



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ

НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 28.10.2020

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА	6
«ИНТЕРФАКС»: Роснедра выставили на торги еще две россыпи золота в Иркутской области	6
2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ	7
«ТАСС»: Якутия и "АРМЗ" подписали соглашение о сотрудничестве по развитию НОЦ "Север"	7
3. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ	8
«ENERGYBASE.RU»: «Газпром недра» завершило инженерные изыскания на Гыданском полуострове	8
«ФедералПресс»: «Оренбургнефть» ввела в эксплуатацию три новых месторождения	9
4. НЕФТЬ, ГАЗ	10
«URA.RU»: Дочка «Газпрома» в ЯНАО перевела руководство на удаленку	10
«СЕВЕР ПРЕСС»: На объектах Уренгойского месторождения усилены меры по недопущению распространения COVID-19	10
«МК ТОМСК»: Компания «Томскнефть» устранила разлив нефти на Лесмуровском месторождении	12
«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: ЛУКОЙЛ завершил ликвидацию последствий нефтеразлива в НАО	12
«КОММЕРСАНТЪ»: Добычу пустили в перепланировку	13
«ДЕЛОВОЙ КВАДРАТ»: «Удмуртнефть» на 40% повысила качество подготовки нефти	15
«ENERGYLAND.INFO»: Специалисты ЛУКОЙЛа нашли оптимальный температурный режим для эксплуатации нефтесборной сети	15

«ТЭКНО:///БЛОГ»: “Лукойл” вынужден отказываться от проектов из-за низких цен на нефть	16
«ENERGYBASE.RU»: ЛУКОЙЛ выполнил комплекс работ по детальному геологическому моделированию с использованием технологий машинного обучения	18
«ПРАВДА УРФО»: Предприятие «Газпром нефти» стало якорным резидентом «Технопарка высоких технологий» ХМАО	19
«VG-NEWS.RU»: Об особенностях устьевого оборудования	20
«СЕВЕР ПРЕСС»: Ноябрьские газовики выявили лучших на фестивале профессий.....	21
«ANGI.RU»: ТНЦ: 20 лет на пути совершенствования нефтяной научной сферы	22
Ряды сотрудников «РН-Няганьнефтегаз» пополнили выпускники первого «Роснефть-класса».....	25
5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ	27
«INTERFAX.RU»: Российские угольщики закончили лето с убытками	27
6. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....	28
«КОММЕРСАНТЪ»: Регионы борются за каждую унцию	28
7. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	30
«МК КАЛМЫКИЯ»: В калмыцком районе обнаружены крупные запасы подземных вод.....	30
«МЕРИДИАН СЕВАСТОПОЛЬ»: Поиски воды и бурение скважин в Крыму продолжаются – власти.....	30
«СТАВРОПОЛЬСКАЯ ПРАВДА»: На Ставрополье наращивают сырьевой потенциал	31
8. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА	34
«НИА-Федерация»: Освоение свинцово-цинкового месторождения Павловское на Южном острове архипелага Новая Земля вошло в Стратегию развития Арктической зоны и обеспечения национальной безопасности	34

«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: Калининградский янтарный комбинат досрочно выполнил план добычи янтаря-сырца на этот год - 400 тонн	35
«АИФ ВЛАДИВОСТОК»: Работников крупнейшего предприятия края вновь отправят в простой	35
«ИА INFOLine»: "Уралмеханобр" систематизировал порядок выбора материалов для крепления подземных горных выработок на рудниках УГМК.....	36
«EASTRUSSIA»: Урановый рудник построят в Забайкалье	37
9. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ.....	38
«РИА Томск»: ТПУ: по проекту "Палеозой" будет добыто нефти на 2,7 млрд руб к 2024г	38
«ИА Neftegaz.RU»: Следующий шаг - масштабирование. Участники проекта «Палеозой» томского НОЦ обсудили ход реализации проекта .	38
10. АРКТИКА, ШЕЛЬФ	40
«ТАСС»: Предложения властей Петербурга вошли в стратегию развития Арктики.....	40
«АК&М»: Первый отечественный диспергент для арктических морей разработан при поддержке "Газпром нефти"	41
11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	43
«MOST.TV»: Под Липецком фирме грозит миллионный штраф за незаконную добычу песка	43
«ШЕСТОЙ КАНАЛ»: Вместо рекультивации на карьере в Меленковском районе захоронили отходы.....	43
«НИА-Томск»: Томской компании запретили добывать ПГС в границах памятника природы.....	44
12. ЗА РУБЕЖОМ.....	45
«РУССКАЯ ВЕСНА»: На шахте им. Скочинского возобновил работу очистной забой с запасами в 1 млн. тонн угля	45

«LSM КАЗАХСТАН»: Миллиарды направят на геологоразведку в Карагандинской области	46
«TURKMENPORTAL»: Глава Туркменистана обратился с приветствием к участникам международного нефтегазового форума.....	48
«ИАЦ RUPEC»: Узбекнефтегаз сможет нарастить выпуск СУГ на 61 тыс. тонн в год	49
«OILREVIEW.KIEV.UA»: Укргазвыдобування проиграло суд за Варвинское месторождение.....	50
«ПРАЙМ»: Добыча нефти в Мексиканском заливе частично прекращена.....	50
«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: Бурение в Норвегии снизится почти вдвое.....	51
«ФедералПресс»: Игорь Сечин дал оценку энергетическому сотрудничеству с Индией.....	51
«ИА REGNUM»: Китайская Sinopet сообщила о рекорде добычи нефти и газа в Шуньбэе.....	52

1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

«ИНТЕРФАКС»: Роснедра выставили на торги еще две россыпи золота в Иркутской области

Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра) объявил аукционы на право пользования золотороссыпными участками в Иркутской области, сообщается на официальном сайте для размещения информации о проведении торгов.

Так, на торги выставлен ранее нарушенный добычей золота участок "Бол. Баракун р. долина с притоками" в Бодайбинском районе Иркутской области. Запасы золота по категории С1 оцениваются в 99 кг, по С2 - 44 кг. Забалансовые запасы по С1 - 155 кг, по С2 - в 75 кг, ресурсы по категории Р2 - 344 кг, по Р3 - 201 кг. Стартовый размер разового платежа установлен в размере 9,236 млн рублей.

На торги также выставлена россыпь золота "Курга падь, правый приток р. Малая Белая", расположенная в Черемховском районе Иркутской области. Ресурсы участка по категории Р1 - 318 кг, Р3 - 40 кг. Стартовый размер разового платежа - 1,6 млн рублей.

Обе лицензии выдаются на 25 лет.

Заявки на участие в аукционах можно подать до 20 ноября, подведение итогов назначено на 16 декабря.

Как сообщалось, ранее Центрсибнедра выставили на торги еще три россыпи золота, нарушенные добычей, в Иркутской области - "Сухой лог руч., устье, техногенная россыпь", "р. Серлиг-Куйлуг-Хем" и "Кевакта р. с притоком Бол. Безымянка". Аукционы по этим участкам назначены на 2, 8 и 18 декабря соответственно.

2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

«ТАСС»: Якутия и "АРМЗ" подписали соглашение о сотрудничестве по развитию НОЦ "Север"

Оно включает в себя обмен информацией между сторонами, участие в совместных научных, образовательных и инновационных проектах, предоставление технической и консультативной помощи

Компания "Атомредметзолото" (Урановый холдинг "АРМЗ", входит в горнорудный дивизион ГК "Росатом") стала индустриальным партнером научно-образовательного центра (НОЦ) "Север территория устойчивого развития". Соответствующее соглашение о сотрудничестве было подписано во вторник главой Якутии Айсенем Николаевым и генеральным директором АО "Атомредметзолото" Владимиром Верховцевым.

Теперь представители компании войдут в Наблюдательный совет НОЦ. Кроме того, соглашение предусматривает обмен информацией, участие в совместных научных, образовательных и инновационных проектах, предоставление технической и консультативной помощи.

"Мы уже давно присутствуем на территории Якутии. У нас есть проект "Лунное" (отработка урановых руд месторождения Лунное в Алданском районе Якутии открытым способом), есть АО "Эльконский ГМК", - напомнил на церемонии подписания соглашения Верховцев.

НОЦ "Север" был создан в сентябре прошлого года в рамках реализации нацпроекта "Наука" для аккумуляции научного потенциала Дальнего Востока и реализации проектов с реальным экономическим эффектом и в целях кардинального улучшения качества жизни в макрорегионе. Центр призван заниматься разработкой новых технологий мирового уровня в сфере рационального недропользования, экологии, энергетики, строительства, подготовки кадров, создания территорий комфортного проживания населения на северных территориях.

Кроме того, НОЦ призван стать научно-практической площадкой мирового уровня, объединив также четыре дальневосточных региона - Якутию, Магадан, Чукотку и Камчатку. Среди индустриальных партнеров центра - компании, которые развивают бизнес и инвестируют в арктические и дальневосточные территории: АК "АЛРОСА"

(ПАО), АО "Прогноз", ООО "Восток Инжиниринг", ООО "УК Колмар", ПАО "Селигдар", ОАО "Ленское объединенное речное пароходство" и другие организации, действующие в реальном секторе экономики.

АО "Атомредметзолото" - производственный комплекс горнодобывающих и перерабатывающих предприятий. Компания обладает уникальными компетенциями и осуществляет весь комплекс работ: от геологоразведки, опытных и проектных работ до рекультивации и вывода производственных объектов их эксплуатации.

3. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

«ENERGYBASE.RU»: «Газпром недра» завершило инженерные изыскания на Гыданском полуострове

ООО «Газпром недра» завершило комплекс инженерных изысканий с целью последующего проведения пробной эксплуатации двух скважин Тота-Яхинского газового месторождения, расположенного на Гыданском полуострове Ямало-Ненецкого автономного округа.

Скважины были построены в 1980-х годах при проведении геологоразведки на Гыдане. Процесс изысканий на полуострове был организован в условиях практически полного отсутствия инфраструктуры.

Для реализации проекта привлекалась вездеходная техника на пневмоходу, бригады по инженерно-геологическим и геодезическим изысканиям, а также гидрогеологи, экологи и археологи.

К концу года завершится проектирование объектов обустройства, включающее последующее возведение необходимых инженерно-технических сооружений, строительство зимника и установку оборудования для длительных исследований скважин и отборов проб флюидов.

Непосредственно начало реализации программы пробной эксплуатации скважин запланировано на конец 2021 года. Цель программы — уточнение добычных возможностей, состава и физико-химических свойств пластовых флюидов сеноманских продуктивных отложений Тота-Яхинского газового месторождения для подготовки и последующей реализации проекта его разработки.

«По величине запасов Тота-Яхинское месторождение газа относится к категории крупных и является основным драйвером по освоению полуострова Гыдан. Это новая точка на производственной карте компании „Газпром недра“. Месторождение, открытое советскими геологами, имеет большие перспективы, и с нашей стороны мы проведем полный комплекс работ, необходимый для качественного старта его разработки в последующем», — сказал генеральный директор ООО «Газпром недра» Всеволод Черепанов.

Тота-Яхинское месторождение находится в Ямало-Ненецком автономном округе, на южном побережье Гыданского полуострова в заполярной части Западной Сибири, причем часть площади расположена в акватории Тазовской губы. Месторождение открыто в 1984 году «Главтюменьгеологией». Всего на месторождении пробурено 16 поисково-разведочных скважин, из них 14 вскрыли сеноманские отложения, три — неокомские и одна — ниже-среднеюрские отложения. Промышленная газоносность установлена в отложениях марресалинской свиты (сеноман).

«ФедералПресс»: «Оренбургнефть» ввела в эксплуатацию три новых месторождения

До конца года на новых месторождениях будут открыты еще четыре новые скважины

Общая суточная добыча на новых объектах составила 719 тонн нефти.

Нефтедобывающая компания «Оренбургнефть», входящая в «Роснефть», ввела в промышленную разработку три новых месторождения, суммарный извлекаемый запас которых достигает 7,6 млн тонн нефти.

Перед началом разработки Мамалаевского, Новосибирского и Корниловского месторождений специалисты провели сейсморазведовательные работы методом 3Д, а также пробурили поисково-разведочные скважины, по итогам запуска которых были введены в эксплуатацию 13 скважин.

Компания реализует программу развития Радовского, Корниловского и Новобоголюбовского лицензионных участков – до конца года в пределах Мамалаевского и Новосибирского месторождений будут построены и введены в эксплуатацию еще четыре новые скважины, также на открытом в 2019 году Западно-Долговском месторождении ведется бурение еще двух разведочных скважин, запуск которых запланирован до 2023 года.

«Оренбургнефть» в период 2021–2025 годов на Мамалаевском, Корниловском, Новосибирском и Западно-Долговском месторождениях планирует построить еще 60 скважин в рамках реализации мероприятий по дальнейшему расширению инфраструктуры и производственных мощностей.

4. НЕФТЬ, ГАЗ

«URA.RU»: Дочка «Газпрома» в ЯНАО перевела руководство на удаленку

В ЯНАО компания «Газпром добыча Уренгой» перевела на дистанционную работу часть сотрудников администрации. Об этом сообщил заместитель гендиректора по управлению персоналом Андрей Чубукин. В первую очередь домой отправили работников из группы риска.

«40% от численности работников администрации в ближайшее время будет переведено на удаленку. На дистанционке остаются лица в возрасте 65 лет и старше, люди, имеющие хронические заболевания, в первую очередь сердечно-сосудистые, болезни органов дыхания, диабет», — сообщил представитель компании. Чубукин добавил, что вахтовики продолжают работать в обычном режиме.

Из-за новой волны коронавируса руководство «Газпром добыча Уренгой» продлило до конца года строгие правила, по которым вахтовики заезжают на месторождения. Сотрудников собирают в Москве, Тюмени, Уфе и отправляют на двухнедельную обсервацию с обязательным тестом на коронавирус. Только после этого вахтовиков вывозят в Новый Уренгой.

Днем ранее сотрудников на удаленку перевел «Газпром добыча Ноябрьск». В компании сообщили URA.RU, что 30% административного персонала начали работать из дома. Дистанционный режим будет действовать бессрочно — до особого распоряжения руководства. До этого работников на удаленку начали переводить органы власти ЯНАО.

«СЕВЕР ПРЕСС»: На объектах Уренгойского месторождения усилены меры по недопущению распространения COVID-19

В компании «Газпром добыча Уренгой» произошла очередная смена вахтового персонала. Механизм прохождения обязательной обсервации работников перед заездом на газовые и газоконденсатные промыслы, введенный на предприятии весной, сохраняется до конца этого года.

Тестирование на COVID-19 сотрудников проводилось дважды — перед и после 14-дневной самоизоляции

Регулярная термометрия по-прежнему остается одной из важных процедур в условиях режима повышенной готовности

Прежде, чем автобусы отправятся в вахтовые поселки дальних промыслов, специалисты Управления технологического транспорта и специальной техники проводят их тщательную обработку

«Организация пересмены вахтового персонала с соблюдением всех мер предосторожности будет продолжена. Это касается и внутри-, и межрегионального вахтового метода, — рассказал заместитель генерального директора по управлению персоналом ООО «Газпром добыча Уренгой» Андрей Чубукин. — Нами отработана схема сбора вахтового персонала в Москве, Тюмени, Уфе и организация 14-дневной обсервации с обязательным тестированием на коронавирусную инфекцию. Только после этого люди централизованно доставляются в Новый Уренгой для дальнейшего допуска на месторождение».

Исключение составляют те сотрудники, которые уже переболели коронавирусной инфекцией и имеют положительный результат иммуноглобулина G при условии отрицательного результата ПЦР-теста. Эти работники, на основании решения начальника штаба «Газпром добыча Уренгой» по предупреждению распространения коронавирусной инфекции, обсервацию не проходят. Приезжают к месту сбора и с другим персоналом отправляются в Новый Уренгой. Аналогичный допуск к работе и у тех, кто трудится внутрирегиональным методом.

Сотрудников, прилетающих из базовых городов, возле трапов встречают корпоративные автобусы, которые сразу направляются в вахтовые поселки дальних промыслов. Багаж при этом привозят отдельно — только после процедуры дезинфекции, — сообщили ИА «Север-Пресс» в службе по связям с общественностью и СМИ «Газпром добыча Уренгой». Все это время работают телефоны «горячей линии», активно обсуждаются вопросы, перед заселением на обсервацию создаются чаты в мессенджерах. Еще в марте были определены и согласованы с Роспотребнадзором помещения для проживания вахтового персонала, все они соответствуют предъявляемым требованиям.

В ближайшее время будет переведено на удаленку 40% от численности работников администрации предприятия. По-прежнему актуальным является измерение

температуры тела перед началом работы, соблюдение социальной дистанции, обязательное ношение масок. Кроме того, сотрудникам рекомендовано воздержаться от частных поездок за пределы ЯНАО.

«МК ТОМСК»: Компания «Томскнефть» устранила разлив нефти на Лесмуровском месторождении

Сотрудники компании «Томскнефть» устранила разлив нефти на Лесмуровском месторождении. Напомним, разлив нефти около одного из притоков Оби в Каргасокском районе на днях обнаружили рыбаки. По данным «Томскнефти», которая ведет разработку месторождения, площадь разлива составила 0,35 гектара. Причина – работы на временно выведенном из строя нефтесборном трубопроводе. Его полностью освободили от содержимого. Специалисты компании уже ликвидировали аварию: собрали загрязненный грунт и взяли пробы в ближайшем водоеме.

«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: ЛУКОЙЛ завершил ликвидацию последствий нефтеразлива в НАО

ПАО "ЛУКОЙЛ" завершило ликвидацию на реке Колве (Ненецкий автономный округ) последствий утечки нефтесодержащей жидкости из недействующего трубопровода на территории Харьягинского месторождения, сообщает пресс-служба компании.

"На месте происшествия и ниже по течению проведены заключительные ликвидационные работы. Следов нефтепродуктов на воде и по берегам не наблюдается. Берег в районе разгерметизированного участка трубопровода зачищен",- говорится в сообщении.

На 2021 год - в теплое время - запланирована его биологическая рекультивация.

Ранее сообщалось, что 17 октября на поверхности воды реки Колва в районе Харьягинского месторождения была обнаружена радужная пленка. По информации губернатора округа Юрия Бездудного, произошла разгерметизация недействующего трубопровода, в результате на поверхность воды вылилась нефтесодержащая жидкость.

По информации пресс-службы регионального управления СКР, площадь разлива на почве составила 25 кв. м. Общий объем разлитой нефти и нефтепродуктов составил

не менее 0,9 кубометров. Возбуждено уголовное дело по ст.246 УК РФ (нарушение правил охраны окружающей среды при производстве работ).

Пресс-служба ООО "ЛУКОЙЛ-Коми" подтвердила информацию об инциденте, связанном с утечкой нефтесодержащей жидкости на территории Харьягинского месторождения и проводимых работах по ее локализации (установка боновых заграждений, сбор радужной пленки с помощью сорбента, мониторинг водной среды).

«КОММЕРСАНТЪ»: Добычу пустили в перепланировку

Планы освоения ресурсной базы проекта «Восток Ойл» изменились

Как выяснил “Ъ”, «Нефтегазхолдинг» Эдуарда Худайнатова скорректировал планы разработки Пайяхского месторождения, которое должно стать ключевым активом совместного проекта с «Роснефтью» «Восток Ойл». Предполагается, что в первый год разработки нефтекомпания получит на Пайяхе 1,2 млн тонн, а за десять лет добыча вырастет до 50 млн тонн – актив станет одним из крупнейших в мире. Когда начнется промышленная добыча, пока неизвестно. При этом Пайяха все еще недостаточно изучена, а «Восток Ойл» уже к 2024 году должен обеспечить грузопоток по Севморпути в 30 млн тонн в год.

“Ъ” ознакомился с утвержденными Роснедрами изменениями в проект пробной эксплуатации Пайяхского месторождения (принадлежит «Нефтегазхолдингу» Эдуарда Худайнатова; НГХ). Последние изменения в проект были внесены в августе. В первый год пробной эксплуатации предполагается достигнуть проектного уровня добычи нефти в 1,16 млн тонн, которая в течение семи лет должна вырасти в 35 раз, до 40,2 млн тонн. Максимальный уровень добычи в 50 млн тонн нефти ожидается на десятый год разработки месторождения (по старой версии документа — на девятый). Формально достижение этого уровня сделает Пайяху самым производительным нефтяным активом в РФ и одним из крупнейших в мире. Сроки начала разработки месторождения не указаны.

Пайяхское месторождение с запасами 1,2 млрд тонн должно стать ключевым активом совместного проекта «Роснефти» и НГХ «Восток Ойл».

Ресурсы «Восток Ойла» «Роснефть» оценивала в 5 млрд тонн нефти. Помимо Пайяхи в «Восток Ойл» войдут месторождения Ванкорского кластера «Роснефти», нефть которых планируется поставлять по трубопроводу на Таймыр для отгрузки по Северному морскому пути (СМП) через будущий порт в бухте Север.

Если месторождения кластера уже разрабатываются, то Пайяха и примыкающий к ней Западно-Иркинский участок «Роснефти» пока в стадии геологоразведки, и сроки их промышленной разработки пока сложно оценивать. При этом «Роснефть» уже получила налоговые льготы для проекта и сейчас пытается привлечь в «Восток Ойл» иностранных инвесторов.

Однако Пайяха пока недостаточно изучена. На начало 2020 года на Пайяхе было пробурено 13 скважин, из них 3 — в освоении, 6 — в консервации, 4 — в ликвидации, следует из документа.

Проект разработки месторождения предполагает крайне масштабные и дорогостоящие работы. За семилетний период пробной эксплуатации должно быть пробурено более 3,3 тыс. скважин (см. “Ъ” от 28 января), в том числе 1569 добывающих,— в среднем более 470 скважин в год. Скважины потребуют проведения гидроразрыва пласта (ГРП), горизонтальные скважины — многостадийного ГРП, говорится в документе. Полное развитие месторождения потребует 6,3 тыс. скважин.

«Восток Ойл» наряду с СПГ-проектами НОВАТЭКа должен стать основным источником грузов для доведения грузопотока по СМП до обозначенного Владимиром Путиным уровня 80 млн тонн к 2024 году. Согласно одобренному правительством паспорту федерального проекта, «Восток Ойл» уже в 2024 году должен дать 30 млн тонн грузов. При этом «Росатом» в сентябре предлагал скорректировать план загрузки СМП к 2024 году до 60 млн тонн (9,2 млн тонн пришлось бы на «Восток Ойл»).

Исходя из проектных документов Пайяхи, сложно понять, как возможно достичь уровня 30 млн тонн грузов с «Восток Ойла» уже в 2024 году.

Если добыча на Пайяхе начнется в 2024 году, то месторождение сможет дать только 1,16 млн тонн, что в совокупности примерно с 20 млн тонн нефти Ванкорского кластера не составит необходимых 30 млн тонн. Если же добыча на Пайяхе каким-либо образом начнется раньше 2024 года, то неясно, как будет вывозиться добытая нефть, поскольку портовая инфраструктура в бухте Север потребует минимум трех лет для постройки. «Газпром нефть» во время постройки отгрузочного терминала для Новопортовского месторождения в Обской губе применяла временную схему вывоза нефти с использованием речных танкеров, но объемы были невелики.

В случае Пайяхи также возможен вывоз нефти речным транспортом через площадку у поселка Мунгуй, отмечает глава «Infoline-Аналитики» Михаил Бурмистров, но большегрузные суда там могут работать только в июне и июле. Таким образом, какие-то значимые объемы вывезти не удастся — максимум 20–30 тыс. тонн, полагает аналитик.

«ДЕЛОВОЙ КВАДРАТ»: «Удмуртнефть» на 40% повысила качество подготовки нефти

Специалисты ОАО «Удмуртнефть» (совместное предприятие НК «Роснефть» и корпорации SINOPEC) модернизировали и перезапустили систему подготовки и перекачки нефти Котовского месторождения Удмуртской Республики.

Новая система подготовки нефти позволила повысить качество товарного сырья и снизить обводненность эмульсии почти в два раза (до реконструкции этот показатель составлял 75-78%). Данные инновации направлены на сокращение затрат и повышение эффективности работы предприятия.

На установке предварительного сброса воды (УПСВ) мощностью 2,25 млн кв. м в год и дожимной насосной станции (ДНС) применены передовые цифровые технологии. В основе работы обновленных производственных объектов – автоматизированная система, обеспечивающая возможность вести процесс подготовки и перекачки нефти в наиболее благоприятных режимах. Также система позволяет контролировать параметры работы установки, управлять насосами от качки нефти, открывать/закрывать электроздвижки, позволяя мгновенно реагировать на любые отклонения и проводить корректировку.

Цифровизация во всех областях деятельности компании – один из ключевых элементов стратегии «Роснефть-2022». Акцент на внедрении цифровых технологий повысит прозрачность, управляемость и скорость принятия решений по всей производственной цепочке компании.

«ENERGYLAND.INFO»: Специалисты ЛУКОЙЛа нашли оптимальный температурный режим для эксплуатации нефтесборной сети

Специалисты ЛУКОЙЛа нашли оптимальный температурный режим для эксплуатации нефтесборной сети. Специалисты «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» и «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» с помощью расчётов на интегрированной модели обосновали оптимальный температурный режим эксплуатации нефтесборных трубопроводов Пяяхинского месторождения. В 2020 году «ЛУКОЙЛ-Западная

Сибирь» и ТПП «Ямалнефтегаз» провели промысловые испытания по изменению температуры нагрева стенок нефтесборных трубопроводов.

По результатам выполненных расчётов определена оптимальная температура нагрева стенок нефтесборных трубопроводов – 10-150С, обеспечивающая минимальный расход электроэнергии при сохранении безопасных условий эксплуатации. Проведенные мероприятия помогли добиться снижения энергопотребления и получить экономию денежных средств предприятия.

Три нефтяных коллектора на Пякяхинском месторождении обогреваются при помощи «скин-системы» – электрообогрева, поддерживающего температуру транспортируемой жидкости выше температуры кристаллизации парафинов. В 2019 году специалистами ЛУКОЙЛ-Инжиниринга с использованием интегрированной модели подготовлены предложения по повышению энергоэффективности эксплуатации скин-системы.

Параметры нагрева стенок нефтесборных трубопроводов обоснованы при помощи программного обеспечения GАР компании РЕТЕХ. На основании выполненных расчётов определены оптимальные температурные условия безопасной эксплуатации нефтесборных трубопроводов. При расчетах использовалась модель теплового баланса, учитывающая тепловые потери на основе общего коэффициента теплопередачи, разницы температур транспортируемой жидкости и окружающей средой, а также средней теплоемкости скважинной продукции.

В 2020 году специалисты структурного подразделения ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Ямалнефтегаз» провели промысловые испытания по изменению температуры нагрева стенок нефтесборных трубопроводов. Мероприятия проводились в летний и зимний периоды, температура нагрева снижалась поэтапно до достижения оптимальных значений, позволивших снизить энергопотребление на Пякяхинском месторождении за период испытаний на 2165 МВт.

«ТЭКНО:///БЛОГ»: “Лукойл” вынужден отказываться от проектов из-за низких цен на нефть

“Лукойл” заморозил несколько проектов из-за низких цен на нефть. Об этом рассказал в программе Наили Аскер-заде на телеканале “Россия 1” глава компании Вагит Алекперов.

Он отметил, что огромное количество нефти сегодня законсервировано, и цена находится стабильно в пределах 40 долларов за баррель. Такая низкая цена привела

к резкому снижению инвестиционной активности в нефтяной отрасли и отказу “Лукойла” от ряда проектов.

“Это где-то сегодня около 1,5 млрд долларов, – отметил Алекперов. – Если данный период продлится, конечно, нам придется очередной раз смотреть на сокращение инвестиционных программ”.

Стоит отметить, что некоторым проектам “Лукойл” отдает приоритет. Компания приступила ко второму этапу эксплуатационного бурения на второй очереди месторождении им. Владимира Филановского в Каспийском море.

Второй этап бурения направлен на поддержание проектного уровня добычи на месторождении в 6 млн тонн нефти в год. Планируется построить две скважины и боковой ствол на ледостойкой стационарной платформе (ЛСП-2), отметили в пресс-службе.

“Лукойл” проводит геологоразведочные работы на Северном Каспии с 1995 года, глубокое бурение – с 1999 года. В пределах лицензионных участков компании пробурено 26 поисково-оценочных скважин. Всего в акватории Каспийского моря “Лукойл” открыл 10 месторождений с суммарными извлекаемыми запасами углеводородного сырья по категориям C1+C2 7 млрд баррелей нефтяного эквивалента.

Шесть из них – крупные многопластовые месторождения: им. В. Филановского, им. Ю. Корчагина, им. В. И. Грайфера, Сарматское, Хвалынское, месторождение 170 км. Извлекаемые запасы месторождения им. Филановского оцениваются в 129 млн тонн нефти и 30 млрд кубометров газа. Введено в эксплуатацию осенью 2016 года.

“Лукойл” не сокращает добычу на шельфе

“Что касается объемов добычи, здесь мы ее не сокращали. Потому что здесь в Астраханской области мы держим уровень без ограничений. В основном ограничениям подверглись наши проекты, которые сегодня находятся по “гребенке” в самом низу по экономической эффективности и из-за дальности коммуникаций, по эффективности каспийские проекты работают в полном объеме. И на них не сказываются ограничения ОПЕК+”, – отметил он.

“Пандемия, конечно, сказалась на графике работ на месторождении имени Грайфера. Мы сделали два графика – один был консервативный, а другой – наш, так называемый ускоренный. К сожалению, ускоренный график, который шел

нормально, из-за сроков поставки оборудования уже удлинился на три месяца”, – сообщил Алекперов.

“Но мы укладываемся в тот график, который по проекту, то есть мы надеемся, что бурение начнем по Грайферу в конце с 2021 года, как и было по графику. Надеюсь, мы на 30-летие компании уже начнем бурение на новом уникальном месторождении Каспия”, – отметил глава “Лукойла”.

“Мы уверены, что тот кризис, который сегодня продолжается, кризис потребления, кризис сокращения объема добычи, кризис инвестиционный — 800 млрд за этот год ушло из отрасли, недоинвестированы — все равно это в среднесрочном периоде скажется на росте цены, на росте потребления”, — подчеркнул Алекперов.

«ENERGYBASE.RU»: ЛУКОЙЛ выполнил комплекс работ по детальному геологическому моделированию с использованием технологий машинного обучения

В ЛУКОЙЛе разработаны и внедрены в использование технологии автоматического описания шлифов и анализа результатов керновых исследований пермокарбоновой залежи Усинского месторождения.

В филиале ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» (100% дочернее предприятие ПАО «ЛУКОЙЛ») разработаны и внедрены в использование технологии автоматического описания шлифов и анализа результатов керновых исследований пермокарбоновой залежи Усинского месторождения.

Разработки позволят экономить время и ресурсы при построении трехмерных геологических моделей приоритетных месторождений Компании, интерпретации данных геофизических исследований скважин, материалов сейсморазведки в 3D с использованием технологий машинного обучения.

В основу создания концептуальной модели строения пермокарбоновой залежи Усинского месторождения вошли представления о геологическом строении территории, работа по описанию и классификации пород по шлифам, выделению литологических разностей по скважинам и пластам коллекторов. Для машинного обучения использованы данные по 24 скважинам. Результаты обучения применены более, чем к тысяче скважин Усинского месторождения.

Разработанный цифровой формат для описания шлифов с применением технологии глубокого обучения нейронной сети позволил получить информацию по ключевым

параметрам — пористость породы, трещиноватость, литологический состав. В результате проведения работ построена детальная трёхмерная геолого-литологическая модель пермокарбоновой залежи Усинского месторождения. Общее время на построение модели с учетом работы с керном, интерпретации данных ГИС и материалов сейсморазведки 3D составило 362 рабочих дня. Общее сокращение времени на выполнение работ по комплексному моделированию данным с использованием технологий машинного обучения может составить до 55 процентов.

«ПРАВДА УРФО»: Предприятие «Газпром нефти» стало якорным резидентом «Технопарк высоких технологий» ХМАО

Компания будет содействовать развитию инноваций в Югре

Центр индустриальной интеграции «Газпромнефть – Технологические партнерства» и «Технопарк высоких технологий» ХМАО заключили соглашение о сотрудничестве в сфере инноваций и развития технологий.

Дочерняя компания «Газпром нефти» стала первым якорным резидентом технопарка. Она разместит там свои подразделения и сможет пользоваться полным комплексом услуг, доступных резидентам. Это проведение исследований, сертификация товаров и услуг, оформление заявок на регистрацию объектов интеллектуальной собственности, создание 3D-моделей различного оборудования. Наряду с этим компания получит комплексное сопровождение проекта освоения Баженовской свиты и поддержку институтов развития бизнеса ХМАО.

«Газпромнефть – Технологические партнерства» и технопарк будут проводить совместную экспертную оценку проектов в области разведки и разработки нетрадиционных запасов нефти и газа, а также консультировать инновационные стартапы Югры.

Сейчас компания тестирует методы разработки Баженовской свиты на технологическом полигоне на Пальяновской площади Красноленинского месторождения в Югре. Свои испытания там также смогут проводить и резиденты технопарка.

«Со старта национального проекта по освоению Баженовской свиты мы сделали ставку на преодоление технологических вызовов при поддержке государства, ВИНК, научных институтов, нефтесервисных компаний. Формирование партнерской экосистемы, когда мы сообща ищем и применяем новые подходы к решению нетривиальных отраслевых задач, – один из базисов реализации проекта.

Сотрудничество с технопарком открывает для нас хорошие возможности для расширения сложившейся экосистемы и эффективного взаимодействия с другими резидентами», – сообщил гендиректор «Газпромнефть – Технологические партнерства» Кирилл Стрижнев.

«VG-NEWS.RU»: Об особенностях устьевого оборудования

Устьевое оборудование пользуется особым спросом, потому что с его помощью можно решить огромное количество самых различных задач. Среди неоспоримых преимуществ, на которые ориентируются пользователи при выборе, следует отметить такие, как:

- возможность при необходимости осуществлять ремонтные работы узлов;
- позволяет несущественные смещения соосности;
- предоставляет возможность выполнить установку в непростых условиях;
- делает выше удобство использования благодаря вариабельности исполнения составляющих.

Важно сказать о том, что усилие затяжки в этом случае можно контролировать, чего не сказать о трубных резьбовых соединениях. Отсутствие необходимости использовать приспособления и специальную технику. На первой стадии следует совместить отверстия на периферии фланцев, добавить сюда болт либо шпильку.

Среди особенностей, которые важно принять во внимание, нужно выделить такие, как:

- сложность производства и установки;
- максимальная материалоемкость и себестоимости процесса производства;
- ослабление фиксации от пульсационных и вибрационных нагрузок при перепаде температурных режимов;
- регулярное контролирование герметичности фиксации.

В современных ГОСТах соединения такого типа регламентированы по материальному исполнению, техническим требованиям, показателям и вариативности исполнения.

На сайте <https://fontarm.ru/> предлагаются серийно по нормам РФ. Если говорить непосредственно о конструкционном решении, сюда заложены такие технические решения как:

- вариативность создания – всех составляющих и соединения, в общем;
- такая же длина части резьбы у шпилек для фиксации фланец;
- короткая резьба для того, чтобы вкрутить в корпус, длинная для затягивания фланца для фиксации корпус;
- в первом варианты выполнения рабочая среда поступает через зазор к кольцу уплотнения;
- во втором варианте доступ для рабочей среды является ограниченным;
- второе изделие сложнее в создании, потому что сводятся к минимуму поля допусков трех элементов;
- первая разновидность фланцев бюджетнее, однако, ресурс минимален если сравнивать с соединением без зазора по торцам.

Решения такого типа предложены в огромном ассортименте, поэтому с выбором проблем возникнуть не должно. Если говорить непосредственно о выборе, подавляющее большинство пользователей обращаются за помощью в компанию «ФонтАрм». И в этом нет абсолютно ничего удивительного, потому что на протяжении длительного периода времени она специализируется на поставке оборудования для буровых компаний. В нашем ассортименте представлена различная фонтанная арматура АФК, которая применяется в нефтегазовой промышленности.

Устьевое оборудование является важнейшей составляющей частью скважин, предназначенных для добычи газа и нефти. Оно предназначено для выполнения разных операций в ходе бурения скважин, их капремонта, герметизации устья и регулировки рабочих параметров. Также оно используется для обвязки обсадных колонн. Что касается фонтанного оборудования, которое предложено в специализированной компании, оно предлагает безупречное качество, поэтому предоставит возможность решить все вопросы, связанные с бурением и эффективным функционированием скважины.

«СЕВЕР ПРЕСС»: Ноябрьские газовики выявили лучших на фестивале профессий

В ООО «Газпром добыча Ноябрьск» подвели итоги Фестиваля профессионального мастерства, проходившего в течение трех недель октября. В нем приняли участие почти 80 сотрудников компании — представители восьми профессий. За звание лучшего соревновались операторы по добыче нефти и газа, машинисты технологических компрессоров, слесари по ремонту технологических установок,

слесари аварийно-восстановительных работ, машинисты автокрана, а также водители легковых, грузовых автомобилей и автобусов.

Конкурсные испытания традиционно состояли из теоретической и практической части. В этом году особое внимание при составлении тестов уделили вопросам культуры безопасности, — сообщает служба по связям с общественностью и СМИ «Газпром добыча Ноябрьск». Впервые в фестивале профессий приняли участие представители Чайнинского нефтегазопромыслового управления, расположенного в Республике Саха (Якутия). Еще одной особенностью стал дистанционный формат проведения соревнований для сотрудников удаленных подразделений. Практическая часть конкурса, выполненная участниками из Камчатского газопромыслового и Чайнинского нефтегазопромыслового управлений, была зафиксирована на видео и направлена на оценку конкурной комиссии.

Заместитель генерального директора по управлению персоналом ООО «Газпром добыча Ноябрьск» Андрей Колесниченко отметил, что состязания в очередной раз показали — в компании работают профессионалы высочайшего уровня. Именно благодаря слаженной работе персонала, несмотря на внесенные пандемией коррективы, предприятие обеспечивает бесперебойный производственный процесс.

Добавим, что мероприятие прошло со строгим соблюдением санитарно-эпидемиологических требований. Помимо использования масок, дезинфекции рук и поверхностей, соблюдения социальной дистанции, участники конкурса и члены комиссии дважды в день проходили термометрический контроль.

«ANGI.RU»: ТНЦ: 20 лет на пути совершенствования нефтяной научной сферы

Головной институт корпоративного научно-проектного комплекса ПАО «НК «Роснефть» «Тюменский нефтяной научный центр» по направлению «Наука в разведке и добыче» отмечает юбилей. 30 октября исполняется 20 лет со дня его основания.

Центр был создан в 2000 году как региональное научное подразделение для решения основных задач геологоразведки. Сегодня ТНЦ является лидером в проектировании разработки и обустройства месторождений компании «Роснефть», сопровождая более 90% добычи свободного газа и 34% добычи нефти компании.

За 20 лет деятельности ТНЦ превратился из небольшого научно-исследовательского и проектного института (НИПИ) в современный научно-

исследовательский центр. В настоящее время коллектив института составляют более 1600 высококлассных специалистов, 84 из них – доктора и кандидаты наук.

От Сахалина до Бразилии

География деятельности научного центра на территории России простирается от европейской части до острова Сахалин, а в портфель международных проектов входят активы во Вьетнаме, Бразилии и Ближнем Востоке.

По словам заместителя генерального директора по технологическому развитию Романа Гнилицкого, ТННЦ сегодня сопровождает много знаковых и уникальных проектов.

«В работу института входят месторождения категории Brownfields, как Самотлорское, Красноленинское, Ван-Еганское. Наряду с этим специалисты курируют ввод в разработку перспективных и не менее интересных месторождений из категории Greenfields – Русское, Тагульское, Среднеботуобинское. По проекту, составленному специалистами ТННЦ, пробурена многозабойная скважина «Березовый лист» – рекорд компании по проходке в пласте с 15 боковыми ответвлениями и проходкой по коллектору составил 10 127 м», - рассказал он.

Также ТННЦ охватывает научным сопровождением все ключевые газовые активы компании, объектами-драйверами которых являются отложения сеномана, ачимовки и валанжина.

В сфере ответственности центра находятся и четыре зарубежных проекта, в том числе Зохран – газовое месторождение на шельфе Средиземного моря, крупный проект Роснефти и Eni. Помимо этого, ТННЦ участвует в крупнейшем нефтегазовом проекте «Сахалин-1», реализуемом сейчас в России. Специалисты обеспечивают научное сопровождение трех шельфовых нефтегазоконденсатных месторождений: Чайво, Аркутун-Даги и Одопту.

Отметим, что работа над крупными проектами на ключевых активах Роснефти способствовала обобщению наилучших практик разработки месторождений и раскрытию собственного научного и технологического потенциала института. С 2004 по 2019 гг., на основании подготовленных ТННЦ программ, компанией было открыто 97 месторождений и 466 залежей углеводородов. Прирост извлекаемых запасов по категории С1 превысил 1500 млн. т.у.т., а объем выполненной интерпретации данных 3D-сейсморазведки – более 45 тыс. кв.км.

К новым вершинам

На протяжении 20 лет, Тюменский нефтяной научный центр ведет активную работу с дочерними предприятиями Роснефти. Совместно со специалистами обществ, научный центр развивает и масштабирует новые технологии.

«За счет использования современных типов заканчивания скважин в промышленную разработку удалось ввести большое количество объектов с трудноизвлекаемыми запасами – низкопроницаемые, высоковязкие, нефтяные оторочки в подгазовой зоне, коллекторы с малой мощностью. Успешно испытаны и тиражируются технологии малообъемных МУН на Самотлорском, Усть-Тегусском, Урненском, Верхнеколик-Еганском, Кошильском и других месторождениях», - отметил Роман Гнилицкий.

Одним из масштабных проектов последних лет, в котором принимает участие ТННЦ, является формирование компанией новой нефтегазоносной провинции на Таймырском полуострове (проект «Восток-Ойл»). Центру предстоит выполнить детальное геологическое изучение и проектирование освоения ресурсной базы для создания добычного кластера мирового уровня.

Керн, как источник знаний

Сопровождение проектов ГРП и разработки месторождений углеводородов невозможны без наличия базы знаний о свойствах горных пород и пластовых флюидов. Для решения этих задач в 2005 году в ТННЦ создан лабораторный центр исследований керна и пластовых флюидов с кернохранилищем (ЦИК), где ежегодно исследуется более 12 км. керна, выполняются исследования более 60 тыс. образцов.

Коллектив центра работает над созданием оригинальной комплексной технологии цифрового керна. Потенциал огромен – она даст возможность не толькократно увеличить количество информации о свойствах пластов, но и получить данные о пластах с трудноизвлекаемыми запасами, что позволит более эффективно решать задачи обоснования МУН. Разработки осуществляются ТННЦ в тесном сотрудничестве с учеными МГУ, ТюмГУ и институтов РАН.

Постоянный поиск наукоемких и прорывных решений в области лабораторных исследований, совершенствование технического обеспечения позволяют ТННЦ сохранять ведущие позиции в разработке отечественных методик изучения керна и идти в ногу с мировыми лидерами.

В ногу с цифровизацией

ТННЦ активно разрабатывает и корпоративное инженерное программное обеспечение. За пять лет создано более 20 уникальных систем, которыми пользуются тысячи сотрудников компании. На единой платформе развивается комплекс инструментов: «Оценка участков недр», «РН-Баланс», «РН-Дата» и «Купол». Совместно с БашНИПнефть реализуется единая линейка прикладного ПО в области геологии, разработки и мониторинга (ПК «РН-КИН» и «РН-КИМ»). В рамках корпоративного проекта «Smart ГИР» создан модуль для оценки экономической эффективности разработки месторождений. Создается программный комплекс для обработки данных керна и интерпретации геофизических исследований скважин «РН-Петролог». В ближайших планах – создание уникальной информационной системы «РН-РБК» для автоматизации управления ресурсной базой компании.

Стремление ТННЦ к постоянному развитию, применение передовых технологий и инновационного программного обеспечения дает возможность выбора оптимальных решений, которые повышают эффективность капитальных вложений Роснефти. Профессиональное развитие коллектива и наращивание производственных мощностей позволяет ТННЦ так же энергично, как и 20 лет назад, решать уникальные задачи по изучению, разведке и разработке месторождений и оставаться востребованным научным подразделением компании

Ряды сотрудников «РН-Няганьнефтегаз» пополнили выпускники первого «Роснефть-класса»

Ряды сотрудников предприятия АО «РН-Няганьнефтегаз» пополнили выпускники первого «Роснефть-класса». Ребята неоднократно проходили практику на предприятии во время учебы в высшем учебном заведении.

Одним из первых выпускников «Роснефть-класса» на базе гимназии стал Никита Касилов. Теперь свою карьеру молодой нефтяник начинает в АО «РН-Няганьнефтегаз». Еще в школе он знал, что точно свяжет жизнь с нефтяной промышленностью.

«Перед поступлением долго думал о специальности. Самым популярным во всех учебных заведениях было «Нефтегазовое дело». Решил подать документы туда и не рисковать с выбором чего-то более конкретного. В университете я понял, что нефтяник – творческая профессия. Так мало изучено, а сколько можно еще открыть,

сколько технологий разработать, - рассказал Никита Касилов. – Четыре года учебы дались несложно. Главное, посещать занятия и слушать преподавателей. После получения диплома решил устроиться на предприятие оператором ДНГ. Раньше я проходил практику на УНПА Каменное, так что с работой хорошо знаком».

Еще один из выпускников профильного класса - Макар Торохов, займет на предприятии должность оператора по добыче нефти и газа. На протяжении двух лет обучения в «Роснефть-классе» молодой человек не был уверен в выборе будущей профессии, но его привлекали инженерные специальности. Побывав на экскурсиях, проводимых АО «РН-Няганьнефтегаз», на производственных объектах, появился интерес к нефтяному делу. «Учеба в «Роснефть-классе» помогла в трудоустройстве. Сейчас я с отличием окончил бакалавриат ЮГУ по направлению «Нефтегазовое дело» специальность «Разработка и эксплуатация нефтегазовых месторождений» и хочу вернуться на предприятие», - отметил Макар Торохов.

В планах у молодых специалистов – повышение профессионального уровня и поступление в магистратуру.

Отметим, что в АО «РН-Няганьнефтегаз» развита программа адаптации молодых специалистов. Один из важнейших инструментов – эффективная система наставничества на предприятии.

За молодым специалистом закрепляется наставник из числа опытных сотрудников – профессионалов своего дела. Важно то, что он непосредственно взаимодействует с молодым специалистом во время работы, делится профессиональными знаниями, передает опыт, помогает в решении социально-бытовых вопросов и закладывает основы корпоративной лояльности и идентичности, приверженности к корпоративной культуре. «После обучения в высших учебных заведениях мы развиваем у молодых специалистов нужные предприятию лидерские, управленческие и профессиональные навыки, - подчеркнула начальник отдела развития персонала Галина Булыгина. - На предприятии действует программа развития «Три горизонта». На первом горизонте проводятся адаптационные командообразующие мероприятия для сплочения нового молодого коллектива предприятия, обучения в рамках подготовки к НТК на второй и третий год пребывания в статусе молодого специалиста. Также предусмотрено участие в корпоративных мероприятиях общества и города с привлечением учащихся «Роснефть-классов».

От молодых специалистов предприятие ждет новаторских идей в производстве, активного участия в общественной жизни, приверженности Роснефти и «РН-Няганьнефтегазу».

5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

«INTERFAX.RU»: Российские угольщики закончили лето с убытками

Убытки угледобывающей отрасли России в январе-августе 2020 года вновь оказались больше прибыли, как и месяцем ранее, следует из материалов Росстата.

Совокупная прибыль компаний угольной отрасли за отчетный период сложилась на уровне 86 млрд руб., а совокупный убыток - на уровне 110,5 млрд руб. Таким образом, отрицательное сальдо угольных компаний за январь-август составило 24,5 млрд руб. За январь-июль этот показатель также был отрицательным и составлял 13,3 млрд руб.

Впрочем, результаты августа оказались чуть лучше июльских. Согласно подсчетам "Интерфакса", непосредственно в августе компании получили прибыль в 4,2 млрд руб., убыток – 15,4 млрд руб. В июле же прибыль составляла 0,7 млрд руб, тогда как убыток достигал 24,7 млрд руб.

Угольная отрасль ушла в убытки в первом квартале, когда отрицательный результат впервые превысил прибыль на фоне падения цен. Во втором квартале ситуация несколько выправилась – его отрасль закончила с небольшим плюсом.

Неблагоприятная внешняя конъюнктура и падение цен на уголь вместе с убытками принесли отрасли и избавление от повышенных налогов. Как сообщалось, именно угольщики изначально интересовали Минфин в контексте налоговых изъятий у секторов, выигравших от ослабления рубля и высоких сырьевых цен. В начале этого года был подготовлен соответствующий проект поправок, который бы ввел прогрессивный НДС для угольной отрасли, однако проект ожидаемо был раскритикован отраслью. Так, председатель совета директоров "Кузбассразрезугля" Андрей Бокарев говорил, что угольщики намерены просить правительство РФ отказаться от идеи резко повышать НДС при цене угля выше \$62 за тонну (видимо, имелась в виду цена отсечения 4 485 руб./тонна - ИФ).

В дальнейшем Минфин отказался от идеи введения механизма, призванного перераспределить в пользу бюджета часть доходов угледобывающей промышленности при благоприятной внешней конъюнктуре. А в сентябре повышенный НДС был предложен для ряда других видов твердых полезных ископаемых – и в этот раз все решения были быстро одобрены и приняты.

6. ЗОЛОТОДОБЫЧА

«КОММЕРСАНТЪ»: Регионы борются за каждую унцию

Добычу золота лишают местных льгот

Правительство может ограничить получение статуса регионального инвестиционного проекта (РИП), дающего льготы по НДС и налогу на прибыль, для золотодобытчиков. Об этом попросил глава Якутии Айсен Николаев, по оценкам которого дальневосточные регионы теряют на РИП около 33 млрд руб. Участники рынка удивляются, хотя и признают, что механизм исходно выглядел сомнительным. Эксперты считают странным проводить подобные инициативы в разгар кризиса.

Правительство РФ одобрило предложение о подготовке федерального законопроекта, который ограничит с 2021 года получение золотодобывающими компаниями статуса регионального инвестиционного проекта, утверждают источники “Ъ”. Статус дает льготы по НДС и налогу на прибыль. По словам собеседников “Ъ”, изменения коснутся новых участников РИП. Документ, утверждают они, вскоре будет включен в план законопроектной деятельности.

По данным “Ъ”, изменения вносятся по инициативе главы Якутии Айсена Николаева. Еще в августе он обратился в премьеру Михаилу Мишустину, попросив поручить Минфину и Минвостокразвития разработать поправки к Налоговому кодексу. Они должны ограничить с 2021 года получение статуса РИП для компаний, добывающих драгметаллы, а также предусмотреть его досрочное прекращение.

Инструмент РИП внедрен в 2014 году, а с 2019 года начался рост мировых цен на драгоценные металлы, что привело к снижению доходов дальневосточных регионов. Айсен Николаев оценил потери в 33 млрд руб., из которых 22 млрд руб. пришлось на 2019 год и связаны с ростом цен на золото. С 2014 года, утверждает господин Николаев, Якутия недополучила из-за льгот по налогу на прибыль и НДС 12,7

млрд руб. По отдельным компаниям выпадающие доходы превышают инвестиции, а заявленные рабочие места покрываются за счет вахтовиков и не влияют на безработицу в регионе, подчеркивает глава Якутии.

Как рассказывают источники “Ъ”, в Минфине видят возможность реализации меры через изменения в Налоговый кодекс, которые ограничат объем предоставляемых налоговых льгот процентом от капитальных вложений в рамках РИП. В министерствах не ответили на запрос “Ъ”.

В Якутии статус РИП имеют 15 компаний, из которых две занимаются добычей угля, а 13 — золота. Последней занимаются GV Gold, Nordgold и Polymetal. В компаниях не прокомментировали предложения Якутии. Источник “Ъ” в отрасли говорит, что институт РИП вводился в условиях низких цен на металл, инициатором выступало само государство.

Участники рынка исходно относились к механизму скептически: процедура включения в реестр РИП была «сильно бюрократизирована», каждый регион устанавливал свои требования. Были и риски того, что при исключении проекта из реестра РИП государство потребует возместить сэкономленные налоги (см. “Ъ” от 7 апреля 2016 года). Статусу РИП компании предпочитали участие в территориях опережающего развития. Тем не менее идея отмены льгот участников рынка удивила и вызвала целый ряд вопросов.

Во-первых, подчеркивает собеседник “Ъ” в добывающей компании, регионы сами устанавливают перечень отраслей, которые могут получить статус РИП. Например, в Свердловской области добычи золота в этом списке никогда не было, а в Хабаровском крае ее исключили в 2019 году через региональный закон. По мнению источника “Ъ”, Айсен Николаев мог поступить так же и просто отменить льготы для всех новых проектов, не подключая федеральное правительство. Во-вторых, говорит он, отмена льгот задним числом запрещена Налоговым кодексом.

И наконец, добавляет собеседник “Ъ” правительство сейчас «движется в сторону увеличения ставок НДС на драгметаллы, а не отмены льгот, и есть основания полагать, что и руководство Якутии в курсе этого».

Максим Худалов из АКРА говорит, что попытки добрать налоги с недропользователей в кризисный год вряд ли позволит Якутии рассчитывать на долгосрочный рост экономики. Как минимум, считает он, следует ограничить желание прекращать статус участников РИП для компаний, которые добросовестно

выполняют взятые на себя обязательства. На фоне общего экономического спада, полагает эксперт, «нестабильность условий ведения бизнеса крайне негативно влияет на инвестиционный фон».

7. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

«МК КАЛМЫКИЯ»: В калмыцком районе обнаружены крупные запасы подземных вод

В Октябрьском районе Калмыкии вблизи поселка Большой Царын обнаружены три крупные линзы подземных вод.

Три крупные линзы подземных вод вблизи поселка Большой Царын обнаружены в ходе комплексных геолого-геофизических исследований на Хаптагайском участке нераспределенного фонда недр. Работы проводятся с целью геологической дооценки территории, прогноза ресурсов нефти и газа, выявления и подготовки перспективных объектов, определения места для параметрического бурения, а также повышения инвестиционной привлекательности территории. Кроме того, геологи оценивают подземные запасы воды на глубине до 400 метров.

Как ранее сообщал "Московский комсомолец в Калмыкии", Хаптагайский участок площадью 8 тысяч квадратных метров вошел в перечень новых объектов геологоразведочных работ за счет федеральных средств. Все электро- и сейсморазведочные работы будут завершены в 2022 году. Геологоразведку по просьбе руководства Октябрьского района проведут и на территории Иджилского и Цаган-Нурского сельских муниципалитетов.

«МЕРИДИАН СЕВАСТОПОЛЬ»: Поиски воды и бурение скважин в Крыму продолжаются – власти

Глава правительства Крыма Юрий Гоцанюк сообщил 26 октября, что в Крыму продолжаются работы по поиску дополнительных источников воды и ведется бурение скважин для снабжения Симферополя, Симферопольского и Бахчисарайского районов.

«На сегодняшний день ведется бурение скважин на территории Вилинского, Зуйского, Ивановского месторождений. На сегодняшний день работают четыре установки. К декабрю будет работать порядка пяти скважин Вилинского водозабора, что позволит дополнительно подать более 20 тысяч кубов на Симферополь», – рассказал Гоцанюк 26 октября на заседании штаба по проблемам водоснабжения.

«СТАВРОПОЛЬСКАЯ ПРАВДА»: На Ставрополье наращивают сырьевой потенциал

Один из альтернативных источников обеспечения ставропольцев водными ресурсами – подземные запасы живительной влаги, которые освоены еще далеко не в полной мере.

Резерв для водоснабжения

Альтернативные источники водоснабжения могут быть связаны с проектами благоустройства, которые предполагают озеленение и орошение обустроенных пространств. Использование для этих целей действующих сетей водоснабжения, по мнению губернатора Владимира Владимировича, являющегося руководителем подгруппы «Повышение качества питьевой воды» рабочей группы Госсовета РФ по направлению «Экология и природные ресурсы», увеличивает нагрузку на водную инфраструктуру и экономически нецелесообразно.

Эту тему глава края поднял на недавнем Всероссийском водном конгрессе, который прошел в Москве. В своем выступлении (на снимке) он предложил рассмотреть вопрос о расширении задач федерального проекта в части дополнительных мероприятий, обратив внимание на проблематику разведки запасов подземных вод. По словам губернатора, масштабные работы в этом направлении проводились в 1960 – 70-х годах. Данные с тех пор должным образом не актуализировались. В то же время в территориях, подверженных засухе, именно подземные воды могут стать значительным резервом для водоснабжения.

Эффективное недропользование, рациональное использование минерально-сырьевой базы – одно из приоритетных направлений государственной программы Ставропольского края «Охрана окружающей среды». Она рассчитана на 2019 – 2024 годы общим объемом финансирования более 3,7 миллиарда рублей, предусматривая в том числе средства краевого бюджета – 3,6 миллиарда.

– В числе основных целей государственной политики в этой области – развитие и рациональное использование минерально-сырьевой базы Ставропольского края, повышение эффективности добывающего и перерабатывающего производства, прирост экономически рентабельных запасов, выявление новых перспективных видов полезных ископаемых, – подчеркивает первый заместитель председателя правительства края Николай Великдань. – По данным геолого-экономической оценки, проведенной Северо-Кавказским филиалом Всероссийского института

экономики минерального сырья, минерально-сырьевой потенциал извлекаемых запасов и прогнозных ресурсов полезных ископаемых в недрах региона в настоящее время составляет около 56 миллиардов долларов. К слову, в природных кладовых края доминируют общераспространенные полезные ископаемые. В основном это сырье для строительной индустрии, на долю которых приходится 42 процента всех запасов, далее идет углеводородное сырье (в том числе нефть) – почти 38 процентов всех запасов. Доля подземных пресных вод в минерально-сырьевом потенциале составляет десять процентов. Причем их потенциал огромен. На сегодняшний день водозабор из подземных источников в общем объеме потребления составляет более 302 тысяч кубометров в сутки, или всего лишь 22 процента от максимально возможного. Вот в этом направлении мы сегодня активно работаем.

Оценены запасы 300 месторождений

В настоящее время в регионе эксплуатируется более двухсот месторождений и участков месторождений питьевых и технических подземных вод. По итогам прошлого года, общий объем добычи составил около 125 тысяч кубометров в сутки. Степень освоения данных месторождений, по данным министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды края, – 14 процентов. Доля подземных вод в питьевом и хозяйственно-бытовом водоснабжении на территории Ставропольского края составляет 22 процента. Основные ресурсы пресных подземных вод связаны с Азово-Кубанским, Восточно-Предкавказским и Минераловодским артезианскими бассейнами. Запасы питьевых и технических подземных вод оценены почти по 300 месторождениям. Недропользователи активно занимаются геолого-разведочной работой в этой сфере.

Основная эксплуатация питьевых подземных богатств в настоящее время осуществляется из Красногвардейского, Александровского, Малкинского, Зеленокумского и Прикумского месторождений подземных вод. Водозаборы в прошлом году работали в штатном режиме. Истощения запасов не наблюдалось, отмечают в краевом эковедомстве. Подземные грунтовые воды используются для хозяйственно-питьевого водоснабжения Шпаковского, Грачевского, Кочубеевского, Александровского и Труновского районов, Петровского, Изобильненского городских округов, а также в долинах рек Подкумок, Кура на юге края, где они являются пресными.

– Краевое минприроды осуществляет государственный мониторинг подземных пресных вод и состояния недр с общераспространенными полезными ископаемыми,

– отмечает Николай Великдань. – Он включает систему регулярных наблюдений, сбора, накопления, обработки, анализа и обобщения информации с целью оценки состояния геологической среды и прогноза его изменений под влиянием природных факторов, недропользования и других видов хозяйственной деятельности. Так, наблюдения специалистов Ставропольского центра государственного экологического мониторинга показали, что за более чем полувековой период ни по одному из действующих участков фактов истощения запасов не отмечалось. Состояние подземных вод основных водоносных горизонтов в крае остается стабильным на протяжении десятков лет.

В прошлом и нынешнем годах министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды края провело более полусотни заседаний научно-технического совета в области недропользования, на которых рассмотрены программы мониторингов подземных пресных вод, окружающей среды и состояния недр с общераспространенными полезными ископаемыми, а также рассмотрены материалы авторской оценки прогнозных ресурсов по участкам недр.

Лицензии – для добросовестных недропользователей

Сегодня органы государственной власти края особое внимание уделяют работе в сфере регулирования отношений недропользования. В крае выдано более 250 лицензий на пользование недрами с целью добычи питьевых и технических подземных вод. Это право может быть досрочно прекращено, приостановлено в случаях нарушения пользователем недр существенных условий лицензии или систематического нарушения установленных правил.

Проводится регулярное исследование гидроресурсов по наблюдательным скважинам Ставропольского, Надеждинского, Шпаковского, Кочубеевского, Кубанского и Пятигорского постов. Все отобранные пробы изучены специалистами эколаборатории, они соответствуют установленным нормам и находятся на уровне предыдущих лет. Также проводится сбор и анализ данных, поступающих от недропользователей, ведущих объектный мониторинг подземных вод на своих участках в рамках лицензии. Результаты лабораторных исследований показали норму по составу и качеству питьевой воды.

В крае продолжается освоение новых перспективных гидроместорождений, идут геолого-разведочные работы в этой сфере. В прошлом году по итогам заседаний комиссии по проведению государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о

предоставляемых в пользование участках недр местного значения на территории Ставропольского края были утверждены запасы технических подземных вод в объеме 800 кубометров в сутки.<...>

8. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

«НИА-Федерация»: Освоение свинцово-цинкового месторождения Павловское на Южном острове архипелага Новая Земля вошло в Стратегию развития Арктической зоны и обеспечения национальной безопасности

ДЛ 0194 Освоение свинцово-цинкового месторождения Павловское на Южном острове архипелага Новая Земля вошло в Стратегию развития Арктической зоны и обеспечения национальной безопасности на период до 2035 года. Соответствующий Указ подписал Президент Российской Федерации 26 октября 2020 г.

Развитие свинцово-цинкового минерально-сырьевого центра на архипелаге Новая Земля стало основным направлением реализации государственной стратегии в Архангельской области. Наряду с модернизацией морского порта регионального центра, развитием транспортной инфраструктуры, судостроительной промышленности, стратегия предполагает освоение северных территорий посредством недропользования.

Проект «Павловское», в рамках которого планируется строительство горно-обогатительной фабрики по производству концентратов свинца и цинка, реализует АО «Первая горнорудная компания» (АО «ПГРК», входит в контур управления Уранового холдинга «АРМЗ»/Горнорудный дивизион Госкорпорации «Росатом»). В настоящее время проведена геологоразведка месторождения, запасы свинца и цинка поставлены на государственный баланс, завершены инженерно-изыскательские работы и проектирование ГОКа, включая инфраструктурные объекты и морской порт.

На прошлой неделе Госкомиссия по вопросам Арктики поддержала проект на государственном уровне и одобрила субсидию в размере 7 млрд. руб. на сооружение инфраструктурных объектов – автомобильных дорог, системы водоснабжения, вертолетной площадки и др.

«Развитие северных территорий – крупномасштабная задача, которую поставил Президент нашей страны перед бизнесом, наукой и властью. Инвестируя в Новую Землю, мы решаем несколько задач - создаем востребованную конкурентную продукцию, произведенную по самым современным экологически безопасным технологиям и развиваем комфортную среду для жизнедеятельности человека в высоких широтах. Согласно проектным характеристикам, Павловское станет одним

из крупнейших производителей свинца и цинка в России», - отметил исполнительный директор АО «ПГРК» Игорь Семенов.

«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: Калининградский янтарный комбинат досрочно выполнил план добыче янтаря-сырца на этот год - 400 тонн

АО "Калининградский янтарный комбинат" (КЯК, на 100% принадлежит ГК "Ростех") добыло с начала сезона 400 тонн минерала и тем самым выполнило план 2020 года, сообщила пресс-служба предприятия.

"Плановый показатель в 400 тонн достигнут на два месяца раньше, несмотря на пандемию коронавируса. В 2020 году мы смогли начать добычу янтаря только 21 мая, хотя обычно добычные работы стартуют в конце марта - первых числах апреля", - цитирует пресс-служба генерального директора комбината Михаила Зацепина.

По его словам, уже к концу июня объем добычи достиг рекордного показателя в 100 тонн сырья. Ранее в среднем в месяц добывалось порядка 50 тонн янтаря. Высокие показатели были обеспечены четкой и слаженной работой коллектива в интенсивном темпе.

Как сообщалось, в этом сезоне КЯК дважды переносил начало добычи из-за пандемии коронавируса. При этом в апреле Зацепин заявил, что перенос начала добычи не ставит под угрозу план по добыче янтаря на 2020 год - 400 тонн. В прошлом году КЯК выполнил план на два месяца раньше срока, при этом поставив сразу несколько производственных рекордов.

Также Зацепин сообщил, что в 2020 году впервые в истории комбината законтрактрован объем янтаря практически равный годовому объему добычи. Договоренности о продаже достигнуты с российскими и иностранными компаниями.

На побережье Калининградской области в районе поселка Янтарный сосредоточено 95% мировых запасов янтаря. В регионе промышленную добычу янтаря на Приморском месторождении ведет только АО "Калининградский янтарный комбинат".

В 2019 году комбинат выполнил в полном объеме план добычи в 450 тонн янтаря.

«АИФ ВЛАДИВОСТОК»: Работников крупнейшего предприятия края вновь отправят в простой

На "Лермонтовском ГОКе" с 26 октября прекращено производство вольфрамового концентрата, сообщает Федерация профсоюзов Приморского края. Причина - отсутствие руды. Подобную ситуацию отраслевой профсоюз прогнозировал еще в

сентябре. Предполагается, что часть работников комбината вновь отправят в простой, как это уже было в 2016-2017 годах. Тогда в Светлогорье приезжал первый вице-губернатор и решал проблему.

Еще в феврале 2018-го директор ООО «Лермонтовский ГОК» Юрий Данилов письменно уведомил руководителя КГУП «Примтеплоэнерго» о необходимости вложений для обеспечения работы предприятия на ближайшие 5-7 лет. И предупредил, что при отсутствии каких-либо действий в этом направлении в 2020 году комбинат остановится. Но до настоящего времени, по мнению отраслевого профсоюза, учредителем практически никаких мер не предпринято.

- Комбинат находится в тяжелейшем финансовом положении, в связи с истощением запасов вольфрамовой руды на отработанных месторождениях, а также тем, что перерабатывает руды с некондиционным содержанием вольфрамовой кислоты. У предприятия нет возможности производить запасы сырья для бесперебойной работы. Руководство два месяца по этой причине вынуждено было останавливать производственный процесс на 10-14 дней и отправлять коллектив в вынужденный простой, с оплатой 2/3 среднего заработка, - поясняет лидер горно-металлургического профсоюза Приморья Валерий Онисенков.

«ИА INFOLine»: "Уралмеханобр" систематизировал порядок выбора материалов для крепления подземных горных выработок на рудниках УГМК

АО "Уралмеханобр" разработало регламент по выбору материалов для крепления подземных горных выработок на рудниках ОАО "УГМК". Документ систематизирует процедуру отбора материалов и крепей, единую для всех предприятий компании, осуществляющих отработку месторождений полезных ископаемых подземным способом.

Методика выбора материалов и крепей подразумевает проведение опытно-промышленных испытаний в несколько этапов.

В первую очередь, предполагается испытать материалы в лабораториях "Уралмеханобра". На этом этапе будут оцениваться прочностные характеристики образцов на сжатие и растяжение при изгибе, их соответствие требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности и крепления горных выработок. Помимо этого, специалисты отдела горной науки проанализируют техническую документацию и сертификаты на продукцию.

Следующим этапом станет промышленная проверка рекомендованных к опробованию образцов крепей в условиях горнорудного предприятия. Проводить ее будут в соответствии с разработанной программой испытаний и под руководством ученых "Уралмеханобра", которые будут осуществлять как методическое

сопровождение процесса, так и контроль соблюдения технологии возведения и установки крепи.

В завершении процесса отбора материалов и готовых крепей специалисты "Уралмеханобра" проведут анализ всех стадий опытно-промышленных испытаний и выдадут рекомендации о возможности или запрете их использования на подземном руднике. Также в отчет войдет выполненный сравнительный экономический расчет, определяющий целесообразность применения испытанного вида крепи на конкретном руднике.

«EASTRUSSIA»: Урановый рудник построят в Забайкалье

Урановый рудник построят в Забайкалье. Агентство Дальнего Востока по привлечению инвестиций и поддержке экспорта поддерживает проект по освоению Аргунского и Жерлового месторождений урана в крае.

Как сообщает пресс-служба АНО АПИ, Агентство подписало соглашение с ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение» и АО «Корпорация развития Забайкальского края». Общая стоимость проекта составляет более 18 млрд рублей.

Проект предполагает строительство рудника в рамках освоения Аргунского и Жерлового месторождений урана, а также создание необходимой инфраструктуры для производства максимум 2,5 тыс. тонн в год закиси-оксида урана. Это обеспечит потребности ГК «Росатом» в урановом сырье, эффективность в долгосрочной перспективе при истощении сырьевой базы действующих рудников, а также будет способствовать экспорту части готовой продукции.

Стороны окажут содействие в государственной поддержке для проекта, а также в эффективном взаимодействии с другими институтами и органами власти. В настоящее время рассматривается вопрос присвоения проекту статуса резидента, созданного в сентябре этого года ТОР «Краснокаменск».

Инициатором выступает компания «Атомредметзолото», оператором – ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение». Это одно из крупнейших уранодобывающих предприятий в мире методом подземной добычи и градообразующее предприятие города Краснокаменска в Забайкалье.

Проект поддержал Фонд развития Дальнего Востока и Арктики. На строительство основных производственных площадок и выполнение горно-капитальных работ для ввода в эксплуатацию рудника №6 ПАО ППГХО будет направлено около пяти млрд рублей.

9. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

«РИА Томск»: ТПУ: по проекту "Палеозой" будет добыто нефти на 2,7 млрд руб к 2024г

Эксперты Томского политехнического университета (ТПУ) рассчитывают, что к 2024 году по проекту "Палеозой" будет отгружено трудной нефти на 2,7 миллиарда рублей и создано 110 высокотехнологичных рабочих мест, сообщила во вторник пресс-служба вуза.<...> Как сообщает пресс-служба вуза, во вторник в Томске прошло рабочее совещание по развитию приоритетных технологических проектов Научно-образовательного центра (НОЦ) мирового уровня, который создается в Томской области. Специалисты Томского политеха являются лидерами трех проектов, которые соответствуют новым производственным специализациям региона, один из них – "Платформа "Палеозой". "К 2024 году мы хотим закрепить свои результаты в предметном рейтинге по нефтегазовому делу. Реализация проекта ("Палеозой") может дать объем продукции в виде отгруженной палеозойской нефти на 2,7 миллиарда рублей, создание 110 высокотехнологичных рабочих мест, с учетом сохранения существующих, увеличение числа образовательных программ и курсов", – сказал на совещании врио ректора вуза Андрея Яковлева.

Он отметил, что сама модель проекта включает в себя три составляющие: центр компетенций мирового уровня в области нефтегазового инжиниринга, где ТПУ "целится в мировые лидеры в подготовке инженеров будущего", цифровая платформа – smart-полигон "Палеозой" и национальный научно-исследовательский кластер по направлению "Трудноизвлекаемые запасы". "Мы уже запустили технологический проект "Палеозой" на базе дочернего общества "Газпром нефти", Центр подготовки и переподготовки специалистов в области нефтегазового дела на базе ТПУ", – добавил врио ректора ТПУ<...>

«ИА Neftegaz.RU»: Следующий шаг - масштабирование. Участники проекта «Палеозой» томского НОЦ обсудили ход реализации проекта

Следующим этапом в развитии совместных площадок в рамках проекта Палеозой его участники видят организацию полигона для проведения научно-исследовательских работ, испытаний и масштабирования технологий и оборудования. Проект Палеозой, реализуемый компанией Газпром нефть при участии администрации Томской области и Томского политехнического

университета (ТПУ), прошел этап накопления фактических данных и готовится к выходу на новый уровень. Ход реализации проекта и его перспективы обсуждались на круглом столе «Платформа Палеозой - новые горизонты освоения ТриЗ» , проведенном в формате видеоконференцсвязи, об итогах которого сообщила пресс-служба ТПУ. В мероприятии приняли участие представители администрации Томской области, Центра индустриальной интеграции Газпром нефть - Технологические партнерства (ранее Технологический центр Бажен), Газпромнефть-Востока, ТПУ, компаний-партнеров.

Проект Палеозой входит в число приоритетных направлений Научно-образовательного центра (НОЦ) мирового уровня, который создается в Томской области. Целью проекта является создание технологий поиска трудноизвлекаемых запасов нефти (ТриЗ) в отложениях доюрского комплекса. В рамках проекта Палеозой ведется научная работа по 6 направлениям - геофизические исследования скважин, сейсморазведка, тектоника, метод потенциальных полей, геохимия, керн. Совместные исследования позволяют точнее определять геофизические параметры отложений нефти и газа в палеозойских формациях, и определять их залегание. Томские политехники выполняют в рамках проекта научно-исследовательские, полевые и лабораторные работы в рамках 3 модулей: тектоника, метод потенциальных полей и геохимия. Среди основных задач, стоящих перед исследователями, - выявление и прогноз трещиноватого коллектора, оценка палеонапряжений, связь возраста горных пород с формированием залежей, уточнение тектонических нарушений, определение и описание нефтематеринских пород, периодов нахождения в окне нефтегазоносности, путей миграции.

Инженер-исследователь лаборатории геологии ТПУ Дмитрий Коношонкин отметил, что самое главное, что было сделано, - собран фактический материал для работы. В модуле геохимия это образцы керна, в модуле тектоника - проведены геофизические исследования скважин, собраны данные по трещиноватости, в методе потенциальных полей - оцифрованы данные гравимагнитных съемок. Уже получены первые корреляционные связи нефтематеринских пород и нефти, карты вещественного состава блоков доюрского комплекса, оценены интервалы критических трещин, которые являются проницаемыми, подготовлена первая карта локального районирования территорий по перспективности. Далее предстоит масштабировать полученные результаты и оформлять данные в виде методик, которыми могли бы воспользоваться сторонние специалисты и организации.

Директор Кросс-индустриального центра совместных технологических разработок В. Рукавишников рассказал о цифровой платформе Палеозой, созданной для взаимодействия компаний, запуска и развития инициатив, сопровождения проектов по тематике Палеозой. Цифровая платформа является экосистемой для ведения проектов: помогает оперативно найти компетентного исполнителя для исследовательской задачи, получить экспертизу по проекту, помощь в привлечении финансирования для исследований. Платформа работает на устранение коммуникационного разрыва между участниками проектов и стандартизацию работы с данными. Следующим этапом в развитии совместных площадок в рамках проекта его участники видят организацию полигона для проведения научно-исследовательских работ, испытаний и масштабирования технологий и оборудования.

10. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

«ТАСС»: Предложения властей Петербурга вошли в стратегию развития Арктики

В их числе интеграция научных и образовательных организаций в научно-образовательные центры на территории Арктической зоны, а также развитие туризма и системы профориентации учащихся

Предложения Санкт-Петербурга вошли в стратегию развития Арктической зоны РФ до 2035 года, сообщили во вторник в пресс-службе администрации губернатора города.

"В процессе подготовки стратегии Петербург направлял свои предложения. Они были учтены. Более того, в нашем городе уже реализуются проекты по основным направлениям этого важного документа", - привели в пресс-службе слова губернатора Александра Беглова.

Среди предложений Петербурга - интеграция научных и образовательных организаций в научно-образовательные центры на территории Арктической зоны России, реализация петербургскими образовательными учреждениями программ и планов по подготовке, переподготовке и повышению квалификации кадров по направлениям и профессиям, востребованным на рынке труда в регионах Крайнего Севера, развитие арктического туризма и системы профориентации учащихся для привлечения их на работу в Арктику.

Как отметили в пресс-службе, город активно участвует в развитии северного региона. На городских верфях ведется строительство аварийно-спасательных и вспомогательных судов. На Балтийском заводе заложены атомные ледоколы нового поколения по проекту 22220. В образовательных организациях Петербурга проходит обучение судовых команд ледокольного флота страны. В рамках развития науки и технологий городской комитет по делам Арктики и власти Якутии подписали соглашение о сотрудничестве и начали совместную исследовательскую деятельность на базе научно-образовательного центра "Север: территория устойчивого развития".

26 октября президент России Владимир Путин утвердил стратегию развития Арктической зоны РФ и обеспечения национальной безопасности на период до 2035 года.

Реализация стратегии рассчитана на три этапа: первый этап - 2020-2024 годы; второй этап - 2025-2030 годы; третий этап - 2031-2035 годы. В документе определены основные направления и комплекс мер по социально-экономическому, инфраструктурному и научному развитию Арктики, охране окружающей среды и обеспечению экологической безопасности Крайнего Севера, а также укреплению международного сотрудничества.

«АК&М»: Первый отечественный диспергент для арктических морей разработан при поддержке "Газпром нефти"

"Газпром нефть" совместно со специалистами Инжинирингового центра МФТИ разработала рецептуру диспергента для ликвидации разливов нефти в ледовых условиях. Она создана с учётом климатических особенностей арктических морей. Сегодня это единственный российский реагент для ликвидации разливов нефти при низких температурах. Лабораторные испытания показали, что его эффективность в ледовых условиях достигает 80%. Об этом говорится в сообщении пресс-службы компании.

Уникальная технология создавалась более двух лет. Для моделирования природных условий Арктики в лабораторию МФТИ было доставлено более 10 тыс. литров воды и 400 кг льда из Баренцева моря.

Разработка диспергента была выполнена в рамках участия "Газпром нефти" в работе Энерготехнохаба "Санкт-Петербург". В ближайшее время ожидается технико-

экономическая оценка нового продукта, оформление разрешительной документации на его применение и регистрация товарного знака.

Приразломное нефтяное месторождение расположено в юго-восточной части Баренцева моря в 60 км от берега. Извлекаемые запасы нефти составляют 79 млн тонн. Лицензия на разработку Приразломного месторождения принадлежит ООО "Газпром нефть шельф", которое является дочерним обществом "Газпром нефти". Промышленная разработка Приразломного месторождения начата в декабре 2013 года. Новый сорт нефти ARCO впервые поступил на мировой рынок в апреле 2014 года. В апреле 2020 года "Газпром нефть" добыла на Приразломном месторождении 13-миллионную тонну нефти.

Инжиниринговый центр МФТИ – инновационный инжиниринговый и научно-исследовательский центр, предоставляющий широкий спектр услуг в области технологий добычи и переработки полезных ископаемых. Центр создан в 2013 году и является пилотным проектом в рамках Плана мероприятий (дорожной карты) в области инжиниринга и промышленного дизайна Минпромторга России.

Энергетический технохаб "Санкт-Петербург" — соглашение о запуске проекта заключено в конце 2019 года между Администрацией Санкт-Петербурга, "Газпром нефтью" и Агентством по технологическому развитию. Документ предусматривает совместную работу по стимулированию привлечения в город инженерных подразделений промышленных и энергетических корпораций, а также поддержку создания местных технологических стартапов и проектных команд. Благодаря созданию технохаба к 2030 году число технологических компаний в Петербурге должно вырасти в шесть раз. Это позволит сконцентрировать на предприятиях и в научных центрах города крупный объем заказов в рамках научных и инженерных проектов в сфере энергетики, на которые ежегодно в России инвестируется почти 100 млрд руб.

11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

«MOST.TV»: Под Липецком фирме грозит миллионный штраф за незаконную добычу песка

Следствие возбудило уголовное дело.

Прокуратура Задонского района обнаружила нарушения федерального законодательства в сфере недропользования в деятельности юрлица.

Компания «Астера» без разрешения добывала песок в карьере на территории сельского поселения Бутырский. Руководство фирмы должно было иметь специальную лицензию на предоставление недр в пользование.

Прокурор района решил привлечь компанию к административной ответственности, однако следственные органы возбудили уголовное дело по статье «Незаконное предпринимательство, сопряженное с извлечением дохода в особо крупном размере». Компании грозит штраф до 1 млн рублей.

«ШЕСТОЙ КАНАЛ»: Вместо рекультивации на карьере в Меленковском районе захоронили отходы

Владимирская природоохранная прокуратура выявила нарушения на Скрипинском месторождении. Компания, которая занималась его разработкой, вместо рекультивации захоронила там отходы.

Как установили надзорные органы, на месторождении в Меленковском районе осуществляло разведку и добычу карбонатных пород ООО «Скрипинские известняки». По лицензионным условиям общество обязано было провести рекультивацию отработанных площадей по согласованному проекту.

Но при проверке месторождения прокуратура установила, что на площади 4 га рекультивацию предприятие так и не провело. Мало того, в карьере проверяющие обнаружили захоронение отходов деревопереработки.

Руководителей ООО привлекли к административной ответственности, от отходов деревопереработки компания карьер очистила и рекультивацию провела.

«НИА-Томск»: Томской компании запретили добывать ПГС в границах памятника природы

Природоохранная прокуратура предостерегла Томскую судоходную компанию о недопустимости добычи полезных ископаемых в границах памятника природы областного значения «Аникин камень».

Как сообщили НИА Томск в пресс-службе ведомства, в 2008 году администрация региона определила границы памятника природы областного значения «Аникин камень». Режим особой охраны запрещает выполнение здесь работ по разработке месторождений полезных ископаемых. При этом территория вновь образованного памятника природы частично совпала с территорией участка недр местного значения «Вершининское», ранее предоставленного АО «Томская судоходная компания» для добычи песчано-гравийной смеси.

Проверка показала, что фактически работы по добыче полезных ископаемых на территории памятника природы или в непосредственной близости от него недропользователем не ведутся.

Тем не менее, в целях сохранения уникального природного комплекса Томский межрайонный природоохранный прокурор объявил генеральному директору общества предостережение о недопустимости нарушения требований законодательства об особо охраняемых природных территориях.

12. ЗА РУБЕЖОМ

«РУССКАЯ ВЕСНА»: На шахте им. Скочинского возобновил работу очистной забой с запасами в 1 млн. тонн угля

Сегодня, 27 октября, в обособленном подразделении «Шахта им. А. А. Скочинского» Государственного предприятия «Донецкая угольная энергетическая компания» возобновила работу 3 западная лава уклонного поля центральной панели пласта h61, остановленная в январе т. г. из-за серьезного износа основного оборудования. Об этом «Русской Весне» сообщили в пресс-службе Министерства угля и энергетики ДНР.

«3 западная лава была введена в эксплуатацию еще в конце 2013 года, за шесть лет активной угледобычи основное горношахтное оборудование значительно изнашивалось, участок захлестнула аварийность. 21 января 2020 года отработка очистного забоя была приостановлена. В течение последних месяцев произведен капитальный ремонт секций механизированной крепи, рештаков, очистного комбайна и другого ГШО.

В конце сентября лава стала на технологический отход, и сегодня государственная комиссия успешно приняла ее в эксплуатацию. Впереди у нас еще минимум шесть лет отработки данного очистного забоя», — рассказал исполняющий обязанности генерального директора ГП «ДУЭК» Павел Толстоус.

Для экономии времени и финансовых средств восстановление машин и механизмов 3 западной лавы с использованием новых комплектующих произвели в подземных условиях — непосредственно в горных выработках предприятия без выдачи оборудования на-гора.

«Работа проведена очень качественно. Коллективу можно сказать только спасибо. Молодцы! Экономический эффект для предприятия просто огромный, ведь мы сэкономили большой объем средств, а лава уже дает дополнительный уголь», — подчеркнул Павел Толстоус.

Длина 3 западной лавы УП ЦП пласта h61 составляет 228 метров, выемочного столба — 1579 метров, мощность пласта колеблется от 1,35 до 1,8 метра, запасы оцениваются в 1 млн. 30 тыс. тонн угля, глубина ведения работ — 1350 метров. Она оснащена механизированным комплексом ЗКД-90, комбайном 2ГШ-686,

конвейером СП-326. Отрабатывать ее приступил участок по добыче угля № 3 под руководством начальника Олега Кононенко и бригадира Руслана Татарина.

По словам Олега Кононенко, капитальный ремонт оборудования 3 западной лавы проведен без привлечения сторонних организаций, основная нагрузка легла на плечи горнорабочих очистного забоя участка № 3 и специалистов участка монтажно-демонтажных работ шахты им. Скочинского.

«Приступили отрабатывать лаву. Пласт высокопроизводительный, планируем добывать порядка 600-650 тонн угля в сутки», — сообщил Олег Кононенко.

3 западная лава уклонного поля центральной панели пласта h61 стала третьим действующим очистным забоем шахты им. Скочинского.

Как отметил председатель Донецкой территориальной организации Профсоюза работников угольной промышленности ДНР, народный депутат Геннадий Ковальчук, дополнительные объемы угледобычи положительно скажутся на финансовом положении как шахты им. Скочинского, так и всей «Донецкой угольной энергетической компании».

«Реализация дополнительных 600 тонн угля в сутки позволит увеличить прибыль предприятия, экономически сбалансировать нашу работу, конечно же, своевременно выплачивать заработную плату, выполнять социальные гарантии трудового коллектива», — подчеркнул профсоюзный лидер.

Справка

Шахта им. А. А. Скочинского введена в эксплуатацию в 1975 году, добывает высококачественный коксующийся уголь марок «Ж» (жирный) и «К» (коксовый), основным потребителем топлива являются коксохимические предприятия Республики. За годы работы горняками шахты выдано на-гора свыше 30 млн. тонн угля, пройдено порядка 250 километров горных выработок. Максимальная глубина ведения горных работ составляет 1350 м.

Численность трудящихся составляет 2300 человек.

«LSM КАЗАХСТАН»: Миллиарды направят на геологоразведку в Карагандинской области

Ранее сообщалось, что в регионе будут глубже искать новые месторождения

На геологическое изучение недр Карагандинской области планируют направить 4 млрд тенге. Об этом LS рассказали в министерстве экологии, геологии и природных ресурсов.

В ведомстве сообщили, эту сумму выделяют из государственного бюджета. В 2020 году региональные работы оцениваются в 1,89 млрд тенге, в 2021 году – 2,27 млрд тенге. В целом планируется потратить 4,1 млрд тенге.

"Эти средства направлены на выполнение ранних стадий изучения и доизучения недр, в том числе составление и издание госгеолкарты второго поколения, глубинное геологическое картирование, геолого-минерагеническое картирование масштабов 1:200 000 с оценкой прогнозных ресурсов, крупномасштабные поисковые работы на твердые полезные ископаемые и прочее", – пояснили в Минэкологии.

Вместе с тем отмечается, что в этом году инвестиции на проведение разведки прогнозируется на 7,8 млрд тенге, в 2019 году эти работы обошлись в 7,6 млрд тенге.

"Приоритетными направлениями инвестирования являются объекты недропользования полиметаллов, меди и золота, что составляет 85% от всех инвестиций в геологоразведку за 2019 год", – резюмировали в министерстве.

Ранее министр экологии, геологии и природных ресурсов Магзум Мирзагалиев сообщил, что в Карагандинской области теперь будут глубже искать новые месторождения, потому что приповерхностные уже почти закончились.

Напомним, LS писал, что в Казахстане сократили бюджет на изучение недр в 2020 году. Как сообщили в Минэкологии, ранее на обеспечение рационального и комплексного использования недр, а также повышение изученности месторождений страны было запланировано 8,6 млрд тенге в 2020 году. Согласно уточненному бюджету, финансирование было сокращено в 1,2 раза – до 7 млрд тенге.

Кроме того, в начале этого года сообщалось, что в ближайшие годы для разведки золоторудных месторождений планируют привлечь около 311 млн тенге. Как пояснили LS в министерстве, поисковые работы ведутся в Карагандинской, Восточно-Казахстанской, Северо-Казахстанской, Акмолинской, Кызылординской, Туркестанской, Жамбылской и Костанайской областях. Отмечается, что эти работы планируют провести до 2025 года включительно.

Вместе с тем отмечалось, что финансирование программы геологической разведки в 2021-2025 годы ожидается в размере около 1 трлн тенге. В частности, из общего объема средств в 1 трлн тенге 200 млрд тенге придутся на республиканский бюджет. 800 млрд тенге хотят привлечь в виде инвестиций.

«TURKMENPORTAL»: Глава Туркменистана обратился с приветствием к участникам международного нефтегазового форума

Сегодня в Ашхабаде открывается XXV Международная конференция «Нефть и газ Туркменистана». По этому случаю Президент Гурбангулы Бердымухамедов обратился к её участникам с приветственным посланием, в котором, в частности, говорится:

«Поздравляю вас с началом работы XXV Международной конференции «Нефть и газ Туркменистана». Желаю успехов форуму, призванному популяризировать в мире достижения отечественной нефтегазовой индустрии!

Энергетическая стратегия Туркменистана, обладающего колоссальными углеводородными ресурсами, нацелена на придание динамики топливно-энергетическому сектору и его интеграцию в глобальную энергосистему, о чём свидетельствуют эффективные меры по формированию разветвлённой сети газопроводов и диверсификации поставок туркменской энергии на внешние рынки.

Сегодня наше государство входит в число экспортёров «голубого топлива» в страны Европы, Центральной и Юго-Восточной Азии. Запуск процесса реализации стратегически значимого для нашей страны и региона проекта газопровода Туркменистан-Афганистан-Пакистан-Индия приумножил заинтересованность в нём государств-участников. Строительство и ввод в эксплуатацию этой энерготрассы не только позволит направлять значительные объёмы туркменского природного газа на внешний рынок, но и будет способствовать утверждению стабильности и мира в регионе, став ключевым фактором укрепления экономического партнёрства.

Поддерживая традиционное плодотворное сотрудничество в сфере энергетики, наша страна планомерно расширяет взаимодействие в этой области по направлениям Евразия, Дальний Восток, Юго-Восток, активизирует партнёрские отношения с ведущими нефтегазовыми компаниями и авторитетными финансовыми структурами мира.

В Туркменистане проводится большая работа по увеличению объёмов добычи и переработки нефти и газа, а также выпуска наиболее востребованной на мировых рынках продукции. Государство предпринимает масштабные меры, нацеленные на освоение нефтегазовых месторождений.

Сегодня наша страна не ограничивается лишь производством или поставкой энергоресурсов в зарубежные страны, год за годом наращиваются объёмы экспорта на мировые рынки нефтяной и газохимической продукции.

Недавно дан старт строительству двух газотурбинных установок на Туркменбашинском комплексе нефтеперерабатывающих заводов, что будет способствовать дальнейшему росту нефтеперерабатывающей отрасли. Огромное

значение придаётся переработке природного газа и налаживанию новых производственных линий, что демонстрируют современные газохимические комплексы, построенные в Балканском и Ахалском велаятах.

В период растущего во всём мире энергопотребления множество государств проявляют заинтересованность в сотрудничестве с Туркменистаном в энергетической сфере, что наглядно свидетельствует о приумножении международного авторитета нашей страны.

Убеждён, что нынешняя международная конференция будет иметь огромное значение в обмене опытом между отечественными специалистами и иностранными партнёрами, наращивании сотрудничества».

«ИАЦ RUPEC»: Узбекнефтегаз сможет нарастить выпуск СУГ на 61 тыс. тонн в год

"Узбекнефтегаз" продолжает модернизацию производства сжиженных углеводородных газов (СУГ) Шуртанского нефтегазодобывающего управления. По ее окончании предприятие сможет ежегодно выработать 61 тыс. тонн СУГ дополнительно.

Как сообщает компания, инвестиционный проект "Модернизация оборудования пропан-бутановой сепарации 1, 2 и 5" в главном корпусе Шуртанского управления находится на завершающем этапе. Ведутся работы по увеличению "отделения пропан-бутановой смеси от состава природного газа" на действующем оборудовании.

В частности, уже выполнены работы по установке сепараторов в 2-и 5-й ветви установки получения пропан-бутанской смеси, установке новых контактных элементов вместо внутренних элементов колонн дезанизатора, замене устаревших клапанов управления, по монтажу системы распыления метанола и других технологических решений. Монтаж оборудования и межпромысловых трубопроводов завершён на 98%.

В проекте задействованы специалисты "Сумского НПО", КМПО, ПЕТОНа, компании "Электростандарт-прибор", Endress+Hauser (Швейцария) и других. Генподрядчиком проекта выступает "Мубаракнефтегазмонтаж".

По итогам модернизации предприятие сможет дополнительно выпускать 61 тыс. тонн СУГ в год, которые будут направляться на местный рынок.

Шуртанское нефтегазодобывающее управление, являющееся структурным подразделением АО "Узбекнефтегаз", основано в 1980 году. Оно занимается добычей газа, разработкой газовых, газоконденсатных месторождений, подготовкой и переработкой природного газа и газового конденсата.

«OILREVIEW.KIEV.UA»: Укргазвудобування проиграло суд за Варвинское месторождение

Укргазвудобування (УГВ) проиграло суд против Кабинета министров, пытаясь отменить правительственный контракт с американской компанией Ukrainian Energy на разработку нефтегазового месторождения Варвинское в Черниговской области. Об этом свидетельствует постановление Шестого апелляционного административного суда Киева от 29 сентября. Согласно судебным материалам, Укргазвудобування пыталась оспорить результат конкурса Межведомственной комиссии, которая заключила с Ukrainian Energy соглашение о распределении добытых углеводородов в пределах участка Варвинская на 50 лет. Результат конкурса Кабмин утвердил постановлением N507-р от 5 июля 2019 года. Истец, в частности, требовал признать победу американской компании в конкурсе «безосновательной» и обязать Межведомственную комиссию заново рассмотреть заявки участников конкурса. Как указано в постановлении суда, предложение Ukrainian Energy комиссия оценила в 184 бала, тогда как заявку Укргазвудобування – в 169.

Официальной причиной такого решения называлось преимущество американской компании «в части финансового обеспечения предложенной программы работ на участке недр, эффективность в охране окружающей среды и наличие опыта по поиску и добыче углеводородов». По данным Associated Press, Ukrainian Energy принадлежит американскому бизнесмену из Харькова Майклу Блейзеру и Алексу Кранбергу. Предпринимателей агентство называет «политическими соратниками» бывшего министра энергетики США Рикка Перри. По данным AP, Ukrainian Energy получила 50-летний контракт на разведку Варвинского месторождения даже несмотря, что ее предложение было на миллионы долларов меньше, чем у ее единственного конкурента – УГВ. Произошло это якобы после того, как Перри посетил инаугурацию Владимира Зеленского в мае 2019 года и рекомендовал Блейзера президенту, как энергетического консультанта. Укргазвудобування оспаривало в суде решение Окружного административного суда Киева, который 24 июня 2020 года это дело закрыл.

«ПРАЙМ»: Добыча нефти в Мексиканском заливе частично прекращена

Почти 16% от нефтяной добычи в Мексиканском заливе было остановлено в связи с приближением урагана "Сета", сообщило Бюро по безопасности и экологическому контролю США (BSEE). "Как следует из отчетов операторов, согласно оценкам BSEE, около 15,87% текущей добычи нефти в Мексиканском заливе было остановлено", — сообщила организация в своем релизе.

BSEE оценивает объем сокращенной добычи в 293 656 баррелей нефти в день. Также было остановлено 6% добычи природного газа в Мексиканском заливе,

отмечает BSEE. Рабочие эвакуированы с 10 из 643 производственных платформ, говорится в релизе.

Национальный центр США по слежению за ураганами (NHC) в понедельник сообщил, что тропический шторм "Сета" в Карибском море усилился до урагана. Мексиканский штат Кинтана-Роо начал эвакуацию перед ураганом "Сета". Ураган уже обрушился на полуостров Юкатан.

Тропическому шторму присваивается имя, когда скорость сопровождающего его ветра достигает 62 километров в час. Шторм становится ураганом, когда скорость ветра превышает 119 километров в час.

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: Бурение в Норвегии снизится почти вдвое

В 2020 году бурение будет вестись на 30 скважинах вместо 50

Нефтяные компании Норвегии в 2020 году будут вести бурение лишь на 30 разведочных скважинах на шельфе страны вместо 50, как планировалось ранее, пишет во вторник агентство Reuters со ссылкой на Норвежский нефтяной директорат (NPD). В прошлом году их число составило 57. «В последние годы активность по разработке месторождений была высокой, до начала пандемии коронавируса ожидалось, что она будет держаться на сравнительно высоком уровне и в ближайшие годы. Снижение цен на нефть и газ как следствие, помимо прочего, пандемии, привели к тому, что нефтегазовые компании уменьшили свои расходы на разработку (месторождений - прим. НГВ) и отменили или отложили планы по бурению скважин», - говорится в заявлении NPD.

По словам руководителя NPD Торгара Стордала, без новых открытий добыча нефти и газа может резко упасть после 2030 года. По данным регулятора, еще не обнаруженные запасы на шельфе Норвегии составляют 3,9 млрд кубометров, или 24,5 млрд баррелей нефтяного эквивалента, что на 4 млрд кубометров меньше, чем два года назад. Однако для обнаружения этих ресурсов, разведка должна оставаться на высоком уровне, подчеркивают в NPD. В конце сентября сообщалось, что норвежская Equinor готова приступить к разработке крупного месторождения Breidablikk в Северном море с ожидаемой добычей в 200 млн баррелей нефти. Предполагается, что добыча нефти начнется в 2024 году.

«ФедералПресс»: Игорь Сечин дал оценку энергетическому сотрудничеству с Индией

У России и Индии много общих интересов в нефтегазовой сфере

Глава компании «Роснефть» Игорь Сечин выступил с приветственным словом на конференции лидеров глобальной энергетической индустрии GERAWEEK. В работе этого международного форума приняли участие премьер-министр Индии Нарендра

Моди, генеральный секретарь ОПЕК Мохаммед Сануси Баркинд, руководители крупнейших нефтегазовых корпораций мира.

В своем выступлении Игорь Сечин дал высокую оценку существующим партнерским отношениям между «Роснефтью» и нефтегазовыми компаниями Индии. Он поблагодарил премьер-министра страны Нарендру Моди за его личный вклад, способствующий развитию сотрудничества между Россией и Индией. В настоящее время «Роснефть» развивает кооперацию с индийскими нефтегазовыми компаниями по всему спектру их бизнеса. В частности, их консорциум владеет 49,9 % акций «Ванкорнефти», дочернего предприятия «Роснефти», разрабатывающего Ванкорское нефтегазоконденсатное месторождение в Красноярском крае (одно из крупнейших в России).

Кроме того, индийские компании совместно с «Роснефтью» участвуют в разработке Среднеботуобинского месторождения в Якутии. ONGC Videsh вместе с «Роснефтью» входит в число участников проекта «Сахалин-1», эксплуатирующего месторождения в Сахалинской области на условиях соглашения о разделе продукции. В свою очередь «Роснефть» принадлежит 49,1 % акций Nayara Energy, управляющей крупным нефтеперерабатывающим заводом в индийском городе Вадиар и глубоководным портом, способным принимать сверхбольшие танкеры с нефтью.

«ИА REGNUM»: Китайская Sinopet сообщила о рекорде добычи нефти и газа в Шуньбэе

Северо-западная нефтепромысловая компания Китайской нефтехимической корпорации (Sinopet) сообщила о новом рекорде добычи на Шуньбэйском нефтегазовом месторождении в своей категории, сообщает агентство Синьхуа.

Месторождение Шуньбэй имеет самую глубокую в Азии наклонно-направленную скважину на суше. Оно расположено между округом Аксу и Баян-Гол-Монгольским автономным округом в Синьцзян-Уйгурском автономном районе на северо-западе Китая. Месторождение имеет пласт со средней глубиной залегания более 8000 метров, что делает его самым глубоким в Азии. Для разработки месторождения Шуньбэй с 2002 года применяют технологии сверхглубокого бурения скважин почти на 40 скважинах глубиной более 8000 метров. В настоящее время оно дает примерно миллион тонн сырой нефти и 400 млн кубометров природного газа в год.

Китайские эксперты ожидают, что данные объемы достигнут 1,7 млн тонн и 5 млрд кубометров соответственно к 2025 году.