробно оценить собственный потенциал, подойти к открытию новых месторождений и новых горизонтов, создать рабочие места", - сказал министр.

«АК&М»: Palayan Resources приобрело права на добычу полезных ископаемых в Казахстане

Palayan Resources, Inc. и Scythian Mining Group Ltd. закрыли сделку по обмену акциями, в соответствии с которой PLYN приобрела все выпущенные и находящиеся в обращении акции SMG-Gold B. V., (Нидерланды), дочерней компании SMG. Об этом говорится в сообщении Palayan Resources.

SMG-Gold B. V. владеет правами на добычу полезных ископаемых в Казахстане через Altyn Kokkus LLP, которая создана для разработки Kokkus Project, (золоторудное месторождение, расположенное в Карагандинской области).

Palayan Resources, Inc. занимается приобретением, разведкой и разработкой полезных ископаемых.

«ИА INFOLine»: Оптимизация горных работ в Качарском карьере увеличит объемы добычи руды (Казахстан)

Отказ от железнодорожного транспорта в карьере Соколовско-Сарбайского горно-обогатительного производственного объединения (ССГПО), входящего в ERG (Евразийскую Группу), позволит упростить транспортную схему. Это повысит эффективность оборудования и увеличит производительность по добыче руды почти в два раза – до 26 млн тонн в год.

Отработка внешней вскрыши в Качарском карьере осуществлялась железнодорожным транспортом. Железнодорожные забои располагались по всему месторождению на горизонтах, начиная с дневной поверхности и до + 30 метров. Сегодня все они ликвидированы. Изменения технологической схемы транспортирования горной массы позволят увеличить производительность карьера. Расчеты руководству объединения представил канадский офис компании "Deswik", занимающийся проектом в рамках карьера по Качарскому горно-добычному комплексу.

– Перед партнерами мы поставили задачу: найти эффективные технологические решения для увеличения объемов добычи руды, – рассказывает ведущий горный инженер отдела по горному комплексу ССГПО Виктор Моисеев. – В перспективе мы планируем увеличить производительность не на два-три миллиона тонн, а минимум – в два раза. В итоге карьер должен перейти на использование лучших мировых практик горнодобывающего сектора.

После анализа горнякам презентовали решение: отработка карьера экономически выгоднее на автомобильном транспорте, железнодорожную технику надо убирать. Содержание железной дороги, думпкарного парка, ремонтной системы, приобретение железнодорожного транспорта требуют больших затрат. Существующая железнодорожная схема не имеет резерва пропускной способности и ограничивает интенсивность введения горных работ. С учетом современных реалий времени она устарела.

Задача следующего этапа – организовать новую транспортную схему автомобильного отвала так, чтобы "подружить" автосамосвал с экскаватором. Сегодня "перенарезка" автомобильных съездов с прямым выходом на внутрикрьерные склады проводится на южном участке Качарского месторождения. На очереди – северо-восточное направление.

– О 100-процентном успехе говорить рано, – отмечает начальник технического отдела Качарского горно-добычного комплекса ССГПО Игорь Стец. – Но мы уже фиксируем увеличение производительности по автомобильному транспорту за счет повышения нагрузки на экскаваторы. Это позволяет выводить из рабочего процесса старое оборудование, а новое эксплуатировать в полную силу.

Переход от комбинированной схемы (ж/д транспорт + автомобиль) на автомобильный транспорт продлится до 2022 года. Новые решения повысят эффективность использования горно-добычного, транспортного оборудования и увеличат его производительность. При оптимизации карьера планируется использовать крупногабаритные экскаваторы с емкостью ковша 30-35 куб.м в комплексе с самосвалами грузоподъемностью 240 тонн. Для последних специально увеличивается ширина автомобильных дорог с 30 до 36 метров.

«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: Cadogan и "Укрнафта" продлили договор аренды по двум скважинам на Монастырецком месторождении

Британская Cadogan Petroleum plc, владеющая активами в Украине согласовала с ПАО "Укрнафта" продление срока действия договоров аренды скважин "Блаж-3" и "Блаж-Мон-3" на Монастырецком месторождении (Львовская обл.), передает Энергореформа.

Как сообщила компания на сайте Лондонской фондовой биржи 22 июня, "Cadogan и "Укрнафта" 18 июня пролонгировали два договора аренды по скважинам "Блаж-3" и "Блаж-Мон-3". "Компания рада сообщить о возобновлении добычи на этих двух скважинах", – указано в сообщении.

Как сообщала Энергореформа, взятые в аренду у "Укрнафты" по соглашениям о разделе продукции скважины на Монастырецком месторождении (которые были вновь введенные в эксплуатацию и к 30 июня 2017 года вышли на объем добычи в 49 boepd) были остановлены с ноября 2019 года из-за истечения срока действия договора аренды.

Cadogan Petroleum plc по итогам 2019 года получила \$2,102 млн чистого убытка против \$1,2 млн чистой прибыли в 2018 году. Как отмечалось в отчете, убыток от операционной деятельности составил \$2,127 млн против операционного дохода в \$0,403 млн годом ранее. Валовой доход снизился в 2,5 раза – до \$5,9 млн.

По итогам 2019 года увеличила среднесуточную добычу углеводородов на 15% по сравнению с 2018 годом – до 288 баррелей нефтяного эквивалента (boepd). В целом производство увеличилось на 15% – до 104,816 тыс. баррелей нефтяного эквивалента (бое), напоминается в документе.

Согласно данным на сайте Cadogan и Лондонской фондовой биржи, 28,55% ее акций принадлежит SPQR Capital Holdings SA, 11,03% – Мишелю Миусу (Michel Meeus), 7,93% – CA Indosuez SA. Вероник Салик владеет 7,62% акций, Бриджит Салик – 7,39%, Kellet Overseas Inc – 5,94%, Пьер Салик – 3,37%, Cynderella Trust – 3,25%.

«DAY.KYIV.UA»: Британская нефтегазодобывающая компания возобновила добычу нефти на двух скважинах Львовщины

Британская нефтегазодобывающая компания Cadogan Petroleum возобновила добычу скважин «Блажев-3» и «Блажев-Монастырец-3» на Блажевском нефтяном месторождении во Львовской области.

Компания подписала продление договора аренды скважин с «Укрнафтой» на новый срок, передает Укринформ.

«В результате успешных переговоров мы подписали продление аренды двух скважин на новый срок. Рассчитываем, что скважины возобновят добычу до предыдущего уровня - несмотря на период простоя в работе», - отметил генеральный директор украинского офиса Cadogan Petroleum Андрей Белый.

Компания была вынуждена остановить добычу в ноябре 2019 года из-за завершения срока действия договоров аренды.

Справка «Дня»: Британская независимая нефтегазовая компания - Cadogan Petroleum, которая котируется на Лондонской фондовой бирже и работает в Украине с 2006 года. Компания занимается проведением геологической разведки и эксплуатацией лицензионных участков в Украине, в частности во Львовской области.

В октябре 2019 года Cadogan Petroleum подписала меморандумы о социально-экономической поддержке поселков Львовской области, на 6 миллионов 530 тысяч гривен.

«ТЭКНО:///БЛОГ»: Число действующих буровых в США упало “ниже плинтуса”

Операции по геологоразведке в США сокращаются 14-ю неделю подряд. Об этом свидетельствуют данные нефтесервисной компании Baker Hughes.

На прошлой неделе бурильщики приостановили работу 10 нефтяных вышек на континентальных месторождениях Соединенных Штатов. В результате их общее количество упало до 189 единиц. Несмотря на рост цен на нефть на этой неделе до трехмесячного максимума около 40 долларов за баррель, они все еще на 35% ниже январского максимума.

В бассейне Permian бурильщики вывели из эксплуатации пять установок. В результате их общее количество достигло 132 единиц. Это самый низкий показатель с апреля 2016 года.

Ранее Минэнерго США в ежемесячном краткосрочном прогнозе понизило прогноз добычи нефти в стране на 2020 год на 130 тыс баррелей в день — до 11,56 млн баррелей. А на 2021 год — на 60 тыс баррелей, до 10,84 млн баррелей в день.

Сланцевая отрасль США накануне коллапса?

Аналитики считают, что США находятся на пороге рекордного обрушения нефтедобычи. Число газовых и нефтяных буровых установок упало до минимума, производство неуклонно сокращается. Компании массово подают на банкротство и приостанавливают работу.

В июне жертвой обвала нефтяных котировок стал еще один крупнейший сланцевый производитель — Extraction Oil & Gas. По прогнозам, только в этом году обанкротятся более сотни фирм. Аналитики ждут краха сланцевой отрасли, если цены на нефть не вернуться к докризисным.

Согласно данным Haynes & Woone, с января процедуру банкротства запустили 36 нефтегазовых компаний с совокупным долгом порядка 25,2 млрд долларов. В их числе один из крупнейших сланцевиков Whiting Petroleum, а также California Resources и пионер сланцевой отрасли — Chesapeake Energy.

А по прогнозу аналитиков Rystad Energy, порядка 140 американских нефтегазовых компаний объявят о банкротстве в этом году. Сланцевая добыча в США может опуститься ниже 5 млн баррелей в сутки. В итоге, предсказывает ShaleProfile Analytics, США недосчитаются трети сланцевой отрасли.

Вернуться к прежним объемам производства в условиях падения спроса, вызванного пандемией, невозможно. “Вероятнее всего, пройдут годы, прежде чем сланцевики вновь достигнут того же уровня, если это вообще когда-нибудь произойдет”, — констатирует The Wall Street Journal. Согласно исследованию Федерального резервного банка (ФРБ) Далласа, даже в относительно “дешевом” сланцевом бассейне Permian в Западном Техасе для рентабельности нужна нефть в среднем по 49 долларов за баррель. Как отмечает ФРБ, при 40 долларах в течение года выживут только 15% производителей.

«РИА Новости/Прайм»: Freeport к 2022 г перейдет на подземную добычу на Grasberg

Freeport Indonesia, дочерняя компании американской Freeport McMoRan и оператор крупного медно-золотого месторождения Grasberg в Индонезии, намерена к 2022 году полностью перейти на подземную добычу, сообщил главный исполнительный директор индонезийской “дочки” Тони Венас.

“К 2021 году добыча будет вестись подземным способом примерно на 75% и достигнет 100% к 2022 году”, — сообщило Reuters. Венас отметил, что компания вернулась к нормальным объемам производства и в 2020 году компания будет производить порядка 110 тысяч тонн руды ежедневно.

“В 2021 году объемы вырастут до 160 тысяч тонн в сутки и до 200 тысяч тонн в 2022 году, так как компания будет завершать переход на подземную добычу”, — добавил Венас.

Freeport-McMoRan в апреле обновила операционный план на текущий год в связи с пандемией COVID-19. Так, компания снизила ожидания по продажам меди в 2020 году на 11% до 3,1 млрд фунтов (1,4 млн тонн), молибдена — на 9% до 80 млн фунтов (26,3 тысячи тонн), тогда как ожидания по продажам золота выросли на 1% до 780 тысяч унций (24,3 тонны). Также компания прогнозирует, что капитальные затраты в 2020 году составят 2 млрд долларов, на 29% ниже первоначального плана.

Freeport-McMoRan разрабатывает месторождения молибдена, меди и золота в Северной Америке, Южной Америке, и Индонезии.