



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 05.08.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА	6
«ИА REGNUM»: Сибнедра отказали шахте Кузбасса в изъятии восьми сельхозучастков.....	6
2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ	7
«ЯКУТИЯ 24»: Якутян приглашают на постоянную работу на месторождении Сентачан в Верхоянском районе	7
«ПР-ВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ»: Добыча и переработка торфа при поддержке свердловского института развития выйдет в регионе на новый уровень	8
3. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА	9
«СИБИРСКИЕ НОВОСТИ»: ИРНТУ получил 80 дополнительных бюджетных мест	9
4. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ	10
«НИА-Федерация»: АО «Первая горнорудная компания» завершило первый этап полевого сезона на Южном острове архипелага Новая Земля.....	10
5. НЕФТЬ, ГАЗ	11
«UGRA-NEWS.RU»: Устояли	11
«СЕВЕР ПРЕСС»: «НОВАТЭК» начал добычу конденсата на Северо-Русском кластере.....	14
«ФедералПресс»: В районе терминала СПГ «Утренний» начались работы по углублению дна	15
«INTERFAX.RU»: Роснефть остановила добычу нефти на Сахалинморнефтегазе	16

«ENERGYBASE.RU»: «Газпромнефть-Восток» повышает надежность нефтедобывающего оборудования.....	17
«ANGI.RU»: Экспорт нефти через систему КТК в июле снизился на 20,2%, до 4,6 млн тонн.....	19
Инструкция для нефтегазосервиса: как цифровизовать бизнес с помощью облачных технологий?	20
«Самотлорнефтегаз» тестирует экологичный вид транспорта.....	22
ПАО «Варьеганнефть» подвело итоги производственной деятельности за шесть месяцев 2020 года	24
«ИА ДЕВОН»: «Жигермунайсервис» требует у «Азнакаевского горизонта» 61,8 млн рублей за поломанное оборудование	25
«Роснефть» за год резко снизила уровень утилизации ПНГ из-за новых месторождений.....	26
«ИА INFOLine»: На месторождениях компании "Белкамнефть" с начала года добыто 2 миллиона тонн нефти.....	28
"РЭП Холдинг" отгрузил оборудование для Западно-Таркосалинского газового месторождения (ЯНАО).....	28
«БИЗНЕС ГАЗЕТА»: ВТБ обеспечил прямой обмен платежными документами с ПАО «НГК «Славнефть» с использованием API	29
«КОМПАНИИ РОССИИ»: Предприятие НК «Нефтиса» — «Белкамнефть» добыла с начала года 2 млн. тонн нефти.....	30
«ЭНЕРГОНЬЮС»: В ХМАО завершается 1-й этап модернизации ПС 110 кВ Тайга	30
6. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	32
«КОММЕРСАНТЪ»: «Востокуголь» защищается банкротством	32
«ИНВЕСТ=ФОРСАЙТ»: Лучшая известность дня: На Алтае по-новому трамбуют уголь	34
«VSE42.RU»: Власти Кузбасса рассказали об использовании технологической дороги и планах по переносу погрузки угля "Разрезом Кийзасский"	35

7. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	36
«EASTRUSSIA»: «Полиметалл» нарастил добычу золота в Магаданской области.....	36
8. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	37
«ТАСС»: АПИ проработает варианты привлечения инвесторов в минеральные производства на Ставрополье	37
9. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	38
«ИЗВЕСТИЯ»: «Норникель» представил черновой план ликвидации ЧП в Норильске.....	38
«ДАГЕСТАНСКАЯ ПРАВДА»: Проблемы деятельности карьеров эксперты обсудили с журналистами республиканских СМИ на площадке «Дагестанской правды»	39
«MISANEC.RU»: Во время пандемии в Ульяновской области повышается индекс добычи нефти и песка	39
«ДЕЛОВОЙ КВАРТАЛ»: Алексей Кушнарев назначен заместителем председателя областного заксобрания по бюджету.....	40
«ИНТЕРФАКС - ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: Дальнегорский ГОК на месяц приостановил производство из-за капитального ремонта	41
10. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	42
«ИНТЕРНЕТ-ГАЗЕТА ИНГУШЕТИЯ»: Расхитители государственных недр пойманы с поличным.....	42
«УРАЛИНФОРМБЮРО»: План действий по ядовитому Левихинскому руднику составят в Екатеринбурге	43
«ИА ЮГРАПРО»: «Газпромнефть-Хантос» оштрафовали на 500 тыс рублей за незаконный ввод нефтесборного трубопровода	44
«ВЕСТИ ЯМАЛ»: Штрафы в размере 127 миллионов: экология Ямала продолжает страдать	44
11. ЗА РУБЕЖОМ.....	45
«СПУТНИК АРМЕНИЯ»: Страсти вокруг Амулсара: омбудсмен Армении направил сотрудников в Джермук.....	45

«ИА INFOLine»: VLT® Mining Drive от "Данфосс" применяется в золотодобыче Казахстана	46
«КОММЕРСАНТЪ»: СИБУР, Saudi Aramco и Total прекратили изучение совместного проекта в Саудовской Аравии	47
«FINMARKET.RU»: Julius Baer ожидает дальнейшего роста котировок природного газа в среднесрочной перспективе	47
«ROUGH&POLISHED»: Artic Star берет на себя управление земельным участком Диаграс в Канаде.....	48
«METALTOrg.RU»: Vale увеличит производство железной руды до 400 млн тонн к 2022 году.....	49
«ПРАЙМ»: BP хочет к 2030 году снизить добычу на 40% для сокращения вредных выбросов	50
«ТАСС»: Сомали впервые в своей истории объявила международный тендер на нефтяные месторождения	50

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

«ИА REGNUM»: Сибнедра отказали шахте Кузбасса в изъятии восьми сельхозучастков

Арбитраж Новосибирской области 31 августа 2020 года планирует приступить к рассмотрению претензий ООО «Шахта Им. С. Д. Тихова» к департаменту по недропользованию по Сибирскому федеральному округу. Истец не согласен с отказом Сибнедр удовлетворить «ходатайства об изъятии земельных участков для проведения работ, связанных с использованием недрами». Речь идёт о крупном земельном массиве, включающем восемь участков сельскохозяйственного назначения, передаёт ИА REGNUM.

Иск был подан 28 июля 2020 года. Третьими лицами в деле участвуют арбитражный управляющий ООО «СХО «Заречье» и ООО «Сельскохозяйственное объединение «Заречье» — правообладатель спорных наделов.

Одновременно с подачей претензий истец потребовал наложить обеспечительные меры в виде запрета управлению Росреестра осуществлять регистрацию перехода прав. Суд отклонил просьбу.

В основе спора лежит отказ Сибнедр от 26 июня 2020 года «в удовлетворении ходатайства об изъятии земельных участков». Истец требует признать недействительным отказ и обязать в течение десяти дней с момента вступления судебного акта в законную силу выдать приказы об изъятии участков.

По данным публичной кадастровой карты, спорные наделы расположены в Подгорновском сельском поселении Ленинск-Кузнецкого района, а также в административных границах Свердловского сельсовета. Они предназначены для сельскохозяйственного производства. Общая площадь спорных участков — более 31,531 млн кв. м (около 3153 га), а кадастровая цена превышает 54,995 млн рублей.

ООО «Шахта Им. С.Д. Тихова» входит в состав группы ПМХ-Уголь и ведёт добычу в границах Никитского месторождения Кузнецкого каменноугольного бассейна. Мощность первого пускового комплекса шахты — 1,8 млн тонн в год. Инвестиции в строительство шахты, сданной в 2017 году, составили 12,5 млрд рублей. В группе несколько дивизионов, в том числе угольный. География активов группы Кузбассом

не ограничивается, компании также работают в Тульской, Белгородской и Калужской областях.

2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«ЯКУТИЯ 24»: Якутян приглашают на постоянную работу на месторождении Сентачан в Верхоянском районе

Акционерное общество «Звезда» озвучило список открытых вакансий в месторождении Сентачан в Верхоянском районе, передает телеканал «Якутия 24» со ссылкой на Nedra.dv.

По поступившей информации, в настоящее время на обогатительную фабрику по переработке золото-сурьмяной руды востребованы специальности водителя погрузчика, бункеровщика, машиниста воздуходушных машин и компрессоров с заработной платой в 92 тысячи рублей, машиниста насосных установок, аппаратчика сгустителей с зарплатой в 103 тысячи рублей, плавильщика, укладчика-упаковщика с зарплатой в размере 80 тысяч рублей, машиниста воздуходушных машин и компрессоров с зарплатой в размере 92 тысячи рублей, лаборанта с зарплатой в размере 69 тысяч рублей.

Кроме того, для работы на руднике Сентачан открыты вакансии машиниста погрузочно-доставочной машины с заработной платой от 100 тысяч рублей и горного диспетчера с зарплатой от 80 тысяч рублей.

Компания сообщает, что оплачивает проезд к месту работы из Москвы, Иркутска и Новосибирска, также есть возможность сбора из других городов. Предприятие предоставляет спецодежду, питание, проживание в общежитии и ежегодный отпуск. Трудоустройство производится согласно Трудовому кодексу РФ. Подробную информацию можно получить по телефону +7 (919) 786-32-96 с 7.30 до 16.00 по московскому времени.

Справка:

Золото-сурьмяное месторождение Сентачан в Верхоянском районе Якутии характеризуется исключительно богатыми рудами с содержанием сурьмы 24,6%, золота 38,2 г/т и серебра 13,4 г/т. Запасы сурьмы по категории С1 составляют 171,6 тысяч тонн, по категории С2 — 22,9 тысяч тонн, забалансовые — 32,2 тысяч тонн.

«ПР-ВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ»: Добыча и переработка торфа при поддержке свердловского института развития выйдет в регионе на новый уровень

Компания «Экопром», специализирующаяся на добыче и переработке торфа, при поддержке Агентства по привлечению инвестиций Свердловской области реализует инвестиционный проект, стоимостью 1,1 миллиарда рублей, что позволит нарастить объемы производства в шесть раз.

Проект рассчитан на пять лет, в течение этого времени компания планирует построить новый цех, модернизировать производство торфяных смесей, увеличить объем добычи и переработки торфа с 250 тысяч кубометров в год до 1,5 миллионов кубометров.

«В числе задач Агентства в данном проекте – помощь предприятию в получении мер господдержки, содействие в развитии бренда «Торфяная поляна», а также участие в расширении зоны сбыта, освоении новых внутренних и внешних рынков», – сказал исполняющий обязанности генерального директора Агентства по привлечению инвестиций Андрей Колчанов.

Компания с 2019 года входит в состав федерального холдинга Русская торфяная компания, осуществляет добычу торфа на месторождении «Чистое» Режевского городского округа. Здесь производятся профессиональные торфяные смеси для нужд агропромышленного комплекса, а также фасованный грунт для приусадебного хозяйства и домашнего цветоводства.

«Добыча торфа – это сложный многофакторный процесс, зависящий, в том числе, от внешней среды. Для поддержания и наращивания объемов добычи и переработки, а также обеспечения высокого качества готовой продукции мы используем самое современное оборудование и осуществляем контроль на всех этапах процесса. В настоящий момент мы обладаем всеми инструментами для того, чтобы развиваться и масштабироваться, для увеличения эффективности мы заключили инвестиционное соглашение с Агентством», – сказал генеральный директор «Экопром» Виктор Плоскина.

Напомним, Агентство по привлечению инвестиций Свердловской области» создано по инициативе губернатора региона Евгения Куйвашева. Институт развития в режиме «одного окна» оказывает инвесторам на безвозмездной основе помощь в подборе инвестплощадок, установлении связей с органами государственной власти,

запуске проекта и его продвижении, предоставлении информации о рынке и бизнес-среде области.

3. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

«СИБИРСКИЕ НОВОСТИ»: ИРНИТУ получил 80 дополнительных бюджетных мест

ИРНИТУ сможет принять на обучение за счет государства на учебный год 2020/21 на 80 человек больше, чем планировалось изначально. Теперь вуз предоставляет 2,92 тыс. бюджетных мест, сообщает университет. Из выделенных 80-ти 64 места будут предоставлены для абитуриентов, поступающих на программы бакалавриата, 15 — на программы специалитета и одно — на программы магистратуры.

Наибольший прирост бюджетных мест получили популярные среди абитуриентов направления «Строительство» (11 мест), «Информационная безопасность», «Информационные системы и технологии», «Химическая технология» — по пять дополнительных бюджетных мест по каждому направлению. Бесплатно получить высшее образование смогут студенты экономических направлений. Также федеральный бюджет выделит дополнительные средства на обучение студентов направлений «Градостроительство», «Электроэнергетика и электротехника», «Строительство уникальных зданий и сооружений», «Прикладная геодезия», «Прикладная геология», «Горное дело», «Наземные транспортно-технологические средства», «Технология геологической разведки», «Нефтегазовое дело», «Машиностроение», «Управление качеством».

Приемная кампания для тех, кто поступает только по результатам ЕГЭ, завершится 18 августа. Прием документов в магистратуру продолжится до 26 августа.

4. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

«НИА-Федерация»: АО «Первая горнорудная компания» завершило первый этап полевого сезона на Южном острове архипелага Новая Земля

АО «Первая горнорудная компания» (АО «ПГРК», дочернее общество Уранового холдинга «АРМЗ») завершило первый этап полевого сезона на Южном острове архипелага Новая Земля.

Павловское рудное поле является одним из крупнейших рудно-полиметаллических объектов Безымянского рудного узла. Район месторождения примыкает к прибрежной части Баренцева моря и удален на 16-18 км от глубоководного залива, способного принимать морские суда водоизмещением 6-8 тыс. тонн.

«Работы проводятся в рамках реализации проекта промышленного освоения Павловского свинцово-цинкового месторождения для оценки минеральных ресурсов и рудных запасов в соответствии с международным кодексом JORC. Это позволит повысить привлекательность проекта с экономической точки зрения, привлечь дополнительное финансирование, обеспечит подписание соглашений с ключевыми партнерами, включая долгосрочные контракты на поставку продукции с Павловского. Инженерные изыскания проводятся с целью поиска оптимальных технических решений в рамках подготовки Pre-feasibility study, что снизит капитальные затраты на реализацию арктического проекта», - рассказал исполнительный директор АО «ПГРК» Игорь Семенов..

По заказу АО «ПГРК» работы проводит АО «РУСБУРМАШ» (специализированная компания Уранового холдинга «АРМЗ» по проведению геологоразведочных и буровых работ). Бурение геологоразведочных скважин, геоэкологические исследования, инженерные изыскания, топографическая съемка и гидрография выполняются с существенным опережением плана.

На первом этапе полевого сезона пробурено более 1500 п.м скважин, полностью завершена топосъемка площади 24 кв.км, выполнены сейсмоакустическое профилирование, исследования по определению прочности пород и другие работы.

После завершения работ будет проведена рекультивация скважин, буровых площадок и подъездных путей.

Полевой сезон 2020 г. – завершающий этап изучения месторождения. В течение 2013-2015 гг на самом северном свинцово—цинковом месторождении России были проведены уникальные геологоразведочные работы. Их итоги позволили уточнить запасы свинцово-цинковых руд, получить данные по их технологическим свойствам, гидрогеологическим и горно-техническим условиям отработки месторождения. По результатам выполненных разведочных работ в ФБУ ГКЗ „Роснедра“ были утверждены постоянные разведочные кондиции и запасы серебросодержащих свинцово-цинковых руд промышленных категорий для условий их отработки открытым способом. Эти данные стали основой для проектирования крупнейшего горнодобывающего предприятия Арктики. Инженерные изыскания и геологоразведка на Новой Земле должны завершиться до 1 октября.

5. НЕФТЬ, ГАЗ

«UGRA-NEWS.RU»: Устояли

Нефтяная отрасль Югры работает в штатном режиме

Первое полугодие этого года было богато на значимые события для топливно-энергетического комплекса России и Югры. Несмотря на пандемию коронавируса, которая повлияла на мировую экономику и привела к снижению цен на энергоресурсы, нефтегазовый сектор Ханты-Мансийского автономного округа показал свою устойчивость.

Нефтяники всегда держат слово

В Югре активно занимаются трудноизвлекаемыми запасами и, что немаловажно, добыли 12-миллиардную тонну нефти с начала освоения Западно-Сибирской нефтегазовой провинции. Сколько черного золота извлекли из недр региона компании и как соглашение России с ОПЕК влияет на работу отрасли, рассказали нашему корреспонденту в Департаменте недропользования и природных ресурсов.

— В первом полугодии 2020 года в автономном округе добыто 109,3 млн тонн, что на 7,4 млн тонн (–6,3%) меньше, чем было добыто в первом полугодии 2019 года, — сообщили в ведомстве. — Снижение объема добычи нефти обусловлено выполнением Российской Федерацией соглашения о сокращении добычи со странами ОПЕК+ и независимыми производителями нефти, достигнутого в апреле 2020 года.

По данным департамента, по результатам добычи лидирующие места принадлежат ПАО «НК «Роснефть» (44,7% от общего объема), ПАО «Сургутнефтегаз» (21,1%) и ПАО «ЛУКОЙЛ» (14,6%).

Геологоразведка идет по плану

При этом геологоразведка в регионе активно развивается в последнее время. Как отметили в департаменте недропользования и природных ресурсов, в Ханты-Мансийском автономном округе (по состоянию на 01.01.2020) учтено на балансе 484 месторождения углеводородного сырья, в том числе 421 нефтяное, 23 нефтегазоконденсатных, 18 газовых, 5 газоконденсатных, 17 газонефтяных.

— За первое полугодие этого года объемы выполненных геологоразведочных работ по автономному округу соответствуют запланированным, отмечается рост поисково-разведочного бурения и сейсморазведочных работ методом 3Д, — рассказали специалисты. — Проходка поисково-разведочным бурением составила более 220 тыс. м, что на 12,9% больше соответствующего показателя 2019 года (+25,2 тыс. м), сейсморазведочные работы методом 3Д — 5 435 кв. км, что на 14,4% больше соответствующего показателя 2019 года (+684 км).

При этом, как подчеркнули в профильном департаменте, объем финансирования геологоразведочных работ за счет средств компаний-недропользователей за первое полугодие 2020 года составил около 30 млрд рублей.

Прирастала в этом полугодии Югра и новыми запасами черного золота. Так, работники ООО «Пылинское» на Пылинском лицензионном участке открыли Северо-Западно-Пылинское месторождение нефти, с извлекаемыми запасами нефти по категориям

АВ 1 С — 0,2 млн тонн. (По классификации запасы делятся на категории: категория А — достоверные, категория В — установленные, категория С1 — оцененные, категория С2 — предполагаемые. — Прим. ред.)

Ситуация стабильна

О тенденциях в нефтедобывающем секторе мы уже упоминали чуть выше. Напомним, что в связи со значительным снижением в мире спроса на нефть и, как следствие, значительного падения цены на нее, в апреле Россия заключила соглашение со странами ОПЕК+. Как влияет это обстоятельство на работу наших нефтяных компаний, какие у них перспективы на ближайшее время?

— В соответствии с соглашением, для стабилизации цены на приемлемом для нефтедобывающих стран уровне в 2020 году предусмотрено значительное снижение добычи нефти, в том числе компаниями в России, — ответили нам в департаменте недропользования и природных ресурсов. — На долю Ханты-Мансийского автономного округа приходится более 41% общероссийской добычи, в рамках реализации соглашения с ОПЕК+ происходит плановое сокращение добычи нефти и на территории Югры. Как мы говорили выше, добыча нефти за полугодие сократилась на 7,4 млн тонн.

В ведомстве отметили, что сегодня нефтяные компании округа продолжают работу в штатном режиме.

— В настоящее время, с учетом сложившихся объективных причин, трудно спрогнозировать итоговые показатели добычи в округе в 2020 году, — добавили в департаменте. — В зависимости от дальнейшего развития событий на нефтяном рынке мы прогнозируем, что добыча будет находиться в диапазоне 210–230 млн тонн.

Из этого можно сделать вывод, что ни пандемия коронавируса, ни экономический спад в мире не повлияли кардинальным образом на нефтяные компании Югры. Они работают в штатном режиме, извлекают из недр углеводородное сырье, хоть и пришлось несколько снизить по соглашению с ОПЕК его добычу. Югра прирастает новыми запасами, месторождениями.

Все это дает надежду, что стабилизация добычи нефти, наметившаяся в последние несколько лет в регионе, в скором времени продолжится, когда мировая экономика окончательно оживет.

кстати

14 участков недр для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых в 2020 году были предложены членами правительства Югры на предоставление пользователям.

Их суммарные запасы — 13,09 млн тонн нефти, ресурсы — 44,67 млн тонн черного золота, а также — 2 млрд кубических метров запасов газа.

Такие изменения были внесены в предложения правительства автономного округа по формированию программы лицензирования пользования участками недр, которые готовятся к передаче компаниям.

— Мы закладываем условия по обеспечению усиления инвестиционной привлекательности оценки, разведки, добычи углеводородного сырья, в том числе за счет востребованных инвестором административных процедур, в свою очередь сокращающих организационные издержки, – сообщила губернатор Югры Наталья Комарова.

Глава региона добавила, что все проектные документы по промышленному освоению новых месторождений предусматривают защиту прав коренных народов Севера, сохранение территорий традиционного природопользования, соблюдение международных стандартов в области охраны окружающей среды.

В информационной справке к распоряжению правительства сказано, что своевременно подготовленные и вовлеченные запасы и ресурсы участков нераспределенного фонда недр региона позволят сохранить лидирующие позиции Югры по добыче нефти в будущем.

И это благоприятно скажется на социально-экономическом развитии Ханты-Мансийского автономного округа и Российской Федерации в целом.

— Десять участков будут отрабатываться по совмещенной лицензии — геологическое изучение, разведка, добыча полезных ископаемых. Еще четыре участка предназначено для геологического изучения, поиска и оценки месторождений полезных ископаемых за счет средств недропользователей, — уточнил исполняющий обязанности директора департамента недропользования и природных ресурсов Югры Егор Збродов.

«СЕВЕР ПРЕСС»: «НОВАТЭК» начал добычу конденсата на Северо-Русском кластере

Компания «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» начала опытно-промышленную эксплуатацию газоконденсатных залежей в режиме пусконаладочных работ под нагрузкой на Северо-Русском и Восточно-Тазовском месторождениях. Как сообщает пресс-служба компании, их совокупный уровень добычи составляет 7,7 млрд. кубометров природного газа и 1 млн тонн газового конденсата в год.

«Наращивание добычи компании в зоне единой системы газоснабжения остается одним из приоритетов нашей стратегии, – отметил председатель правления «НОВАТЭКа» Леонид Михельсон. – Добываемый на Северо-Русском кластере природный газ предназначен для реализации на внутреннем рынке, который в последние месяцы продемонстрировал высокий уровень стабильности по сравнению

с мировыми рынками. В свою очередь, дополнительные объемы газового конденсата позволят обеспечить загрузку наших перерабатывающих мощностей».

ПАО «НОВАТЭК» — крупнейший независимый производитель природного газа в России, и в 2017 году компания вышла на международный рынок СПГ в связи с успешным запуском проекта «Ямал СПГ». Созданная в 1994 году, компания занимается разведкой, добычей, переработкой и реализацией газа и жидких углеводородов. Месторождения и лицензионные участки дочерних и зависимых обществ «НОВАТЭКа» расположены преимущественно в Ямало-Ненецком автономном округе, крупнейшем в мире регионе по добыче природного газа, на долю которого приходится около 80% добычи газа в России и приблизительно 15% мирового объема добычи газа.

«ФедералПресс»: В районе терминала СПГ «Утренний» начались работы по углублению дна

Планируется достать около 12 млн кубометров донного грунта. Строительство терминала завершится в 2022 году.

На территории акватории Обской губы в районе терминала СПГ «Утренний» начинаются дноуглубительные работы. Планируется достать около 12 млн кубометров донного грунта, информирует интернет-издание «Север-Пресс». Будущий терминал возле Утреннего месторождения входит в структуру порта Сабетта. Он возводится для отгрузки продукции завода «Арктик СПГ 2», который строится на Гыданском полуострове.

В работах по углублению дна будут задействованы: фрезерный земснаряд, трюмные землесосы, баржи для вывоза грунта и другие суда. Сообщается, что из-за особенностей условий, работы будут проводиться в сжатые сроки. В этом месте Обская губа свободна ото льда всего 60-70 дней.

Строительство терминала будет закончено в 2022 году. Общий объем донных работ составит более двадцати миллионов кубометров грунта. Кроме дноуглубительных мероприятий будут построены ледозащитные сооружения общей длиной более четырех километров. Планируется создать объекты системы обеспечения безопасности плавания и пункта пропуска через границу.

«INTERFAX.RU»: Роснефть остановила добычу нефти на Сахалинморнефтегазе

НК "Роснефть" в конце июля полностью остановила добычу нефти на "РН-Сахалинморнефтегаз", следует из статистики, с которой ознакомился "Интерфакс".

В начале июля предприятие добывало 3 тыс. тонн нефти с конденсатом в сутки, в июне среднесуточный показатель составлял 3,1 тыс. тонн.

Согласно статистике, добыча "Сахалинморнефтегаза" 19 июля показывает снижение до 1,8 тыс. т/с, 20 июля - 1,4 тыс. т/с, 21 июля - рост до 1,6 тыс. т/с, 22 и 23 июля - 1,3 тыс. т/с, 24 июля - 0,9 тыс. т/с, 25 июля - 0,7 тыс. т/с, 26 июля - 0,1 тыс. т/с, с 27 июля - 0.

Как сообщалось, 13 июля из-за отказа оборудования на трубопроводе Оха-Комсомольск-на-Амуре, построенном в 1974 году, произошел нефтеразлив на площади 0,04 га. Экологи из WWF опасались, что авария создает угрозу загрязнения нефтью и производными ее распада реки Амур. В пресс-службе "РН-Сахалинморнефтегаза" сообщали, что отказ на участке трубопровода был оперативно ликвидирован, а трубопровод перекрыт.

Позже "Роснефть" сообщила, что необходимость выполнения Россией соглашения ОПЕК+ накладывает на НК требования по сокращению добычи нефти, начиная с мая 2020 года. "В этой связи компания временно ограничивает добычу нефти на лицензионных участках "РН-Сахалинморнефтегаз", - поясняла "Роснефть" 21 июля. "Это решение не предполагает высвобождения работников предприятия. "Роснефть", являясь социально-ответственной компанией, неукоснительно соблюдает нормы трудового законодательства, а также принимает весь необходимый комплекс мер, направленный на сохранение уникального кадрового потенциала "РН-Сахалинморнефтегаз". Сотрудники предприятия будут временно привлечены к выполнению работ, связанных с обслуживанием технологического оборудования, проведением текущего и капитального ремонта объектов обустройства и трубопроводного хозяйства, мониторингом состояния объектов нефтегазодобычи", - подчеркивала НК.

"Временное ограничение добычи будет использовано компанией для реализации крупного инфраструктурного проекта, который повысит безопасность и надежность транспортировки добываемой на Сахалине нефти. В настоящее время компания активно прорабатывает план изменения маршрута транспортировки нефти в связи с

изношенностью трубопровода Оха-Комсомольск-на-Амуре. "Роснефть" рассматривает возможность строительства альтернативного трубопровода для реализации продукции "РН-Сахалинморнефтегаз", - сообщили "Интерфаксу" в компании.

Также "Роснефть" оперативно разработала технологическое решение для устойчивого снабжения газом объектов энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Сахалинской области, добавили в НК.

ООО "РН-Сахалинморнефтегаз", дочернее общество "Роснефти" (МОЕХ: ROSN) и одно из старейших нефтедобывающих предприятий России, основано 10 августа 1928 года. Предприятие ведет свою деятельность на севере острова Сахалин. "Сахалинморнефтегаз" выполняет функции оператора по более чем 30 лицензиям на разработку нефтегазовых месторождений Сахалина. В 2019 году предприятие добыло 1,2 млн тонн нефти и 400 млн куб. метров газа.

«ENERGYBASE.RU»: «Газпромнефть-Восток» повышает надежность нефтедобывающего оборудования

На месторождениях «Газпромнефть-Востока» завершены опытно-промышленные испытания ингибиторов¹ солеотложений².

Их применение позволяет минимизировать негативное воздействие солей на погружное оборудование, повышая надежность его работы в несколько раз.

На месторождениях «Газпромнефть-Востока» доля скважин, осложненных солеотложениями, составляет 40% от действующего фонда. Основным методом защиты являются ингибиторы. Эти вещества препятствуют росту кристаллов соли на элементах оборудования при их контакте с попутно-добываемой водой в процессе нефтедобычи.

Солеотложения на поверхности металла могут кратно снизить эффективность работы оборудования и в последующем полностью вывести его из строя³.

¹ Ингибиторами солеотложений называются химические вещества и их смеси, которые при добавлении их к пересыщенным водным растворам минеральных солей в соответствующей концентрации значительно снижают выделение из растворов осадков малорастворимых солей.

² Солеотложения представляют собой смесь одного или нескольких основных неорганических компонентов (гипс, кальцит, барит) с продуктами коррозии, частицами песка.

Избыточные солеотложения на внешней поверхности погружного электродвигателя снижают эффективность охлаждения, что может вызывать его перегрев. Кроме того, наличие отложений солей приводит к осложнениям при проведении текущего и капитального ремонта — прихвату спущенной компоновки, отсутствию прохода в эксплуатационной колонне, что ведет к увеличению продолжительности и удорожанию восстановительных работ.

Расширение линейки рекомендованных к применению ингибиторов солеотложений направлено на поиск более эффективных реагентов. Чем меньше ингибитора расходуется на единицу обрабатываемой жидкости, тем более действенным он считается. Основная задача проведения опытных испытаний состоит в подборе наибольшего количества эффективных реагентов, что в конечном итоге приводит к длительной безаварийной работе оборудования, а также к увеличению конкурентоспособности при проведении закупочных процедур и снижению стоимости затрат на его защиту от солеотложений.

Промысловые испытания новых реагентов проводились на Нижне-Лугинецком и Западно-Лугинецком месторождениях «Газпромнефть-Востока», на 7 скважинах, которые относятся к фонду, осложненному солеотложениями. В период испытаний персоналом технологической службы и химико-аналитической лаборатории фиксировались такие показатели, как стабильность работы скважин, наличие остаточного содержания ингибиторов в добываемой жидкости, фактическое наличие солеотложений на поверхности погружного оборудования при проведении ремонтных работ.

«Работы по подбору дополнительных эффективных марок ингибиторов солеотложений для нужд нашего предприятия были инициированы в конце 2017 года. От лабораторного тестирования до завершения опытно-промышленных испытаний на месторождениях в среднем проходит около двух лет. Только после положительного заключения по итогам ОПИ реагенты могут быть рекомендованы к закупке, а после использованы на объектах Компании. Это долгий процесс, но он необходим, так как рынок нефтепромысловых реагентов постоянно развивается, появляются более эффективные марки при сопоставимой или даже меньшей

³ К примеру, внутри электроцентробежного насоса находится вал, который соединен с рабочим колесом при помощи шпонки. Расстояние между деталями настолько мало, что даже при незначительном выпадении солей это расстояние сокращается настолько, что рабочее колесо перестает вращаться и происходит клин. Как следствие, выход из строя дорогостоящего оборудования и ремонт скважины.

стоимости.», — Радмир Хусаинов, начальник отдела нефтепромысловой химии «Газпромнефть-Востока».

В период проведения ОПИ скважины, принимающие участие в испытаниях, работали стабильно, без преждевременных отказов, что является одним из основных критериев эффективности применяемого реагента. Опытно-промышленные испытания подтвердили эффективность новых марок ингибиторов солеотложений, которые могут быть допущены к закупочным процедурам.

«ANGLRU»: Экспорт нефти через систему КТК в июле снизился на 20,2%, до 4,6 млн тонн

Экспорт нефти через терминал Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в июле 2020 года снизился на 20,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года – до 4,550 миллиона тонн. Об этом сообщает пресс-служба компании.

В июле 2019 года через систему было отгружено 5,699 миллиона тонн. "За июль 2020 года на морском терминале (МТ) КТК отгружено 4 550 003 тонн (36 029 054 баррелей)", - говорится в сообщении КТК.

График отгрузки на июль был выполнен полностью, уточняет компания. В том числе грузоотправители Казахстана поставили за июль 3,937 миллиона тонн нефти, а 613 481 тонна поступила с территории России.

С месторождения Тенгиз было отгружено 2,015 миллиона тонн нефти, с Кашаганского месторождения – 967 003 тонны, с месторождения Карачаганак – 944 319 тонн. От других казахстанских производителей в систему поступило 10 070 тонн.

Нефтепроводная система КТК - крупнейший маршрут транспортировки нефти из Каспийского региона на мировые рынки. Магистральный трубопровод протяженностью 1,5 тысячи километров соединяет месторождения Западного Казахстана с российским побережьем Черного моря. Крупнейшие акционеры - РФ (31% акций), Казахстан (20,75%), Chevron Caspian Pipeline Consortium (15%).

Инструкция для нефтегазосервиса: как цифровизовать бизнес с помощью облачных технологий?

Виртуальная ИТ-инфраструктура «идет в народ»: организуют ее теперь не только крупные нефтегазодобывающие предприятия, но и малый и средний бизнес из числа их подрядчиков. Более того, образовался новый тренд: в облака начал уходить нефтегазосервис – и начал находить это весьма полезным. Обсуждаем, почему появилась такая тенденция, вместе с директором ямальского филиала МТС Евгением Варывдиным, и рассказываем, что нужно знать нефтегазовым подрядчикам и нефтегазосервису, если они планируют миграцию на виртуальную платформу.

Зачем облака нужны нефтегазосервису?

- Зачастую подрядные организации, ведущие деятельность на севере, базируются в других регионах, часто в тысячах километров от объекта. Работы же в основном контрактные, а значит, после оказания услуг подрядчики сворачиваются и покидают обустроенное место. Снимать временные офисы, перевозить весь штат сотрудников и оборудование на север, в суровые климатические условия дорого и малоэффективно. И здесь на помощь приходят облака.

Один из подобных кейсов мы реализовали недавно вместе с федеральной компанией, которая обслуживает на Ямале несколько удаленных месторождений. У них типичные для нефтегазосервиса проблемы: временные дорогостоящие офисы, которые нужно обеспечивать всей совокупностью ИТ, и необходимость выстроить безопасное взаимодействие с центральным офисом.

Бизнес вырубил сервис Elastic Cloud. Такая технология позволила охватить единым облаком всю сеть филиалов компании по всей России. Что важно, облако оправдывает свое название, оно в прямом смысле «эластичное». Система позволяет по завершении рабочего сезона «свернуть» облако и использовать его лишь частично, не оплачивая мощности в полном объеме.

И таких примеров очень много: например, наш кейс с компанией «СМУ 36», о котором я рассказывал в своей предыдущей колонке. В силу климатических особенностей, работы на объекте – строительство магистрального газопровода на Ен-Яхинском месторождении – велись только в теплое время года. Закупать компьютеры, программы и нанимать штат ИТ-специалистов на сезон смысла не

было. Зато стало актуально облако, где инфраструктура разворачивается оперативно и не привязана к физическому местонахождению компании.

Переход в облако: какие шаги нужно предпринять?

До момента перехода в облако нужно проделать большую работу. В первую очередь – провести аудит текущей ИТ-инфраструктуры: сделать инвентаризацию, актуализировать список ПО, оценить уровень загруженности ресурсов. На этом этапе нужно иметь представление об объемах вычислительных мощностей, которые потребуются в облаке: количестве виртуальных процессоров, объеме оперативной памяти, а также определиться с необходимой производительностью дисковой системы.

Если с самостоятельным аудитом возникнут сложности, можно проконсультироваться с облачным провайдером. После аудита нужно определиться со схемой и инструментами миграции, а также подходящим типом облака: публичное, частное или гибридное, а также со схемой миграции — полной или частичной.

На первый взгляд, может показаться, что процесс перехода в облако сложный и трудозатратный, способный парализовать деятельность компании, но это не так. Например, в случае с одним из клиентов мы сделали бесшовную миграцию – плавный переход без ущерба для работы предприятия. При этом большую часть забот о том, как технически реализовать миграцию, берет на себя провайдер.

Некоторые задачи все же придется решать самостоятельно. Так, важно определить, какой эффект компания хочет получить перехода на облачную модель: увеличить скорость работы корпоративных сервисов, повысить надежность инфраструктуры, обеспечить возможность более гибкого управления ИТ и т.д., а также располагать информацией о дополнительных сервисах провайдера. Например, если компании требуется обрабатывать персональные данные, то провайдер должен располагать инфраструктурой, которая соответствует требованиям 152-ФЗ. Кроме того, всегда нужно учитывать уровень надежности и безопасности дата-центров, где размещается облако. И обязательно следует обратить внимание на техподдержку: например, у нашего провайдера #CloudMTC она доступна в 24-часовом режиме.

Следующий этап – спланировать сетевую связанность переносимой инфраструктуры клиента и провайдера, подумать о резервном копировании систем. Далее идет проведение тестовой миграции, которая необходима для оценки

потребностей компании и выбранных ею облачных ресурсов. И затем можно приступить к настройке VPN-канала между площадкой предприятия и облаком провайдера. Если потребуется – построить каналы. Имея на руках целевую архитектуру систем в облаке, план миграции и резервного копирования и пройдя тестирование, можно приступить непосредственно к миграции.

Звучит как длительный процесс? На самом деле все миграция в облако может занимать времени всего от недели до нескольких месяцев. А получать выгоду бизнес уже начинает буквально через несколько месяцев после перехода в онлайн – экономия на ИТ составляет у пользователей облаков в среднем 25-30%.

«Самотлорнефтегаз» тестирует экологичный вид транспорта

Нижневартовск. Заменить дизельные автобусы на электробусы – экологичный, экономный и быстрый вид транспорта. Мечта или реальность? АО «Самотлорнефтегаз» - дочернее общество НК «Роснефть», начало тестирование электробуса, который будет доставлять сотрудников на производственные объекты. Презентация электробуса состоялась накануне. В мероприятии приняли участие генеральный директор АО «Самотлорнефтегаз» Валентин Мамаев и глава Нижневартовска Василий Тихонов.

Валентин Геннадьевич отметил, что практическое изучение нового вида транспорта на электрической тяге позволит детально проанализировать возможности его работы в климатических условиях Севера.

По словам Василия Владимировича, вопрос перевода городского общественного транспорта на электрообеспечение тоже стоит в повестке дня и уже не раз обсуждался.

«Опыт «Самотлорнефтегаза» нам поможет в принятии решений. Важно оценить работу электробуса именно в наших широтах, где зима может с суровыми морозами и обильными осадками», — пояснил он.

С виду обычный новый автобус, а вот надпись на его борту «100% ELECTRIC» сообщает о том, что вместо двигателя внутреннего сгорания в данном транспорте установлен электродвигатель. Его мощность — 200 киловатт. Батарея полностью заряжается за 3,5 - 4,5 часа от электрической сети в 380 вольт. Зарядное устройство установлено по месту основного базирования электробуса и не требует дополнительной инфраструктуры.

Электробус вмещает 45 пассажиров, которые могут удобно разместиться на эргономичных сидениях. Спутниковая навигация, бортовая система мониторинга, внешнее и внутреннее видеонаблюдение, громкая связь – все по последнему слову техники. Для удобства пассажиров во время поездки оборудованы индивидуальная система вентиляции, информационные медиаэкраны, USB-разъемы для зарядки мобильных устройств. В салоне благодаря системе климат-контроля всегда благоприятная температура. Для дополнительного обогрева в период крепких морозов установлен автономный обогреватель.

К реализации данного проекта сотрудники отдел научно-технического развития и инноваций и управления по транспорту Общества совместно с подрядчиком готовились тщательно. Были заявлены и четко прописаны необходимые технические условия, и наконец новая техника прибыла на нижневартовскую землю. «Электробус укомплектован с учетом корпоративных стандартов транспортной безопасности и специфики работы предприятия. Расстояние до самого отдаленного нашего нефтепромысла около 150 км. Этот фактор учитывался при выборе модификации транспортного средства. Сейчас мы готовы запустить электробус на объекты предприятия - начнем с тех, которые расположены в черте города, постепенно перейдем на те, которые расположены в 20-30 километров, так дальность будем увеличивать», - пояснил начальник управления по транспорту АО «Самотлорнефтегаз» Александр Бахтерев.

В Нижневартовском регионе это первый опыт использования такой техники. Интерес нефтяников к инновационному транспорту вполне логичен. Развитие топливной промышленности и электроэнергетики в нашем регионе исторически связаны. К примеру, «Роснефть» является акционером Нижневартовской ГРЭС, которая была построена для нужд нефтегазодобывающих компаний региона. Основным же топливом для станции служит попутный газ, добываемый на Самотлоре. В рамках стратегии «Роснефть-2022» предприятие ведет системную работу по повышению эффективности использования попутного газа. В 2019 году «Самотлорнефтегаз» увеличил уровень его рационального использования до 98,4%.

Тестовая эксплуатация автобуса продлится восемь месяцев. За это время специалисты смогут оценить безопасность и ходовые качества машины на просторах Самотлора. Особенно внимательно и тщательно в зимний период.

Если новая техника не подведет, будет принято решение о дальнейшем применении электробусов на месторождениях Общества.

ПАО «Варьеганнефть» подвело итоги производственной деятельности за шесть месяцев 2020 года

ПАО «Варьеганнефть», дочернее добывающее предприятие ПАО НК «РуссНефть», за январь-июнь 2020 года обеспечило в полном объеме выполнение принятых обязательств по ограничению добычи нефти в рамках Соглашения ОПЕК+. Предприятие входит в промышленно-финансовую группу «Сафмар» Михаила Гуцериева.

Фактическая добыча нефти за шесть месяцев текущего года по Варьеганскому нефтяному блоку составила 1,197 млн тонн нефти, газа 931 млн куб. м. Напомним, что новое соглашение ОПЕК+ начало действовать с 1 мая 2020 года.

Наряду с ограничением добычи нефти, остановлено бурение новых и реконструкция ранее пробуренных скважин, поэтому количество вновь введенных в эксплуатацию скважин с начала года составляет всего 19 ед. При остановке фонда скважин специалисты компании исходили из оценки текущих эксплуатационных расходов и эффективности эксплуатации в существующих условиях рынка, а также технических возможностей. В рамках реализации стратегии ПАО НК «РуссНефть», с учетом снижения деловой активности в мире из-за пандемии и нефтяного кризиса, ПАО «Варьеганнефть» фокусируется на поиске высокотехнологичных решений при строительстве скважин, которые должны обеспечить более эффективную разработку залежей и повышение нефтеотдачи пласта. Возобновление бурения намечено на IV квартал текущего года.

В условиях ограничения добычи в рамках Соглашения ОПЕК+ Компания продолжает развивать свои ключевые активы, уделяя особое внимание разработке и внедрению новых технологий, в том числе цифровых, повышающих эффективность разработки месторождений при экономии ресурсов, рассматривая технологическое лидерство одним из ключевых факторов конкурентоспособности на нефтяном рынке.

ПАО «Варьеганнефть» - предприятие ведет разработку шести месторождений в Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах: Варьеганское, Новоаганское, Валюнинское, Тагринское, Западно-Варьеганское, Северная часть Тагринского месторождения. В 2019 году на месторождениях Варьеганского нефтяного блока добыто более 2 млн 687 тыс. тонн нефти и 1 млрд 900 млн м куб. попутного нефтяного газа. Численность персонала предприятия составляет более 2642 человека.

«ИА ДЕВОН»: «Жигермунайсервис» требует у «Азнакаевского горизонта» 61,8 млн рублей за поломанное оборудование

Татарстанская буровая компания брала его в аренду у казахстанской.

Нефтесервисная компания «Жигермунайсервис» из Казахстана официально уведомила о намерении подать иск о несостоятельности буровой компании «Азнакаевский горизонт» («АзГор», Татарстан). Об этом пишет «Реальное время».

Год назад казахстанское предприятие через арбитраж потребовала взыскать с «АзГора» 61,8 млн рублей убытков за поломанное оборудование, взятое в аренду у «Жигермунайсервиса».

Инцидент произошел на Окуневском месторождении в ХМАО и стал причиной ряда судебных разбирательств с несколькими нефтесервисными компаниями.

Арбитраж в апелляционной инстанции указал, что ценное оборудование пострадало именно по вине рабочих «Азнакаевского горизонта», нарушивших технологию бурения. Решение суда вступило в силу, хотя «АзГор» подал кассационную жалобу.

ОАО «АзГор» было создано в 1999 году для бурения горизонтальных скважин, узнало Инфрмагентство «Девон» на сайте компании. Сейчас насчитываются три буровые бригады. укомплектованные мобильными станками грузоподъемностью от 80 до 180 тонн.

Кроме того, 2 бригады капитального ремонта скважин укомплектованы подъемниками А-60-80 и АПРС-40.

Среди основных заказчиков названы «Татнефтеотдача», РИТЭК, «Роснефть» ООО «СпецСтройСоюз». Имеется также опыт работы с «Татнефтью», ЛУКОЙЛом, «Русснефтью», «Белкамнефтью».

В 2018 году Информ-Девон сообщал, что «Азнакаевский Горизонт» совместно с IDS заключил контракт на восстановление 229 нефтяных скважин "Башнефти" за 14,5 млрд рублей. Работы должны быть выполнены до конца 2020 года.

ТОО «Жигермунайсервис» работает с 2000 года. Специализируется на производстве и предоставлении услуг по ремонту и изготовлению бурового, нефтепромыслового оборудования, обустройству нефтяных и газовых месторождений, изготовление металлоконструкций и нестандартного оборудования. Производит буровые долота

PDC. Производственные мощности предприятия располагаются в г.Атырау, г.Актау и в Нижневартовске. Головной офис – в Атырау.

«Роснефть» за год резко снизила уровень утилизации ПНГ из-за новых месторождений

Однако по «Башнефти» этот показатель превысил 95%.

"Роснефть" в 2019 году на 32% - до 21,5 млрд рублей увеличила вложения в свою газовую инфраструктуру. В итоге по итогам 2019 года средний уровень утилизации ПНГ по "зрелым" активам вырос на 1 процентный пункт - до 93,8%. Об этом Инфрмагентство «Девон» узнало из материалов «Роснефти».

С учетом развивающихся активов («гринфилдов») и сокращения добычи на некоторых других промыслах, уровень утилизации ПНГ по компании снизился с 84,4% в 2018 году до 77,8%. За отчётный год «Роснефть» добыла в России 44,3 млрд кубометров попутного газа, а использовала 34,5 млрд кубометров.

По "Башнефть Добыча" уровень утилизации попутного нефтяного газа превысил 95%, что выше среднего уровня по «Роснефти». Для своих нужд предприятие использует более 40% добытого ПНГ. Из добываемого "Башнефтью" попутного газа 14% служит сырьем для нефтехимии, приводятся слова генерального директора ООО «Башнефть-Добыча» Сергея Нонявы.

«Роснефть» закачивает попутный газ в пласт для поддержания пластового давления и накапливает его в подземных хранилищах. ПНГ используется для выработки электроэнергии, поставок на газоперерабатывающие предприятия и иным потребителям.

За прошлый год "Роснефть" достроила 23 объекта в рамках своей газовой стратегии. Построена газотурбинная электростанция мощностью 18 МВт на Западно-Эргинском месторождении. Введены компрессорные станции на Двуреченском месторождении в АО "Томскнефть", на Правдинском и Малобалькском месторождении, на Приобском месторождении ООО "РН-Юганскнефтегаз" (ХМАО-Югра).

В 2020-2024 годах будут запущены объекты электрогенерации на газовом топливе на Юрубчено-Тохомском (Красноярский край), Среднеботуобинском месторождениях (Якутия) и им. Р. Требса и А. Титова ("Башнефть-Полюс",

Ненецкий автономный округ). На этих месторождениях планируется закачка попутного газа в пласты.

Напомним, что Стратегией «Роснефть-2022» предусмотрено снижение на 5% удельных выбросов парниковых газов. Задачей компании является снижение показателя

"Роснефть" в 2019 году на 32% - до 21,5 млрд рублей увеличила вложения в свою газовую инфраструктуру. В итоге по итогам 2019 года средний уровень утилизации ПНГ по "зрелым" активам вырос на 1 процентный пункт - до 93,8%. Об этом Инфрмагентство «Девон» узнало из материалов «Роснефти».

С учетом развивающихся активов («гринфилдов») и сокращения добычи на некоторых других промыслах, уровень утилизации ПНГ по компании снизился с 84,4% в 2018 году до 77,8%. За отчётный год «Роснефть» добыла в России 44,3 млрд кубометров попутного газа, а использовала 34,5 млрд кубометров.

По "Башнефть Добыче" уровень утилизации попутного нефтяного газа превысил 95%, что выше среднего уровня по «Роснефти». Для своих нужд предприятие использует более 40% добытого ПНГ. Из добываемого "Башнефтью" попутного газа 14% служит сырьем для нефтехимии, приводятся слова генерального директора ООО «Башнефть-Добыча» Сергея Нонявы.

«Роснефть» закачивает попутный газ в пласт для поддержания пластового давления и накапливает его в подземных хранилищах. ПНГ используется для выработки электроэнергии, поставок на газоперерабатывающие предприятия и иным потребителям.

За прошлый год "Роснефть" достроила 23 объекта в рамках своей газовой стратегии. Построена газотурбинная электростанция мощностью 18 МВт на Западно-Эргинском месторождении. Введены компрессорные станции на Двуреченском месторождении в АО "Томскнефть", на Правдинском и Малобалькском месторождении, на Приобском месторождении ООО "РН-Юганскнефтегаз" (ХМАО-Югра).

В 2020-2024 годах будут запущены объекты электрогенерации на газовом топливе на Юрубчено-Тохомском (Красноярский край), Среднеботуобинском месторождениях (Якутия) и им. Р. Требса и А. Титова («Башнефть, Полюс, Ненецкий автономный округ). На этих месторождениях планируется закачка попутного газа в пласты.

Напомним, что Стратегией «Роснефть-2022» предусмотрено снижение на 5% удельных выбросов парниковых газов. Задачей компании является снижение показателя сжигания ПНГ до менее 5%, что соответствует с целевому показателю, установленному Правительством РФ.

«ИА INFOline»: На месторождениях компании "Белкамнефть" с начала года добыто 2 миллиона тонн нефти

31 июля, в 15.30 на месторождениях АО "Белкамнефть" имени А.А. Волкова (дочернее предприятие АО "НК "Нефтиса", входящее в состав промышленно-финансовой группы "САФМАР" Михаила Гуцериева) добыта 2-миллионная тонна нефти с начала 2020 года. Это стало возможным благодаря применению современных технологий нефтедобычи и эффективному проведению комплекса геолого-технических мероприятий на добывающих скважинах.

С начала года на месторождениях компании уже введено в эксплуатацию 7 новых скважин - на Арланском, Черновском и Восточно-Постольском месторождениях.

В планах предприятия на 2020 год:

- добыча более 3,39 млн. тонн нефти;
- проведение 686 геолого-технических мероприятий, что позволит дополнительно добыть свыше 185 тысяч тонн нефти.

"РЭП Холдинг" отгрузил оборудование для Западно-Таркосалинского газового месторождения (ЯНАО)

"РЭП Холдинг" отгрузил 3 комплекта сменных проточных частей (СПЧ) для центробежных компрессоров типа 295ГЦ2-500/26-45М и типа 910-41-1СМП в рамках проекта по реконструкции дожимной компрессорной станции Западно-Таркосалинского газового месторождения.

Оборудование изготовлено на Невском заводе в рамках контракта с филиалом ООО "Газпром инвест" "Ноябрьск". Новые СПЧ будут установлены взамен выработавших свой ресурс СПЧ 1-й степени сжатия. Это позволит в перспективе обеспечить максимальные уровни добычи газа на месторождении.

В конструкции новых СПЧ применены цельнофрезерованные осерадиальные рабочие колеса с пространственными лопатками. Это инновационные, высокотехнологичные элементы проточной части, значительно увеличивающие

уровень полнотропного КПД и надежность центробежного компрессора. Колеса производятся на специальном обрабатывающем центре из единой заготовки, сварка и клепка на таких колесах не используется, что и является одной из основных причин повышения надежности колес и компрессора в целом.

«БИЗНЕС ГАЗЕТА»: ВТБ обеспечил прямой обмен платежными документами с ПАО «НГК «Славнефть» с использованием API

Решение реализовано с использованием технологии открытого банкинга, позволяющего клиенту выстроить прямое взаимодействие с обслуживающим банком, без использования интерфейса системы «Интернет-Клиент». По результатам пилота принято решение о масштабировании такого подхода на все расчетные операции компании «Славнефть» в российских рублях.

Особенность решения заключается в его архитектуре. Во-первых, помимо использования API (application programming interface) для обеспечения прямого документооборота компании и всех ее дочерних структур с банком, сохранена ранее выстроенная система автоматического согласования платежей на основе банковского сервиса «Расчетный центр клиента». Во-вторых, решение реализовано с использованием сервиса «Транзит 2.0» от компании НРД, который выступает агрегатором финансовых потоков компании. Благодаря этому сервису компания через единого провайдера получает доступ ко всем банкам, через которые она ведет свою операционную деятельность.

Начальник управления продаж расчетных и пассивных продуктов департамента транзакционного бизнеса, старший вице-президент банка ВТБ Александр Боциев прокомментировал: «В рамках реализации стратегии по максимальной цифровизации бизнеса у банка уже был опыт разработок в области открытых API, поэтому нам удалось оперативно реализовать пилотный проект с их использованием. Проект позволил ПАО «НГК «Славнефть» в короткие сроки оптимизировать процессы проведения рублевых расчетов и автоматизировать процедуру получения согласований, обеспечив высокий уровень контроля за расходными операциями всех структурных подразделений».

«Мы плотно сотрудничаем с банком ВТБ в области расчетных операций, и данное решение позволяет нам улучшить контроль за операциями дочерних предприятий и упростить взаимодействие с ними, обеспечив возможность получать всю информацию из единого окна. Отдельно хочется выделить скорость

функционального решения банка, которая превзошла наши ожидания», — отметил Тимур Кудояров, Начальник отдела банковских расчётов ПАО «НГК «Славнефть».

Справка:

ПАО «НГК «Славнефть» — российская нефтегазовая компания, созданная в 1994 году и входящая в десятку крупнейших российских нефтедобывающих компаний. Компания обеспечивает полный производственный цикл от разведки месторождений и добычи сырья до нефтепереработки.

API (application programming interface/программный интерфейс приложения) — описание возможностей/способов, благодаря которым разное программное обеспечение может взаимодействовать друг с другом.

«КОМПАНИИ РОССИИ»: Предприятие НК «Нефтиса» — «Белкамнефть» добыла с начала года 2 млн. тонн нефти

Компания «Белкамнефть» имени А.А. Волкова («дочка» НК «Нефтиса», которая относится к ПФГ «САФМАР» Михаила Гуцериева) по состоянию дел на 31 июля добыла с начала года 2 млн. тонн нефти. Уточняется, что достижение такого показателя стало возможным за счет того, что компания применяла современные технологии нефтедобычи. Кроме того, она эффективно провела комплекс геолого-технических мероприятий на добывающих скважинах. Они располагаются на Арланском, Черновском и Восточно-Постольском месторождениях.

Уточняется, что с начала текущего года на месторождениях «Белкамнефти» ввели в эксплуатацию семь новых скважин. До конца текущего года компания планирует добыть около 3,39 млн. тонн нефти. Также «Белкамнефть» намерена провести 686 геолого-технических мероприятий, благодаря чему сможет добыть дополнительно более 185 тыс. тонн нефти.

«ЭНЕРГОНЬЮС»: В ХМАО завершается 1-й этап модернизации ПС 110 кВ Тайга

Филиал АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские электрические сети завершает первый этап модернизации подстанции 110 кВ «Тайга», питающей объекты одного из крупных месторождений углеводородов ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Энергетики провели полную замену оборудования ОРУ-35 и частичную – ОРУ-110, смонтировали и подготовили к вводу в работу закрытое распределительное устройство 35 кВ, заменили морально и физически устаревших масляных

выключателей 110 кВ на современные и долговечные элегазовые, а также возвели новое здание общеподстанционного пункта управления.

На втором этапе реконструкции подстанции запланирована окончательная замена всего оборудования ОРУ-110, установка нового комплектного распределительного устройства 6 кВ в блочно-модульном здании. После этого будет полностью закончен комплекс наладки и испытаний. Модернизация ПС позволит значительно сократить издержки на обслуживание оборудования и обеспечить стабильное энергоснабжение крупных промышленных потребителей.

В ходе модернизации на подстанции «Тайга» предусмотрена установка новых устройств релейной защиты и автоматики на современной микропроцессорной элементной базе. Благодаря внедрению таких технологий появится возможность интеграции защит подстанции в систему АСУ ТП. Персонал Нефтеюганских электрических сетей сможет удалённо управлять и оперативно получать информацию о технологическом состоянии оборудования, аварийных ситуациях, что значительно повысит уровень надёжности электроснабжения потребителей. На энергообъекте внедрят комплексный подход к организации автоматизированной системы учёта электроэнергии с удалённым сбором данных и системы мониторинга показателей качества электроэнергии на базе современного отечественного оборудования – интеллектуальных счетчиков-измерителей серии «BINOM3».

«Модернизация подстанции «Тайга» гарантирует бесперебойное электроснабжение потребителя первой категории и одного из ключевых партнёров Нефтеюганских электрических сетей – ООО «РН-Юганскнефтегаз». В результате обновления энергообъекта будет практически исключён риск отказа оборудования и, как следствие, недоотпуска электроэнергии. Это крайне важно, поскольку требования к надёжности энергообеспечения предприятий непрерывного производственного цикла предъявляются высокие», – подчеркнул и. о. директора филиала АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские электрические сети Владимир Финаев.

6. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«КОММЕРСАНТЪ»: «Востокуголь» защищается банкротством

Наследники Дмитрия Босова ищут способы сохранить контроль над активом

«Востокуголь», входящий в группу Alltech погибшего в мае Дмитрия Босова, намерен подать на собственное банкротство из-за иска аффилированной с ним компании «Разрез Восточный». Сейчас наследники Дмитрия Босова спорят в суде с его бывшим бизнес-партнером Александром Исаевым, который хочет вернуть себе 50% в «Востокугле», считая их незаконно утраченными. Эксперты уверены, что банкротство может использоваться в качестве инструмента защиты от претензий Александра Исаева и его бизнес-партнеров.

«Востокуголь», один из основных активов группы Alltech, намеревается обратиться в Арбитражный суд Московской области с заявлением о банкротстве. Уведомление было опубликовано на портале «Федресурс». Кредитором указана другая входящая в холдинг компания — «Разрез Восточный», которая в июле подала иск против «Востокугля» о взыскании 24,8 млн руб. Суть иска не раскрывается.

«Востокуголь» на паритетных началах принадлежал Дмитрию Босову и Александру Исаеву. Весной господин Исаев был обвинен в хищениях и уволен со всех должностей, а его доля перешла совладельцу Alltech Олегу Шемшуку, а затем и самой УК «Востокуголь». Сейчас Александр Исаев через суд пытается опротестовать сделки и вернуть долю. По его ходатайству суд арестовал 50% «Востокугля» до разрешения этого спора. При этом суд не только наложил арест, но и запретил передачу доли от Олега Шемшука к «Востокуглю». Александр Исаев отказался комментировать намерение «Востокугля» самобанкротиться и передал “Ъ” через представителя, что не имеет отношения к этой компании.

Представитель «Востокугля» подтвердил “Ъ”, что гендиректор компании Анатолий Ли обратился с заявлением о банкротстве. По его словам, обращение является вынужденной мерой, так как после продажи Александром Исаевым доли в УК «Востокуголь», а также сложения полномочий гендиректора Вадима Бугаева был проведен внутренний аудит компании. Он показал, что компания имеет отрицательные чистые активы, значительную кредиторскую задолженность, не способна расплатиться с кредиторами.

Ситуацию усугубило то, что после трагической гибели Дмитрия Босова наследники не успели вступить в права наследства, а Александр Исаев в суде уже наложил арест на единственный актив УК "Востокуголь" — долю в совместном предприятии, владеющем портом Вера», — сообщил представитель компании.

Он подчеркнул, что банкротство компании не отразится на деятельности порта.

Порт Вера находится в Приморском крае в районе мыса Открытый. «Востокуглю» принадлежит 50% в ООО «Порт "Вера" Менеджмент» (ООО ПВМ, владеет 100% порта Вера). Партнерами по проекту выступают «Ростех» (12,5%), компания Екатерины Лапшиной, которая ранее управляла активами Альберта Авдоляна и его партнера Сергея Адоньева (18,75%), а также президент «Росинжиниринга» Дмитрий Новиков (18,75%). Порт входит в круг интересов «А-Проперти» Альберта Авдоляна — компания формирует промышленный кластер, в который должны войти Эльгинское месторождение угля (руководитель Александр Исаев), Якутская топливная компания, порт Вера и Огоджинский угольный проект.

Сейчас за контроль над портом Вера идет борьба. Вдова Дмитрия Босова Катерина Босов, которая теперь возглавила совет директоров основного актива Alltech «Сибантрацит», в письме председателю комитета Госдумы по вопросам семьи, женщин и детей Тамаре Плетневой сообщила, что в мае партнеры «Востокугля» по порту без оснований потребовали исполнения call-опциона на 16,7% в этом проекте по номинальной стоимости в 3,4 тыс. руб., пишет РБК. В результате доля наследников Дмитрия Босова снизилась бы до 33,3%. Кроме того, как считает Катерина Босов, произошла незаконная смена гендиректора порта, что оспаривается в суде, а действующий менеджмент ограничил объем отгрузки угля «Сибантрацита» в пользу угля с Эльги.

Опрошенные «Ъ» юристы допускают, что банкротство «Востокугля» может быть использовано как средство защиты от претензий Александра Исаева и его бизнес-партнеров. Партнер юрфирмы «Кульков, Колотилов и партнеры» Николай Покрышкин указывает, что для бенефициаров бизнеса банкротство является эффективным способом реализации активов через банкротные торги. В таком случае покупателями активов по рыночной стоимости могут оказаться независимые третьи лица. Также активы могут быть проданы по значительно заниженной цене «самим себе» в виде формально независимых, но де-факто контролируемых компаний. Эксперт считает, что в таком случае, если даже в будущем Александр Исаев сможет вернуть свою долю в «Востокугле», то активы уже будут реализованы, а конкурсная

масса распределена, что фактически будет означать поражение в корпоративном конфликте, с высокой степенью вероятности — окончательное.

Если среди кредиторов «Востокугля» были связанные с Дмитрием Босовым или наследниками компании, то их требования в реестре кредиторов могут быть понижены в очередности удовлетворения, продолжает юрист. При этом господин Покрышкин подчеркивает, что в рамках банкротства УК будут понижены и требования Александра Исаева по выплате ему стоимости доли, если ему удастся ее отсудить. Если же в списке кредиторов не будет независимых лиц, то требования аффилированных с ООО лиц понижаться не будут. Партнер юридического бюро «Падва и Эпштейн» Павел Герасимов указывает, что корпоративный конфликт, связанный с судебными спорами о доле в «Востокугле», сам по себе препятствием для банкротства не является.

Другое дело, что данные о текущем гендиректоре УК были внесены в ЕГРЮЛ 6 мая, то есть уже после продажи доли Александром Исаевым. «В суд за банкротством компании имеет право обратиться ее директор, поэтому, если он был избран с нарушением закона (его выбирают участники ООО, а сейчас идет спор о принадлежности 50% доли), то можно вести речь о том, что он не имеет права действовать от имени должника. Но суд может все же ввести процедуру наблюдения в "Востокугле" (и потом прекратить ее, если выяснится, что у директора нет полномочий). Либо суд может предпочесть дождаться разрешения вопроса о легитимности директора и пока не начинать банкротство компании», — поясняет Павел Герасимов.

«ИНВЕСТ-ФОРСАЙТ»: Лучшая известность дня: На Алтае по-новому трамбуют уголь

Алтайское предприятие «Алтай-Кокс», расположенное в городе Заринск, в восьмидесяти километрах от Барнаула, после цикла испытаний готово внедрить в производственный процесс новую установку, которая займется трамбованием угля.

На данный момент проходят так называемые горячие испытания — этот термин используется в данном случае, если установка испытывается одновременно с работающей коксовой батареей. И именно поэтому проект является уникальным для нашей страны. Что касается нового способа трамбования угля, то он позволит не только увеличить качество продукции, но и сделать ниже себестоимость кокса при улучшении экологических характеристик. Самая большая, пятая коксовая, батарея, на которой проводятся испытания нового способа трамбования угля, имеет

производительность в один миллион сто тысяч тонн в год. Событию присвоен статус «Лучшая инвестновость» в дайджесте региональных инвестиционных новостей журнала «Инвест-Форсайт» от 4 августа 2020 года.

«VSE42.RU»: Власти Кузбасса рассказали об использовании технологической дороги и планах по переносу погрузки угля "Разрезом Кийзасский"

Замгубернатора Кузбасса Андрей Панов в посте на Facebook прокомментировал ситуацию с "Разрезом Кийзасский", вопросы о деятельности которого ему задали подписчики. Речь шла о "якобы незаконности работы технологической автодороги и станции погрузки угля возле поселка Бородино, а также о невыполненных обещаниях по ее переносу".

Андрей Панов подчеркнул, что нарушений нет: "Технологическая дорога и станция погрузки эксплуатируются предприятием в рамках действующего Закона. Данные объекты оформлены по всем нормам и правилам". Он подтвердил, что в нескольких десятках метров от дороги действительно находятся водозаборные скважины, но технологическая дорога проходит в области второго круга их санитарно-защитной зоны, что не запрещается законом. "Также рядом с этими скважинами во второй зоне проходит федеральная трасса, и законность этого тоже не вызывает сомнений. Качество воды из скважин, расположенных вблизи дорог, постоянно проверяется и соответствует нормам, – сообщил Панов.

Он сообщил, что губернатор Кузбасса дал несколько поручений "Разрезу Кийзасскому", выполнение которых должно снизить экологическую нагрузку от деятельности разреза: перенос заправочной станции на горный отвод предприятия, организацию технического обслуживания автотранспорта на горном отводе, асфальтирование технологической дороги в городской черте, установка шумо-пылеподавляющих экранов и туманообразующих завес, монтаж водоотливных канав, осветителей, отстойников. Все эти поручения губернатора руководство предприятия уже выполнило. "Единственным неисполненным поручением осталось строительство новой погрузочной станции "Лесная" за пределами города с прокладкой к ней железнодорожных путей. Нужно понимать, что сроки реализации этого поручения увеличились по объективным причинам", – отметил Панов.

Первый проект, который был разработан и согласован с общественностью, получил отрицательное социально-экологическое заключение специалистов. Второй вариант, оптимальный с экологической точки зрения, был предложен жителям Мысков в декабре 2019 года на общественных слушаниях по проекту планировки и межевания

территории. Мысковчане его не одобрили, высказали ряд замечаний. В настоящее время разрабатывается новый проект расположения станции "Лесная" и ж/д путей с учетом пожеланий мысковчан. Панов отметил, что "проектирование сложных технологических объектов – трудоемкий процесс, планируемый срок его окончания – май 2021 года".

Еще одна веская причина, по мнению замгубернатора, затягивающая сроки – кризис на мировом рынке и резкое падение цен на уголь. Несмотря на это, подчеркнул Панов, "предприятие сохраняет трудовой коллектив, стабильно выплачивает заработную плату и налоги, выполняет свои социальные обязательства".

7. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«EASTRUSSIA»: «Полиметалл» нарастил добычу золота в Магаданской области

Компания «Полиметалл» по итогам января-июня объявило об увеличении добычи золота на месторождениях в Магаданской области. Добыча выросла на 11% на Дукатском и на 21% на Омолонском хабах.

Как сообщает пресс-служба Магаданского филиала «Полиметалла», на Дукатском хабе во втором квартале этого года производство золота увеличилось на 11% по сравнению с аналогичным периодом 2019 года. Произошло это благодаря богатой руде подземного месторождения Арылах.

Коэффициента извлечения на фабрике ЗИФ ГОК «Лунное» увеличился за счет отдельной переработкой руды с Арылаха и Лунного, а также низкого содержания углерода в руде Лунного. А вот производство серебра на Дукате сократилось на 11% — до 4,7 млн унций. Причина — в плановом снижении содержания серебра в добываемой руде.

На Омолонском Хабе квартальное производство золота выросло на 21% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составило 45 тыс. унций. Производство серебра снизилось на 82% — до 0,1 млн унций. Причина снижения — в переходе фабрики ЗИФ ГОК «Кубака» на переработку руды с высокими содержаниями золота с карьера Елочка и рудника Биркачан на участке УВП.

8. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

«ТАСС»: АПИ проработает варианты привлечения инвесторов в минеральные производства на Ставрополье

По словам Трутнева, бюджетные инвестиции должны использоваться как инструмент, создающий возможности для реализации проектов частных инвесторов

Вице-премьер - полномочный представитель президента РФ в Дальневосточном федеральном округе Юрий Трутнев поручил Агентству Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта (АПИ) проанализировать инвестиционную привлекательность предприятий по производству минеральной воды в Ставропольском крае. Об этом сообщил ТАСС глава АПИ Леонид Петухов.

Во вторник Трутнев прибыл на Ставрополье в рамках первой рабочей поездки на Северный Кавказ, который с января вошел в сферу его полномочий в новом составе кабинета. АПИ с мая также приступило к работе в СКФО.

"По поручению Юрия Трутнева мы посмотрим, как сделать привлекательными для инвесторов проекты по розливу воды в Кавказских Минеральных Водах (Ставропольский край)", - сообщил Петухов.

Ранее Трутнев говорил, что в Северо-Кавказском федеральном округе (СКФО) необходимо активнее использовать механизмы привлечения частных средств. По его словам, одними бюджетными средствами нельзя добиться экономического развития округа. Он отмечал, что бюджетные инвестиции должны использоваться как инструмент, создающий возможности для реализации проектов частных инвесторов.

На территории Ставропольского края открыто 25 месторождений минеральных вод, на их базе насчитывается более ста целебных источников 13 типов. В регионе производят такую воду, как "Ессентуки", "Нарзан", "Славяновская", "Нагутская", - всего около 30 наименований.

9. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«ИЗВЕСТИЯ»: «Норникель» представил черновой план ликвидации ЧП в Норильске

Компания «Норникель» представила в Общественной палате России черновик плана по ликвидации ЧП с разливом топлива в Норильске, который был разработан совместно с комиссией при Минприроды. Об этом во вторник, 4 августа, заявила «РИА Новости» глава комиссии по экологии и окружающей среде Общественной палаты Елена Шаройкина.

«Это черновик, мы обсуждали его на заседании Общественной палаты, было много замечаний к плану. Их список будет подготовлен, опубликован и направлен в Минприроды к 1 сентября», — рассказала она агентству.

Документ предусматривает проведение работ вплоть до 2025 года.

В конце мая разгерметизировался резервуар хранения дизельного топлива на ТЭЦ-3 в Норильске, из-за чего произошел разлив порядка 20 тыс. т топлива. Оно попало в две реки — Амбарную и Далдыкан. В зоне ЧП объявили режим чрезвычайной ситуации федерального уровня, и спасатели приступили к ликвидации аварии.

Росприроднадзор оценил ущерб экологии от разлива нефтепродуктов в 148 млрд рублей. «Норникель» планировала оспорить размер ущерба, подтвердив обязательства ликвидировать последствия аварии за свой счет.

В «Норникеле» в начале июля заявили, что основные работы по ликвидации последствий разлива топлива на ТЭЦ-3 в Норильске будут закончены до наступления зимы.

Правоохранительные органы возбудили дела о нарушении правил охраны окружающей среды при производстве работ (ст. 246 УК РФ), порче земли (ч. 1 ст. 254 УК РФ) и загрязнении вод (ст. 250 УК РФ), они объединены в одно производство. Фигурантом дела о халатности также стал мэр Норильска Ринат Ахметчин, который 20 июля подал в отставку.

«ДАГЕСТАНСКАЯ ПРАВДА»: Проблемы деятельности карьеров эксперты обсудили с журналистами республиканских СМИ на площадке «Дагестанской правды»

Вопросы добычи общераспространенных полезных ископаемых на территории республики обсудили сегодня с региональными журналистами в редакции газеты «Дагестанская правда» представители региональных Минимущества, Минсельхозпрода, Минприроды и экологии, Комитета по архитектуре и градостроительству РД.

Как сообщил министр по земельным и имущественным отношениям РД Агарагим Кагиргаджиев, нередко добыча ископаемых ведется варварским способом. Но в основной своей массе проблема при переводе земель в соответствующую категорию заключается в неукomплектованности документов при подаче предпринимателями заявки на добычу полезных ископаемых. В этой связи глава ведомства отметил, что Минимущество РД проводит большую консультативную работу с предпринимателями, на сайте министерства есть вся необходимая информация для потенциальных предпринимателей.

Вопросы рекультивации земель, недопущения разработки карьеров на землях сельхозназначения поднял на пресс-конференции министр сельского хозяйства и продовольствия Дагестана Абзагир Гусейнов.

По информации Первого заместителя министра природы и экологии РД Заура Римиханова, ведомство провело большую работу в рамках контроля за деятельностью карьеров. На сегодняшний день в республике нет ни одного объекта добычи, неучтенного, или ведущего свою деятельность незаконно, сообщил Римиханов.

В рамках пресс-конференции разъяснили деятельность органов власти для поддержки и развития бизнеса в сфере добычи полезных ископаемых, обсудили проблемные вопросы в данной сфере.

«MISANEC.RU»: Во время пандемии в Ульяновской области повышается индекс добычи нефти и песка

Вчера, 3 августа, прошло совещание по обсуждению объемов добычи полезных ископаемых за первое полугодие 2020 года в Минприроды Ульяновской области под председательством исполняющей обязанности Министра природы и циклической экономики региона Гульнары Рахматулиной. Участие во встрече приняли представители нефте- и горнодобывающих предприятий.

На совещании обсудили индексы производства по виду экономической деятельности «Добыча полезных ископаемых». В связи с пандемией коронавирусной инфекции наблюдался спад индекса.

При этом работа по добыче полезных ископаемых продолжалась и велась с соблюдением всех необходимых санитарно-эпидемиологических требований. В настоящее время предприятия возвращаются в прежний режим работы, что должно улучшить экономические показатели. К концу года ожидается прирост индекса производства по добыче полезных ископаемых.

«ДЕЛОВОЙ КВАРТАЛ»: Алексей Кушнарев назначен заместителем председателя областного заксобрания по бюджету

Управляющий директор «ЕВРАЗ НТМК» и «ЕВРАЗ Качканарский ГОК» Алексей Кушнарев уходит из бизнеса. Он получил пост в свердловском заксобрании.

О том, что Алексей Кушнарев назначен на пост заместителя председателя комитета законодательного собрания Свердловской области по бюджету, финансам и налогам, стало известно на заседании регионального парламента 4 августа. С этой инициативой к депутатам обратился зампрединтерседателя заксобрания Виктор Якимов, предложение было одобрено единогласно.

Как сообщили «Интерфакс-Урал» в пресс-службе заксобрания, Кушнарев будет получать зарплату от заксобрания. Совмещать эту должность с работой на предприятиях он не сможет.

По сведениям URA.RU, сразу после Дня металлурга (19 июля) Алексей Кушнарев планировал покинуть место управляющего директора «ЕВРАЗ НТМК», но не собирился менять сферу деятельности. По данным агентства, должность управляющего директора может быть сокращена, а его функции будут переданы вице-президенту «Евраз» и руководителю дивизиона «Урал» Денису Новоженову.

Алексей Кушнарев работал управляющим директором ЕВРАЗ НТМК с 2005 г., это предприятие совместно с ЕВРАЗ КГОК разрабатывает Качканарское месторождение титаномагнетитовых руд.

Алексей Кушнарев — лауреат премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники и премии им. Черепановых. Доктор технических наук, член-корреспондент Российской инженерной академии, автор 40 печатных работ и 20 патентов на изобретения.

В 2019 г. Алексей Кушнарев стал обладателем статуэтки «Человек года» в номинации «Инвестор года» (учредитель премии — «Деловой квартал»). А в 2020 г. вошел в список самых влиятельных персон региона ТОП-50: главные люди Урала 1994-2019.

В прошлом году Владимир Путин наградил Алексея Кушнарера орденом почета «За большой вклад в развитие металлургической промышленности и многолетнюю добросовестную работу», рассказывал DK.RU. Недавно Алексей Кушнарер отметил 60-летний юбилей.

«ИНТЕРФАКС - ДАЛЬНИЙ ВОСТОК»: Дальнегорский ГОК на месяц приостановил производство из-за капитального ремонта

ООО "Дальнегорский горно-обогатительный комбинат" (Приморский край) во вторник приостановил производство на месяц для капремонта, часть сотрудников будет отправлена в отпуска и в простой.

"Часть работников будет задействована в проводимых работах, часть - находится сегодня в очередных отпусках, остальных отправят в простой с выплатой 2/3 заработной платы", - сообщила пресс-служба Федерации профсоюзов Приморского края.

В пресс-службе Дальнегорского ГОКа агентству "Интерфакс - Дальний Восток" подтвердили, что во вторник комбинат на месяц приостановил работу для капремонта.

"Остановочный ремонт - это запланированный процесс на Дальнегорском ГОКе. Некоторое оборудование на комбинате можно отремонтировать только на полностью не работающем производстве. Поэтому в августе сотрудников, не задействованных в ремонтных работах, ждет оплачиваемый отпуск и отгулы. Для тех, кто не имеет такой возможности, предусмотрена выплата в размере 2/3 заработной платы, всего таких людей на ГОКе набралось порядка 25 человек из 2,3 тыс.", - пояснили в пресс-службе предприятия, добавив, что все сотрудники были заранее предупреждены об этом процессе, который происходит ежегодно.

ООО "Дальнегорский горно-обогатительный комбинат" в январе-июне 2020 года произвело 46,7 тыс. тонн 100%-ной борной кислоты (основная продукция предприятия), что соответствует показателю аналогичного периода прошлого года.

На Дальнегорском боросиликатном месторождении сосредоточенно около 3% мировых запасов бора. ГОК является единственным в стране производителем продукции из собственного минерального сырья, имеющим полный технологический цикл от добычи руды и ее обогащения до синтеза боропродуктов, таких как борная кислота различных марок, борат кальция, борный ангидрид, датолитовый концентрат. Почти 90% продукции комбинат реализует на экспорт через собственный порт, в основном в страны Азиатско-Тихоокеанского региона.

10. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«ИНТЕРНЕТ-ГАЗЕТА ИНГУШЕТИЯ»: Расхитители государственных недр пойманы с поличным

В предгорной зоне Ингушетии обнаружено место самовольной добычи песчано-гравийной смеси

Руководители Минприроды и администрации Сунженского района Магомед Евлоев и Магомед Дзейтов провели проверку в сельском поселении Алкун, в ходе которой выяснилось, что общераспространенные полезные ископаемые там добываются незаконным путём. []

Как сообщили газете «Ингушетия» в пресс-службе Минприроды, лицензии на право пользования недрами у злоумышленников нет.

«Однако на объекте ведутся крупномасштабные работы. Песчано-гравийная смесь добывается с помощью экскаваторов, бульдозеров и иной строительной техники. На территорию карьера заезжают грузовики и вывозят песок и гравий в неизвестном направлении», — сказал представитель ведомства.

[] По его данным, специально установленные ограждения, преграждающие въезд на территорию карьера, частично отодвинуты. Как правило, в ходе рейдов государственные инспектора сталкиваются с наемными рабочими, которые трудятся на незарегистрированных предпринимателей. []

О масштабе добычи природных ресурсов свидетельствуют отработанные карьерные выемки. Минприроды Ингушетии проведёт проверку для установления лиц, причастных к осуществлению незаконной добычи полезных ископаемых, а также будет определен размер причиненного ущерба. По результатам работы будут приняты соответствующие процессуальные решения.

[] Виновные понесут наказание по всей строгости природоохранного закона, вплоть до привлечения к уголовной ответственности. [] В ведомстве напомнили, что за незаконную добычу полезных ископаемых предусмотрено наказание по статье 255 УК РФ «Нарушение правил охраны и пользования недрами»: [] Нарушителям грозит штраф до 200 тыс. руб., лишение права занимать конкретные должности и осуществлять отдельные виды деятельности и т. д.

«УРАЛИНФОРМБЮРО»: План действий по ядовитому Левихинскому руднику составят в Екатеринбурге

За это институт УрО РАН получит миллионы.

Областное государственное учреждение "УралМонацит" нашло подрядчика для изучения состояния Левихинского рудника под Нижним Тагилом. Контракт на 4,145 миллиона рублей заключен с единственным поставщиком - Институтом горного дела Уральского отделения РАН, об этом свидетельствует информация на портале госзакупок. Ученым предстоит разработать рекомендации по уменьшению негативного воздействия на подземные и поверхностные воды объекта, сообщили "Уралинформбюро" в департаменте информполитики региона.

На первом этапе будут проведены сбор, систематизация и анализ информации по геологическому, гидрогеологическому, гидрогеохимическому состоянию территории рудника. Специалисты дадут оценку зоны разгрузки шахтных вод, отвалов пород, карьера и другим объектам. На исследование будут взяты пробы воды. Первые результаты будут представлены министерству природных ресурсов и экологии Свердловской области не позднее декабря 2020 года.

Затем исполнитель приступит к бурению и проведению анализа вещественного состава отвалов, а также займется лабораторными испытаниями, имитирующими взаимодействие осадков с породой отвала. Ожидается, что будет выполнена оценка затопленных выработок с определением объема накопленных кислых вод.

На третьем этапе будут разработаны мероприятия, которые позволят снизить негативные последствия на природу. Эти материалы поступят на рассмотрение в областное минприроды, департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу и в администрацию Кировградского городского округа. Это должно произойти не позднее декабря 2021 года.

Стоит напомнить, медно-колчеданный рудник в окрестностях Нижнего Тагила был заброшен в 2000-х годах. С тех пор его шахты за счет осадков и подземных вод затоплены. Теперь из них текут "кислотные" реки, уничтожающие все живое. Нижнетагильский эколог Андрей Волегов считает, что во время половодья опасная субстанция попадает в реку Тагил, оказывая влияние на ее экосистему.

Из областного бюджета ежегодно выделяется до 30 миллионов рублей на покупку извести для обезвреживания шахтных вод. Восемь лет работу по нейтрализации шахтных вод выполняет "УралМонацит". Рудник находится в федеральной

собственности. По данным департамента информационной политики региона, российские власти не дают разрешения на его рекультивацию, поскольку месторождение имеет значительные запасы цинка, меди, золота и серебра. Природоохранная прокуратура проводит независимую проверку по ситуации с рудником.

«ИА ЮГРАПРО»: «Газпромнефть-Хантос» оштрафовали на 500 тыс рублей за незаконный ввод нефтесборного трубопровода

Арбитражный суд ХМАО назначил ООО «Газпромнефть-Хантос» штраф в размере 500 тыс руб за эксплуатация объекта капстроительства без разрешения на его ввод. Об этом сообщает пресс-служба прокуратуры ХМАО.

«В ходе проведенной в 2020 году проверки в отношении ООО «Газпромнефть-Хантос» установлено, что юридическим лицом в 2019 году в отсутствие соответствующего разрешения для транспортировки газодонефтяной эмульсии из скважин Приобского месторождения нефти ХМАО-Югры незаконно введен в эксплуатацию нефтесборный трубопровод», — комментируют в надзорном ведомстве.

По мнению прокуратуры, данное нарушение могло привести к возникновению аварий, гибели людей и ущербу окружающей среде. Также за аналогичные нарушения судом привлечены к административной ответственности ООО «Лукойл-Западная Сибирь» (штраф 500 тыс рублей) и ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (штраф 250 тыс рублей). Напомним, ранее компания «Газпромнефть-Хантос» была оштрафована на 1,4 млн рублей за нарушение природоохранного законодательства на месторождении в Тюменской области.

«ВЕСТИ ЯМАЛ»: Штрафы в размере 127 миллионов: экология Ямала продолжает страдать

Уникальный климат, флора и фауна – все это делает ямальскую природу особенной и привлекательной. Северный регион – еще и место добычи природных ископаемых. По подсчетам специалистов, в прошлом году объемы извлеченной нефти выросли на 12% - это свыше 17 миллионов тонн. В числах с шестью нолями также оценивается и ущерб.

В прошлом году природоохранной прокуратурой выявлено 89 разливов на 12 месторождениях. С нарушителей за вред, нанесенный окружающей среде, взысканы штрафы на сумму 127 млн рублей. В этом году общественный резонанс вызвала

публикация в соцсетях информации о загрязнении водных объектов в Пуровском районе в результате прорыва нефтепровода. Возбуждено уголовное дело. На сегодня природоохранная прокуратура в Надымском районе проверила 33 предприятия.

«На прошлой неделе работники природоохранной прокуратуры провели проверку на месторождениях. Всего за несколько дней выявлено более 10 загрязненных нефтью земельных участков. На одном из объектов мной обнаружен действующий прорыв, работы по ликвидации начались в моем присутствии», - рассказал Сергей Вихарев, помощник Ямало-Ненецкого природоохранного прокурора.

11. ЗА РУБЕЖОМ

«СПУТНИК АРМЕНИЯ»: Страсти вокруг Амулсара: омбудсмен Армении направил сотрудников в Джермук

Защитник прав человека Армении держит руку на пульсе в связи с столкновениями между полицией и противниками эксплуатации Амулсарского месторождения.

Омбудсмен Армении направил в Джермук группу экстренного реагирования в связи с сообщениями о подвергнутых приводу гражданах. Во вторник вечером в Джермуке происходят столкновения между полицией и противниками эксплуатации Амулсарского золоторудного месторождения.

По словам защитника прав человека Армана Татояна, сотрудники его офиса будут следить за событиями, проверяя основания для доставки людей в полицию и условия их содержания. Представители омбудсмена находятся на постоянной связи с полицией, мэрией Джермука и другими органами местного самоуправления. Проводится также постоянный мониторинг акций протеста. Омбудсмен обещает, что в рамках своих полномочий будет держать руку на пульсе событий в Джермуке.

Амулсарский рудник – второй по запасам золота в Армении. Он расположен на стыке границ Вайоцзорской и Сюникской областей, примерно в 10 км от курортного города Джермука и Кечутского водохранилища, связанного с озером Севан. Из-за этого активисты протестуют против разработки и эксплуатации месторождения.

После "бархатной революции" 2018 года пути к руднику были заблокированы протестующими. В 2019 году ливанской компанией "Элард" была проведена

экспертиза воздействия рудника на окружающую среду. Результаты проверки зафиксировали, что все риски управляемы. Это не убедило противников эксплуатации рудника, они по-прежнему протестуют против разработки, которая, по их словам и мнению экологов, может привести к экологической катастрофе в бассейне Севана и уничтожению курортного города Джермук. Вопрос до сих пор фактически висит в воздухе.

«ИА INFOLine»: VLT® Mining Drive от "Данфосс" применяется в золотодобыче Казахстана

В июле 2020 года была запущена в эксплуатацию новая золотоизвлекательная фабрика на месторождении Долинное, ее проектная мощность составляет 2,5 млн тонн руды в год. Для обеспечения пуска всех технологических механизмов с минимальными перегрузками и возможности регулировать производительность технологического оборудования партнер "Данфосс" в Казахстане инжиниринговая компания "Силумин-Восток" реализовала решение на базе преобразователей частоты серии VLT® Mining Drive, отличительной особенностью которой является перегрузка по моменту до 180 %.

В производственных процессах применены различные модификации частотных преобразователей, в том числе, мощностью 3-560 кВт — на насосных агрегатах, 160-400 кВт — на дробилках, 37-110 кВт — на конвейерах, 5,5-15 кВт — на вибропитателях, 160 кВт — на валоповоротном приводе первичной мельницы напряжением 380-500 В. Устройства выполнены в корпусах классов защиты IP20 и IP54. Для повышения сквозной производительности с учетом всех переделов преобразователи частоты интегрированы в промышленную систему управления SCADA. В конструкции и программном обеспечении предусмотрена совместимость со всеми сетевыми протоколами для создания линий управления.

Среди дополнительных опций — контроллер управления движением, а также программы синхронизации и позиционирования. Специальный алгоритм рассчитан на работу, как с асинхронными, так и синхронными двигателями. Платы с защитным покрытием функционируют при высоких значениях температуры и влажности. Большая длина соединительного кабеля позволяет вывести управляющую аппаратуру в удобное место.

Применение VLT® Mining Drive позволит заказчикам получить экономию за счет сокращения энергопотребления в среднем на 25–30 % и снижения

эксплуатационных расходов, а также поможет избежать простоев тех-нологического оборудования, повысив тем самым эффективность производства.

«КОММЕРСАНТЪ»: СИБУР, Saudi Aramco и Total прекратили изучение совместного проекта в Саудовской Аравии

Российская СИБУР, саудовская Saudi Aramco и французская Total отказались от совместного нефтехимического производства в Саудовской Аравии. Как сообщил журналистам глава российской компании Дмитрий Конов, компании пока прекратили изучение проекта, потому что не видят в нем экономического потенциала «в текущих условиях на рынке» .

«Мы вместе с Aramco и Total в настоящий момент прекратили изучение проекта»,— сказал он в ходе телеконференции по итогам финансовых результатов по МСФО за первое полугодие (цитата по «РИА Новости»).

«СИБУР Холдинг» — крупнейшая нефтехимическая компания в России. Saudi Aramco — национальная нефтяная компания Саудовской Аравии. Крупнейшая нефтяная компания мира по показателю добычи нефти и размеру нефтяных запасов. Total — французская нефтегазовая компания, четвертая по объему добычи в мире после Royal Dutch Shell, British Petroleum и ExxonMobil.

Ранее The Wall Street Journal написала, что Саудовская Аравия пригрозила начать новую ценовую войну на нефтяном рынке, если другие члены ОПЕК не будут придерживаться данных ими обещаний сократить объемы добычи.

«FINMARKET.RU»: Julius Baer ожидает дальнейшего роста котировок природного газа в среднесрочной перспективе

После непростой ситуации на протяжении большей части этого года, похоже, рынок природного газа стал получать долгожданную поддержку со стороны погодных условий. Прогнозы длительной жары в США и признаки роста экспортного спроса в понедельник подтолкнули цены к росту почти на 17%.

Учитывая перспективы ограниченного предложения и восстановления спроса, эксперт Julius Baer Карстен Менке придерживается "бычьих" взглядов на рынок природного газа и ожидает дальнейшего роста цен в среднесрочной перспективе как на американском, так и на европейском рынках.

Большую часть этого года котировки природного газа испытывали трудности по обе стороны Атлантики, напоминает эксперт. Предложение было достаточным, а спрос

оказался ограничен коронакризисом, хотя природный газ гораздо менее цикличен, чем другие товары, что привело к росту запасов природного газа выше среднего. Теперь, похоже, рынок начал получать долгожданную поддержку погодных факторов. В последние несколько недель температуры в США были намного выше обычного, и, согласно прогнозам, в этом месяце жара продолжится, что уже привело к росту котировок американских фьючерсов на природный газ почти на 17% в понедельник.

"Помимо спроса на электроэнергию для использования кондиционеров, есть признаки того, что экспорт сжиженного природного газа в США в этом месяце должен снова вырасти, о чем свидетельствует увеличение поставок сырья на заводы по трубопроводам, - указывает Карстен Менке. - Тем временем, добыча попутного газа на сланцевых месторождениях должна оставаться ограниченной. В Европе низкие котировки природного газа и повышенная стоимость квот на выброс углерода стимулируют переход от угля к газу среди производителей электроэнергии. Учитывая перспективы ограниченного предложения и восстановления спроса, мы придерживаемся "бычьих" взглядов на природный газ и ожидаем дальнейшего роста котировок в среднесрочной перспективе"

«ROUGH&POLISHED»: Arctic Star берет на себя управление земельным участком Диаграс в Канаде

Компания Arctic Star Exploration перешла к управлению земельным участком Диаграс (Diagras) в Северо-Западных территориях Канады. Данный проект является совместным предприятием с компанией Margaret Lake Diamonds, в котором последней принадлежит доля в 60%, а Arctic Star Exploration владеет долей в 40%. Об этом сообщается в пресс-релизе Arctic Star Exploration.

Arctic Star Exploration наметила бюджет в размере 1,6 млн долларов на следующие 12 месяцев. Это позволит ей провести проверку бурением геофизических объектов, похожих на кимберлитовые, на участке Диаграс весной следующего года. Margaret Lake Diamonds решила не участвовать в этой программе и, поступив таким образом, разводнит свой пакет акций после завершения программы и покрытия расходов.

Диаграс находится на богатом алмазном месторождении Лак де Гра (Lac de Gras), расположенном между алмазным рудником Даявик (Diavik) мирового класса с его перерабатывающим заводом и алмазным рудником Экати (Ekati) с его перерабатывающим заводом. Данный участок находится прямо на простирании

месторождения Даявик, которое в настоящее время разрабатывается совместными усилиями компаний Rio Tinto и Dominion Diamond Diavik.

В сообщении с последними данными о своей работе Arctic Star Exploration объявила о частном размещении акций в размере 650 тыс. долларов США по цене 2,5 цента, средства от которого будут использованы для развития и поддержки алмазного проекта Тимантти (Timantti) в Финляндии, а также для подготовки к проекту Диаграс.

Полевые работы по проекту Тимантти в Финляндии были переведены в режим технического обслуживания в связи с ситуацией, вызванной коронавирусом. Как только станут возможными международные поездки, Arctic Star Exploration намерена возобновить полевые работы. В то же время компания планирует обработать 150 кг образцов, извлеченных из вновь открытых в Финляндии кимберлитов Карху (Karhu) и Плаг (Plug). Эти образцы будут отправлены в канадскую лабораторию, где они будут подвергнуты щелочной плавке для анализа на микроалмазы.

Arctic Star Exploration полностью владеет недавно приобретенным алмазным проектом Тимантти и располагает разрешением на разведку участка площадью 243 га и правом на разведку на участке площадью 193 700 га недалеко от города Куусамо в Финляндии. Проект расположен примерно в 550 км к юго-востоку от действующего алмазного рудника имени В. Гриба в России.

«METALTOG.RU»: Vale увеличит производство железной руды до 400 млн тонн к 2022 году

Как сообщает агентство Platts, бразильская сырьевая компания Vale «придерживается» планов по добыче железной руды в размере 400 млн. тонн в год к 2022 г., если это потребуется рынку, и будет использовать свою мантру «стоимость над объемом» при дальнейшем планируемом расширении рудников.

Запланированная на 2022 год эксплуатационная скорость будет сопоставима с ожидаемой добычей в этом году 310 млн. тонн железной руды, что будет на более низком уровне по сравнению с прогнозом на 2020 год, сообщил аналитикам исполнительный директор компании по черным металлам Марчелло Спинелли.

Дальнейшее расширение производства произойдет за счет новых предприятий на севере Бразилии. В июле введенный в строй в 2017 г. комплекс S11D на месторождении Carajas в штате Пара вышел на уровень 110 млн. тонн в годовом

эквиваленте, а в ближайшие годы увеличит этот показатель до 130 млн. тонн в год. В августе Vale рассчитывает получить разрешение на разработку еще одного крупного месторождения в этом регионе — Serra Leste.

По словам М.Спинелли, добыча Vale в первом полугодии составила 127 млн. тонн железной руды, а во втором будет на уровне 183 млн. тонн или на дополнительных 50 млн. тонн.

К 2027 г. компания планирует довести объем производства железорудного сырья до 450 млн. тонн в год. По словам М. Спинелли, этот рост базируется на устойчивом аппетите на железную руду в Китае и других азиатских странах.

«ПРАЙМ»: BP хочет к 2030 году снизить добычу на 40% для сокращения вредных выбросов

Британская нефтегазовая компания BP планирует к 2030 году сократить добычу нефти и газа примерно на 40% от уровня 2019 года в рамках стратегии по сокращению вредных выбросов, говорится в сообщении компании.

"Ожидается, что за тот же период (к 2030 году — ред.) добыча нефти и газа BP сократится как минимум на один миллион баррелей нефтяного эквивалента в день или на 40% по сравнению с уровнем 2019 года", — говорится в сообщении.

В рамках своего нового плана британская компания также хочет в течение 10 лет увеличить свои ежегодные инвестиции в технологии с низким уровнем выбросов углерода в 10 раз примерно до 5 миллиардов долларов в год, "создав комплексный портфель низкоуглеродных технологий".

BP добавляет, что к 2030 году намерена снизить выбросы, связанные с деятельностью компании, и выбросы, связанные с углеродом при добыче нефти и газа, на 30-35% и 35-40% соответственно.

BP — британская компания, входящая в шестерку крупнейших нефтегазовых корпораций мира. Основана в 1909 году. Объем добычи углеводородов BP составил в минувшем полугодии 3,655 миллиона баррелей нефтяного эквивалента в день, что на 3,5% меньше показателя аналогичного периода прошлого года.

«ТАСС»: Сомали впервые в своей истории объявила международный тендер на нефтяные месторождения

Потенциал выставленных семи морских блоков достигает 20 млрд баррелей нефти

Сомали объявила во вторник международный тендер на разработку нефтяных и газовых месторождений на шельфе страны. Как отмечает сомалийский новостной портал Goobjoog News, это произошло впервые в истории страны.

"Заявки на получение лицензий принимаются с 4 августа по 12 марта 2021 года, - говорится в объявлении министерства энергетики и водных ресурсов. - Выставляются семь морских блоков". Согласно прогнозам, потенциал этих участков достигает 20 млрд баррелей нефти.

Федеральный парламент Сомали принял в минувшем феврале Закон о нефти, который утвердил президент страны Мохамед Абдуллахи Мохамед. Он предусматривает формулу раздела прибыли между вовлеченными сторонами.

В свою очередь правительство создало Нефтяное управление Сомали, которое рассмотрит заявки, а затем займется регулированием нового сектора национальной экономики. Возглавил управление Ибрагим Али Хусейн, который с 2014 года работает старшим экономическим советником в министерстве энергетики и водных ресурсов.

"Наша задача состоит в том, чтобы создать конкурентоспособный налоговый и регуляторный режим для привлечения инвестиций, обеспечивая при этом справедливую долю будущих доходов народу Сомали", - заявил глава управления.

Сомали - одна из последних стран Африки, где еще не проводилась комплексная нефтяная и газовая разведка. В 50-е годы прошлого века в Сомали поиск нефти вел ряд крупнейших нефтяных компаний, включая Shell, Eni и Chevron. Они обнаружили несколько многообещающих участков, однако череда гражданских войн в этой стране не позволила начать широкую добычу углеводородов.