



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**  
**УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ**

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 02.07.2020**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА .....	6
«ЧЕЧНЯ СЕГОДНЯ»: Министр природы ЧР награжден Памятным знаком Роснедра .....	6
2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО .....	7
«ПСКОВСКОЕ АГЕНТСТВО ИНФОРМАЦИИ»: Региональный закон о недрах предстоит принять депутатам.....	7
3. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ .....	8
«ЭНЕРГОНЬЮС»: Газпром нефть получила лицензии на геологическое изучение недр на 4 участках в ЯНАО .....	8
«ТАСС»: Консорциум с участием Ростеха готовит документы для работы на месторождении под Мурманском.....	9
«КОЛЫМА ПЛЮС»: Полиметалл впервые ведет зондирование недр с вертолета в Магаданской области.....	10
4. НЕФТЬ, ГАЗ .....	12
«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: Новые случаи коронавируса зафиксированы на Хасырейском месторождении в НАО.....	12
«ФедералПресс»: «Роснефть» создала единую систему реагирования для борьбы с коронавирусом .....	12
«ANGI.RU»: Опыт «Славнефть-Мегионнефтегаза» по борьбе с COVID-19 войдет в число лучших окружных практик .....	15
Gartner включила tNavigator в обзор программных продуктов по моделированию в нефтегазовой отрасли .....	16
«ПРАЙМ»: Россия впервые с 2018 года потеряла II место по уровню добычи нефти в мире.....	17
«SKR.SU»: Доходы от нефтегазовой отрасли Сахалина снижаются.....	18

«ЯКУТИЯ24»: Скважины построят на новых месторождениях в Олекминском и Мирнинском районах Якутии .....	19
«ИА МАНГАЗЕЯ»: Нефтяниками АО «ННП» НК «Роснефть» добыта 10 миллионная тонна нефти на Ай-Ёганском месторождении.....	20
«ОМСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ТВ»: На омском севере начался капитальный ремонт на газовом месторождении .....	22
«НИА-Томск»: Две томские нефтесервисные компании улучшили производительность труда .....	24
«ИНТЕРФАКС-ЗАПАД»: "Белоруснефть" провела перевахтовку сибирских нефтяников.....	25
«ТЮМЕНСКАЯ ЛИНИЯ»: Геннадий Богомяков сыграл особую роль в становлении региона, считает Александр Моор .....	26
<b>5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ .....</b>	<b>27</b>
«АИФ КУЗБАСС»: Шахта «Лапичевская» готова инвестировать в добычу угля около 40 млрд рублей.....	27
«STEELAND.RU»: «Распадская» планирует в 2020 году добыть не менее 6,3 миллиона тонн угля .....	28
<b>6. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....</b>	<b>29</b>
«ТАСС»: На Олимпиадинском ГОК в Красноярском крае ликвидировали вспышку коронавируса.....	29
«КАТАЛОГ МИНЕРАЛОВ.RU»: Британская компания займется добычей золота в Забайкалье .....	29
«РИА Новости/Прайм»: "Сигма" впервые получила чистую прибыль .....	30
«ИА INFOline»: Фонд развития Дальнего Востока и Арктики и Московский Кредитный Банк профинансируют строительство линии электропередач для месторождения "Нежданинское" (Якутия) .....	30
<b>7. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....</b>	<b>32</b>
«РИА Новости»: В Москве пробурят 20 новых скважин для наблюдения за подземными водами .....	32

<b>8. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА .....</b>	<b>33</b>
<b>«1-LINE»: «Норникель» продолжает реализовывать программу цифровизации производства.....</b>	<b>33</b>
<b>9. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ.....</b>	<b>34</b>
<b>«ИА Neftegaz.RU»: Газпром нефть продолжает обустройство объектов нефтедобычи на Южно-Приобском месторождении .....</b>	<b>34</b>
<b>«UGRA-NEWS.RU»: «Технологии дают месторождениям вторую жизнь» .....</b>	<b>35</b>
<b>10. АРКТИКА, ШЕЛЬФ .....</b>	<b>41</b>
<b>«ANGI.RU»: Первый шельфовый проект в России "Сахалин-1" отмечает 25-летие.....</b>	<b>41</b>
<b>«ENERGYBASE.RU»: Воздушные компрессорные станции «Грасис» отгружены для работы на ледостойкой стационарной платформе нефтегазоконденсатного месторождения .....</b>	<b>42</b>
<b>«ТАСС»: Инвестиции в развитие Африкандского месторождения в Заполярье оцениваются в 17 млрд рублей.....</b>	<b>43</b>
<b>11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....</b>	<b>44</b>
<b>«ВЕСТИ АЛТАЙ»: В Смоленском районе агропредприятие незаконно добывает глину .....</b>	<b>44</b>
<b>«ИА SakhaNews»: На руднике АЛРОСА проходит прокурорская проверка .....</b>	<b>45</b>
<b>«ГЕНЕРАЛЬНАЯ ПРОКУРАТУРА РФ»: В Пермском крае по результатам прокурорской проверки возбуждено уголовное дело о незаконной добыче полезных ископаемых, ущерб от которой составил более 39 млн рублей .....</b>	<b>46</b>
<b>12. ЗА РУБЕЖОМ.....</b>	<b>47</b>
<b>«INBUSINESS.KZ»: В ТШО прокомментировали сообщение о приостановке месторождения.....</b>	<b>47</b>
<b>«KUN.UZ»: ERIELL Group совместно с АО «Узбекнефтегаз» ввела в промышленную эксплуатацию новые скважины.....</b>	<b>48</b>

«UzDaily.uz»: «Узбекнефтегаз»: Проведены ремонтные работы для предотвращения сокращения объёмов добычи жидких углеводородов .	48
«MIGNEWS.COM»: На месторождении Левиафан произошел сбой в работе.....	49
«ИА Neftegaz.RU»: Газпром экспорт перечислил средства польской PGNiG по решению суда, но продолжит это решение оспаривать .....	50
«ПРАЙМ»: Египет сообщил о новом месторождении золота с запасами более 1 млн унций.....	51

## 1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

### **«ЧЕЧНЯ СЕГОДНЯ»: Министр природы ЧР награжден Памятным знаком Роснедра**

За вклад в развитие детско-юношеского геологического движения, подготовку и проведение юбилейных мероприятий, оказание помощи ветеранам войны и геологической отрасли Памятными знаками Роснедра награждены Министр природных ресурсов и охраны окружающей среды Чеченской Республики Саид-Магомед Темирханов, а также его заместители - Руслан Мусиханов и Карина Садулаева.

Министр природных ресурсов и охраны окружающей среды Чеченской Республики Саид-Магомед Темирханов тепло поблагодарил гостей за всестороннюю поддержку и внимание.

- От лица министерства хочу выразить благодарность в адрес руководства Роснедра за проявленное внимание. Роснедра - это наш близкий и надежный партнер, который нас поддерживает уже на протяжении многих лет. Желаем успехов и процветания всему вашему коллективу,- сказал С.-М. Темирханов.

В свою очередь, Саид-Магомед Темирханов наградил почетными грамотами «За многолетний добросовестный труд, значительный вклад в развитие минерально-сырьевой базы России и в связи с Днем геолога с вручением памятного знака Роснедр, посвященного 75-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов»: заведующего отделом проблем топливно-энергетического государственного бюджетного учреждения науки Комплексный научно-исследовательский институт им. Х. И. Ибрагимова Российской Академии наук Даукаева Аруна Абалхановича; заместителя генерального директора – главного геолога ОАО «Грознефтегаз» Джабраилова Айинду Вахидовича; начальника отдела геологии и лицензирования АО «Чеченнефтехимпром» Джамалханова Мусу Сайпудиновича; заместителя генерального директора по производству АО «Чеченнефтехимпром» Расламбекова Ильяса Хусейновича; начальника отдела геологии и лицензирования по Чеченской Республике Департамента по недропользованию по Северо-Кавказскому федеральному округу Эстамирова Ислама Асрадиновича.

## 2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО

### **«ПСКОВСКОЕ АГЕНТСТВО ИНФОРМАЦИИ»: Региональный закон о недрах предстоит принять депутатам**

На рассмотрение депутатов регионального парламента поступил проект закона «О полномочиях органов государственной власти области в сфере регулирования отношений недропользования». Об этом Псковскому агентству информации сообщили в пресс-службе регионального парламента.

Документ разработан областным комитетом по природным ресурсам и экологии в соответствии с положениями федерального закона «О недрах» для обеспечения прав и законных интересов граждан и юридических лиц при осуществлении добычи полезных ископаемых и подземных пресных вод.

Законопроект состоит из 7 статей. За областным Собранием закреплены полномочия по контролю за исполнением законов в сфере регулирования отношений недропользования.

Утверждение государственных программ по развитию и использованию минерально-сырьевой базы, установление порядка пользования участками недр местного значения, формирование совместно с Российской Федерацией регионального перечня общераспространенных полезных ископаемых отнесены к полномочиям администрации.

Самый обширный перечень полномочий предусмотрен для уполномоченного органа исполнительной власти. Профильному комитету, среди прочего, вменяются обязанности по установлению порядка оформления государственной регистрации и выдачи лицензий на пользование участками недр местного значения, установлению порядка переоформления лицензий, утверждению порядка осуществления садоводствами добычи подземных вод для целей питьевого или технического водоснабжения таких некоммерческих товариществ, установлению конкретных размеров ставки регулярного платежа за пользование недрами в отношении участков недр местного значения.

Отдельная статья законопроекта посвящена региональному государственному надзору за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр.

Положения законопроекта не устанавливают новые и не изменяют ранее предусмотренные обязанности для субъектов предпринимательской деятельности.

Сейчас государственно-властные полномочия исполнительно-распорядительного характера в сфере регулирования отношений недропользования установлены законом «О системе органов исполнительной власти Псковской области». Законодательная практика области идёт по пути исключения из этого нормативного правового акта перечней полномочий органов исполнительной власти и принятия отдельных региональных законов в соответствующей сфере деятельности.

### 3. ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА, МЕСТОРОЖДЕНИЯ

#### **«ЭНЕРГОНЬЮС»: Газпром нефть получила лицензии на геологическое изучение недр на 4 участках в ЯНАО**

«Газпром нефть» получила лицензии на геологическое изучение недр на четырех действующих месторождениях в Ямало-Ненецком автономном округе: Вынгапуровском, Сугмутском, Средне-Итурском и Северо-Янгтинском. Активы разрабатывает дочернее предприятие компании «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз». Лицензии дают право на поиск и оценку месторождений углеводородов на ранее не изученных меловых (ачимовская толща), юрских и палеозойских отложениях.

По предварительным оценкам геологов «Газпром нефти», совокупные начальные геологические ресурсы данных пластов могут превышать 102 млн тонн нефти. Наибольший потенциал представляет изучение ачимовской толщи на Сугмутском и Северо-Янгтинском месторождениях, где может быть сосредоточено до 80 млн тонн ресурсов. Юрские отложения на Средне-Итурском и Вынгапуровском месторождениях могут содержать свыше 22 млн тонн нефти.

Срок действия лицензий – до 2027 года. В ближайшее время компания утвердит программу геологоразведочных работ, включающую проведение сейсморазведки, а также поисково-оценочное бурение.

Юрий Масалкин, директор по геологоразведке и развитию ресурсной базы «Газпром нефти»:

«Благодаря существующей инфраструктуре, компания в кратчайшие сроки сможет ввести запасы углеводородов, которые будут обнаружены на нижележащих



горизонтах месторождений. Получение лицензий на территории действующих месторождений – одна из возможностей «заявительного» принципа, которую «Газпром нефть» ранее использовала в ЯНАО и ХМАО. Это целесообразно, если существует перспектива распространения продуктивных залежей углеводородов ниже границ лицензионных участков, на которых уже идет промышленная разработка».

Александр Шушаков, генеральный директор «Газпромнефть-ННГ»:

«Несмотря на то, что эти месторождения относятся к зрелому фонду, мы видим их большой ресурсный потенциал. Спуск на нижележащие геологические «этажи» – в первую очередь, нижнеюрский и палеозойский – открывают перед предприятием перспективы по наращиванию ресурсной базы, а наличие действующих объектов подготовки и транспортировки нефти повышает эффективность дальнейшей разработки месторождений.

#### **«ТАСС»: Консорциум с участием Ростеха готовит документы для работы на месторождении под Мурманском**

Федорова тундра является одним из крупнейших в стране месторождений палладия и платины

Консорциум, в который в том числе входит госкорпорация "Ростех", готовит необходимые документы для начала работы на месторождении палладия и платины Федорова тундра в Мурманской области. Об этом во вторник сообщил губернатор области Андрей Чибис во время отчета о результатах деятельности регионального правительства в 2019 году в Мурманской областной думе.

По данным Минвостокразвития, Федорова тундра является одним из крупнейших в России месторождений палладия и платины. По итогам заседания госкомиссии по вопросам развития Арктики в мае Роснедрам было поручено ускорить работу по возобновлению действия и актуализации лицензии на пользование недрами платинометалльного месторождения.

"Месторождение Федорова тундра - месторождение палладия и платины. Консорциум, включая компанию "Ростех", сейчас отработывает и готовит необходимые документы для того, чтобы запустить работу по нему. Это месторождение становится теперь интересным благодаря снижению платежа за недропользование", - сказал Чибис.

В Ростехе ТАСС подтвердили участие в проекте. "Дочерняя структура Ростеха "РТ-Развитие бизнеса" приобрела у Barrick Gold лицензию на месторождение платины и палладия Федорова тундра совместно с инвестором Олегом Селезневым", - сказали в "РТ-Развитие бизнеса". Сроки начала добычи руды на месторождении оцениваются в шесть-семь лет, разведанные и подтвержденные запасы платины составляют более 65 т, палладия - более 280 т, уточнили в компании.

Согласно приказу Минприроды от 15 октября 2019 года, для арктических территорий был снижен поправочный коэффициент, учитывающий состояние инфраструктуры района и основные географо-экономические факторы в методике расчета разового платежа за пользование недрами. Ранее с предложением снизить коэффициент для Мурманской области выступал Чибис. Он пояснял, что коэффициенты зависят от климата, удаленности региона, сложности ведения добычи и других факторов. При этом размер коэффициента в Арктике был такой, как в регионах с простыми условиями.

Месторождение палладия и платины Федорова тундра расположено в центральной части Кольского полуострова. Оно было открыто в конце 1990-х - начале 2000-х годов. По данным Минвостокразвития, для его освоения требуется строительство двух карьеров для открытой добычи руды и полномасштабного горно-обогатительного комбината (15-16 млн т в год по руде). При ожидаемом сроке запуска в 2027 году общий объем капитальных затрат в рамках проекта оценивается в 55-60 млрд рублей с периодом окупаемости не менее 14 лет.

### **«КОЛЫМА ПЛЮС»: Полиметалл впервые ведет зондирование недр с вертолета в Магаданской области**

Впервые в России — зондирование недр с помощью вертолета на сотни метров в глубину земной поверхности. Новые технологии в геологоразведке с воздуха использует Полиметалл в районе месторождения Дукат, чтобы узнать, есть ли там еще запасы драгоценных металлов, которые могли пропустить при наземных исследованиях.

Помимо оборудования, которое разместили в вертолете и на вертолете, теперь еще и дополнительная умная техника. Только крепится она на стометровом внешнем подвесе. Языком ученых, этот метод зондирования называется аудиомагнитотеллурика. Но теперь, впервые в России его используют и в аэроварианте.

Полеты с подвесом длиной 100 метров считаются максимально сложными, и как говорят пилоты, такую работу во всем мире делают единицы высококлассных специалистов. Чтобы обучить местных пилотов выполнять непривычную для них работу, из Новосибирска приехал опытный специалист. И все первые полеты проводили только под его контролем.

Владимир Епифанцев, командир воздушного судна, пилот-инструктор компании «Скол» (Новосибирск):

Эту подвеску – 100 метров – мы везем на высоте 50 метров от подстилающей поверхности. То есть полет идет с огибанием рельефа. Полеты очень сложные, интересные. Ну и новый вид работ для компании всегда интересен.

Разработкой уникального оборудования, которое используют для воздушной геологоразведки, занимаются в Канаде. Их партнеры в России – специалисты из Санкт-Петербурга – впервые в нашей стране выполняют такой метод изучения руды для компании «Полиметалл».

Владимир Хрусталеv, старший инженер научно-производственного предприятия «Эра» (Санкт-Петербург):

Эти данные несут в себе большую ценность. Так как в целом мы получаем разрез до 500-600 метров в глубину. И для проведения наземных работ и получения такого же объема информации, а это 7,2 тысячи погонных км, ушло бы намного больше времени.

Это экономит не только время, но и деньги. Наземная геологоразведка с бурением скважин обошлась бы в разы дороже. Но самое главное — это еще и новый взгляд на глубинное изучение недр.

Александр Лапенко, начальник управления минерально-сырьевых ресурсов Магаданского филиала предприятия «Полиметалл УК»:

Мы сможем заглянуть довольно глубоко с поверхности. Если говорить о Дукате, то его изучили довольно хорошо с поверхности. Но поисковая стадия глубже 200-300 метров не заходила никогда. Аэрогеофизика поможет залезть минимум на 500-600 метров, может быть, даже до километра пробьет. Данные, конечно, будут ценными, мы сможем понять литологию. Мы с поверхности то хорошо понимаем, как она ведет себя, а на глубине — вопросов много. Это касается и больших тектонических разломов и касательно залегания руд.

Полученные данные для обработки отправляют в Канаду в Торонто. И оттуда информацию могут присылать уже до завершения основного этапа полевых работ. А это позволяет, например, более детально обследовать участок, который покажется интересным золотодобывающему предприятию «Полиметалл».

## 4. НЕФТЬ, ГАЗ

### **«ИНТЕРФАКС СЕВЕРО-ЗАПАД»: Новые случаи коронавируса зафиксированы на Хасырейском месторождении в НАО**

В Ненецком автономном округе (НАО) за прошедшие сутки зафиксировано три новых случая заболевания коронавирусом, все трое зараженных - сотрудники нефтепромысла на Хасырейском месторождении.

Как сообщает пресс-служба региональной администрации во вторник, они прибыли на работу после двухнедельной обсервации, но не дождавшись результатов последнего теста на коронавирус.

"Организация, осуществляющая нефтедобычу на Хасырейском месторождении, допустила грубейшее нарушение, позволив сотрудникам заехать на "вахту", не дождавшись результатов теста на коронавирус и нарушив рекомендации Роспотребнадзора. Сегодня рассматривается вопрос о закрытии месторождения на карантин, а предприятие будет привлечено к административной ответственности", - говорится в сообщении.

По информации пресс-службы, у всех троих зараженных заболевание протекает в легкой форме, они будут лечиться на месторождении амбулаторно.

Всего с начала пандемии в НАО зафиксировано 107 случаев заболевания COVID-19.

Как сообщалось, ранее инфекцией в регионе заразились работники установки по подготовке нефти "Варандей" ТПП "ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз", месторождения им. Титова и Харьягинского месторождения.

### **«ФедералПресс»: «Роснефть» создала единую систему реагирования для борьбы с коронавирусом**

Российский нефтяной гигант реализует масштабную программу противодействия распространению эпидемии и организует активную поддержку как в России, так и за границей

Специалисты «Роснефти», основываясь на российском и зарубежном опыте, разработали системный подход для борьбы с коронавирусной инфекцией, говорится в сообщении. Для предотвращения возникновения случаев заболевания на своих административных и производственных объектах, компания в том числе учла рекомендации со стороны Роспотребнадзора.

Разработанный «Роснефтью» системный подход предполагает активное сотрудничество с медицинскими учреждениями и оказание поддержки врачам. Единая система реагирования включает в себя специально созданные оперативные штабы по мониторингу динамики распространения инфекции и охватывает 284 дочерних предприятия нефтяного гиганта.

«Как и прежде, наивысшим приоритетом для меня является сохранение жизни и здоровья персонала Компании и подрядных организаций, работающих в офисах и производственных площадках. Мы разработали и внедрили ряд обязательных требований, направленных на минимизацию рисков заражения людей и возможного распространения новой коронавирусной инфекции. Призываю руководителей всех уровней обеспечить их выполнение. Я надеюсь, что сегодня вы заботитесь о себе, своих коллегах, родственниках и друзьях», — отметил глава «Роснефти» Игорь Сечин.

Компания полностью обеспечила свои офисные помещения индивидуальными средствами защиты — закуплено более 3 млн литров дезинфицирующих средств, свыше 500 тыс. литров антисептиков, более 100 тыс. сотрудников прошли тестирование на выявление COVID-19. На производственные объекты «Роснефти» поставлено более 7 млн единиц средств индивидуальной защиты, включая маски, респираторы, очки, халаты и перчатки.

В 151 вахтовом поселке, в которых проживает 28,9 тыс. сотрудников Компании и 31,8 тыс. работников подрядных организаций, введен особый санитарно-эпидемиологический режим. Увеличены межвахтовые интервалы по основным производственным предприятиям с 30 до 90 дней. Развернуто 137 обсерваторов для размещения сотрудников, заезжающих на вахту, а также 302 изолятора. В каждом из них организовано медицинское наблюдение и поддержание санитарного режима.

Компания также проявляет заботу о своих клиентах на АЗС. На всех заправочных станциях под управлением «Роснефти» в Москве и Московской области, а также частично в Санкт-Петербурге и Башкирии, внедрен сервис бесконтактной оплаты топлива, не выходя из машины, через мобильное приложение. На всех заправочных

станция Компании строго соблюдается санитарный режим, ведется регулярная уборка и дезинфекция помещений. Весь персонал обеспечен средствами индивидуальной защиты.

Участникам программ лояльности направлены sms, e-mail, и push-уведомления о мерах, принимаемых на АЗС по профилактике распространения COVID-19. Все кафе розничной сети АЗС Компании переведены в режим обслуживания «на вынос». В магазинах АЗС под управлением НК «Роснефть» появилась новая категория «Товары для здоровья», которая включает в том числе антисептические средства и антибактериальные салфетки.

«Роснефть» также инициировала производство ориентированной на борьбу с коронавирусом продукции, которая реализуется на внутреннем рынке. Компания выпускает этиловый спирт и ацетон, являющиеся компонентами для производства антисептиков — с начала пандемии в России было реализовано 1,8 тыс. тонн и 19,6 тыс. тонн соответственно. Доля «Роснефти» на рынке ацетона достигает 66%, а эталона — 12%.

В Германии входящий в состав «Роснефти» нефтеперерабатывающий завод РСК Raffinerie GmbH в рамках оказания помощи для борьбы с коронавирусом произвел 1 тыс. литров дезинфицирующего раствора, в дальнейшем переданного региональным властям для распространения более чем в 60 предприятиях и учреждениях. Также завод предоставил региону для локального распространения маски со степенью защиты FFP2, очищающие до 94% загрязнений.

В рамках борьбы с COVID-19 «Роснефть» тесно сотрудничает с медучреждениями и оказывает им поддержку — компания передала 5600 защитных комбинезонов в Рязани и приняла участие в обеспечении медиков ХМАО-Югры средствами индивидуальной защиты и оборудованием. Нефтяной гигант выделил средства на приобретение стационарных кислородных концентраторов для реанимационных отделений Республики Саха, а также мобильных медкомплексов компьютерной томографии для учреждений здравоохранения Красноярского края.

Противодействующие COVID-19 врачи медицинских центров в Москве и Санкт-Петербурге благодаря «Роснефти» получили специальные топливные карты. Также молодые сотрудники формируют волонтерские отряды, которые оказывают помощь ветеранам и пожилым людям, а также представителям групп риска, вынужденным соблюдать режим самоизоляции — волонтеры доставляют необходимые продукты питания и предметы жизненной необходимости. Например, один из сотрудников

«Сибнефтегаза» распечатал на 3D-принтере более 400 защитных масок для врачей и передал их в инфекционные отделения Ямало-Ненецкого автономного округа и на станцию скорой медицинской помощи города Новый Уренгой.

«Роснефть» призывает руководителей всех уровней проявлять лидерство в вопросах безопасности и личным примером демонстрировать приверженность правилам промышленной безопасности. Компания активно привлекает внимание сотрудников к вопросам безопасности, акцентируя особое внимание на социальной политике и ставя во главу угла сохранение здоровья человека.

Недавно «Роснефть» совместно с Минприроды провела в Саратове и Энгельсе акцию «Чистый воздух», в рамках которой мобильные лаборатории провели анализ атмосферного воздуха на содержание различных веществ.

### **«ANGI.RU»: Опыт «Славнефть-Мегионнефтегаза» по борьбе с COVID-19 войдет в число лучших окружных практик**

Генеральный директор «Славнефть-Мегионнефтегаза» Михаил Черевко представил итоги реализации корпоративной программы «Антивирус» по борьбе с распространением коронавирусной инфекцией. Он выступил на совещании под председательством заместителя губернатора Югры Алексея Забозлаева.

Комплексные меры, которые принимаются в «Мегионнефтегазе» позволили не допустить массовых вспышек заболеваний COVID-19 на объектах компании. Ограничение количества работников на месторождениях, обязательное социальное дистанцирование, использование специализированных СИЗ, изменение продолжительности рабочих вахт - одни из наиболее эффективных реализованных мероприятий.

Регулярное превентивное тестирование сотрудников предприятия и специалистов нефтесервисных организаций дает возможность выявлять бессимптомных носителей вируса и своевременно их изолировать, предотвращая распространение заболевания в коллективе. На сегодняшний день в «Славнефть-Мегионнефтегазе» было выполнено более 66 тысяч РНК-тестов. Периодичность и порядок проведения исследований строго соответствует рекомендациям Роспотребнадзора.

Для максимально безопасной смены производственных вахт, компанией организована работа 17 буферных терминалов на 1100 человек, где размещаются прибывающие на вахту специалисты. Здесь они проходят обязательный 14-дневный

карантин и тестирование. К работе допускаются сотрудники, тестирование которых на коронавирус показало отрицательный результат.

На всех производственных объектах созданы условия для соблюдения социальной дистанции, персонал обеспечен средствами индивидуальной защиты. Работники дважды в день проходят термометрический контроль, на контрольно-пропускных пунктах установлены дополнительные мобильные фельдшерские посты. Регулярно выполняется санитарная обработка помещений и транспорта, действуют необходимые ограничительные меры. Доставка сотрудников к месту работы осуществляется на специально обработанном транспорте для минимизации контактов по пути следования.

«Мы делаем все, чтобы обеспечить, с одной стороны, максимальную безопасность людей на наших объектах, с другой – непрерывную работу всех подразделений в условиях пандемии. Наряду с этим компания также оказывает помощь мегионской городской больнице. Комплексный подход и продуманная организация этой работы показывают свою эффективность в борьбе с вирусом. Мы готовы делиться нашим опытом с другими компаниями, – отметил генеральный директор «Славнефть-Мегионнефтегаза» Михаил Черевко.

«В ближайшее время в Югре будет сформирован реестр лучших практик по борьбе с распространением новой коронавирусной инфекции, в который войдет в том числе положительный опыт «Мегионнефтегаза», - отметил заместитель губернатора Югры Алексей Забозлаев.

### **Gartner включила tNavigator в обзор программных продуктов по моделированию в нефтегазовой отрасли**

Компания Gartner, мировой лидер в исследованиях и аналитике ИТ-рынка, на днях опубликовала отчет по исследованию рынка моделирования в нефтегазовой отрасли. Также компания составила список поставщиков отраслевых программных продуктов.

RockFlowDynamics стала одной из тринадцати компаний, включенных в перечень.

Эксперты агентства включили в свой гид наиболее ярких представителей рынка — компании, которые оказывают значительное влияние на развитие моделирования и технологий разработки нефтяных месторождений. Каждый поставщик оценивался по наличию в программных продуктах возможностей геофизической, геологической и петрофизической интерпретации и гидродинамического моделирования. Общей



чертой для перечисленных компаний стало то, что все они открывают новые возможности для своих клиентов.

В универсальный справочник Gartner также вошли данные анализа текущего состояния рынка моделирования, прогнозы аналитиков по направлениям развития отрасли, а также рекомендации для руководителей нефтегазовых компаний-пользователей софта.

### **«ПРАЙМ»: Россия впервые с 2018 года потеряла II место по уровню добычи нефти в мире**

Россия потеряла второе место по уровню нефтедобычи в мире, уступив в апреле Саудовской Аравии и опустившись на третье место, США остаются лидером, производя в среднем 12,061 миллиона баррелей в день, свидетельствуют данные Минэнерго РФ, управления энергетической информации минэнерго США (EIA) и из доклада ОПЕК.

До июля 2018 года РФ была мировым лидером по нефтедобыче, но в августе Россия уступила США, которые с тех пор занимали первую строчку. РФ занимала второе место, а Саудовская Аравия — третье.

Так, по информации из июньского доклада ОПЕК, добыча нефти в Саудовской Аравии в апреле выросла на 17% по сравнению с мартом и составила 11,642 миллиона баррелей в сутки. А согласно данным с сайта Минэнерго РФ, Россия в апреле добыла 46,406 миллиона тонн нефти, что эквивалентно примерно 11,34 миллиона баррелей в сутки; добыча в марте составляла около 11,3 миллиона баррелей в день.

По данным EIA, США в апреле уменьшили добычу на 5,3% по сравнению с мартом. В марте добыча составляла 12,73 миллиона баррелей в день, а в апреле — 12,123 миллиона.

США в ноябре 2017 года впервые побили свой исторический рекорд по добыче нефти почти 50-летней давности. Показатель тогда достиг 10,103 миллиона баррелей в сутки против 10,044 миллиона баррелей в сутки в ноябре 1970 года. После ноября 1970 года среднесуточный объем добычи в США стал снижаться на фоне истощения традиционных запасов, а в сентябре 2008 года он упал до 3,974 миллиона баррелей в сутки.

Однако за последние 10 лет добыча нефти в Соединенных Штатах восстановилась за счет развития технологий, сделавших более доступными и рентабельными запасы трудноизвлекаемой сланцевой нефти. Дополнительным стимулом стало снятие в США в декабре 2015 года запрета на экспорт нефти, длившегося 40 лет.

### **«SKR.SU»: Доходы от нефтегазовой отрасли Сахалина снижаются**

За первый квартал текущего года Сахалин поставил соседям немногим более 3,9 млн тонн нефти. Это составляет всего 83,5 процента к показателям того же периода 2019 года. Как обстоят дела в нефтегазовой отрасли островного региона, и как повлияло на него падением мирового спроса на углеводородное сырье, колебания цен и курс рубля, выяснял корреспондент РИА «Сахалин-Курилы».

### **Нефти добыли меньше**

С начала года в островном регионе заметно снизилась добыча нефти и газового конденсата. По данным Сахалинстата за пять месяцев у нас добыто немногим более 8,2 млн тонн этих видов углеводородного сырья. Это составило 96,1 процента к объемам, достигнутым за тот же период 2019 года. Основной причиной падения специалисты назвали технические ремонты, которые влияли на ритмичную работу отрасли.

Производство сжиженного природного газа (СПГ) Сахалинстатом не указывается. Данная информация отнесена к коммерческой и закрыта для публикации в рамках действующего Соглашения о разделе продукции (СРП), производимой по проекту «Сахалин-2». Вместе с тем, как стало известно РИА «Сахалин-Курилы», выпуск СПГ вырос на 10,6 процента по сравнению с теми же показателями 2019 года. На 9,3 процента увеличилась и добыча природного и попутного газа. Этого вида голубого топлива в нашей области произвели свыше 14,8 млн кубометров.

Из сведений, предоставленных региональным минфином, явствует: заметно сократились поступления в областной бюджета от проекта «Сахалин-1». Отчисления по налогу на прибыль здесь уменьшились более, чем на 4,5 млрд рублей в связи со снижением налогооблагаемой базы.

Одновременно произошло и падение доходов в островную казну, которые поступали от налогоплательщиков, входящих в консолидированные группы ПАО «Газпром» и ПАО «НК «Роснефть». Они сократились почти на 546 млн рублей. Здесь финансисты отмечают негативное влияние на ситуацию случившегося, по сравнению с уровнем прошлого года, падения цены на нефть и газ.

## **Экспортируем в те же страны, но...**

Сложная ситуация в мировой экономике, вызванная в том числе и пандемией коронавируса, по-своему отразилась на экспорте углеводородного сырья из Сахалинской области. По сведениям Дальневосточного таможенного управления, ближайшим зарубежным соседям лишь за первый квартал текущего года было поставлено с Сахалина немногим более 3,9 млн тонн нефти. Это составляет всего 83,5 процента к показателям того же периода 2019 года. Средняя цена на нефть, купленную потребителями Китая, Южной Кореи и Японии, чуть превысила 520 долларов за тонну.

Как отмечают таможенники, в первом квартале снижались также поставки в эти страны и Тайвань сжиженного природного газа. С Сахалина отправили сюда около 4,2 млн кубометров СПГ. В сравнении с первым кварталом 2019 года, это всего 59,7 процента. Общий объем экспорта оценен специалистами в 715,5 млн долларов США. Специалисты указывают также, что информацию о поставках нефти и газа во втором квартале года появится лишь в сентябре нынешнего года.

Отвечая на запрос издательского дома «Губернские ведомости», в региональном минэкономразвития подтвердили, что замедление роста мировой экономики и снижение цен на углеводородное сырье вызвало падение доходов области от нефтегазовых проектов «Сахалин-1» и «Сахалин-2». Однако представители этого министерства воздержались от прогноза, сколько всего по названным причинам потеряет бюджет области в нынешнем году. Они же сообщили: что ранее в Сахалинской области планировалось добыть за нынешний год в целом 19,1 млн тонн нефти и конденсата, а газа — 30,6 млрд кубометров. Удастся ли достигнуть столь высоких показателей, сегодня судить довольно трудно.

## **«ЯКУТИЯ24»: Скважины построят на новых месторождениях в Олекминском и Мирнинском районах Якутии**

Компания «Гаас-Юрях Нефтегазодобыча» объявила тендер на проведение изыскательских работ для дальнейшего проектирования скважин на Среднебирюкском и Кубулахском лицензионных участках, расположенных в Олекминском и Мирнинском районах республики, передает телеканал «Якутия 24» со ссылкой на портал [nedradv.ru](http://nedradv.ru).

Начальная цена закупки составляет более 32,77 миллиардов рублей. Срок выполнения комплексных инженерных изысканий запланирован на 2020-2021 годы.

«Победитель тендера должен провести инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-гидрометеорологические и инженерно-экологические, включая археологические исследования территории буровой площадки, а также пройти историко-культурную экспертизу и получить письмо-согласование от уполномоченного органа по охране объектов культурного наследия. В свою очередь, заказчик обязуется получить разрешение на право вывоза минералогических, палеонтологических и других геологических материалов с объектов», — говорится в тендерной документации.

Проведение работ усложняется наличием многолетней мерзлоты с возможным развитием криогенных процессов.

Дата окончания приема заявок – 9 июля 2020 года. Победитель будет определен 20 августа 2020 года.

**СПРАВКА:** Среднебирюкский участок расположен на границе Олекминского и Сунтарского улусов Республики Саха (Якутия). Прогнозные ресурсы нефти составляют 2,3 миллиона тонн (Д1лок), 6,8 миллионов тонн (Д1), 10,4 миллионов тонн (Д2); газа — 1,5 миллиард кубических метров (Д1лок), 20,1 миллиардов кубических метров (Д1), 23,4 миллиарда кубических метров (Д2).

Кубулахский участок находится на территории Мирнинского района Якутии. Прогнозные ресурсы нефти составляют 3,2 миллиона тонн (Д1 лок), 8,1 миллионов тонн (Д1); газа — 28 миллиардов кубических метров (Д1 лок), 60 миллиардов кубических метров (Д2).

#### **«ИА МАНГАЗЕЯ»: Нефтяниками АО «ННП» НК «Роснефть» добыта 10 миллионная тонна нефти на Ай-Ёганском месторождении**

На Ай-Ёганском месторождении Нижневартовского нефтегазодобывающего предприятия, дочернего общества компании «Роснефть», входящего в группу предприятий «Варьёганнефтегаз», добыта 10-миллионная тонна нефти. Производственная эксплуатация месторождения начата еще в 1987 году. АО «ННП» разрабатывает месторождение с 2008 года. Месторождение относится к числу зрелых. Однако в последние несколько лет нефтяникам удалось значительно нарастить добычу нефти. Главный секрет - применение ранее не используемых на месторождении методов нефтеотдачи пласта.

Нефтяниками АО «ННП» НК «Роснефть» добыта 10 миллионная тонна нефти на Ай-Ёганском месторождении- Пласты на Ай-Ёганском месторождении у нас

представлены Юрской и Ачимовской группой. Средняя глубина залегания нефти составляет 2500 метров. Основным методом интенсификации добычи на Ай-Ёганском месторождении является зарезка боковых стволов с многостадийным гидроразрывом пласта (МГРП), проводимом в среднем в 4-6 стадий. До конца года мы планируем ввести в эксплуатацию еще порядка 10 скважин. – Сообщил начальник геологической службы УНП-4 АО «ННП» Игорь Карагачев.

Из 180 пробуренных с начала разработки скважин на месторождении действуют 22. Но старые скважины, работа на которых давно не велась, получают новую жизнь благодаря современным методам интенсификации добычи нефти.

- Сейчас каждая новая тонна нефти на Ай-Ёганском месторождении достается сложно. Зарезка боковых стволов с применением МГРП, которую мы проводим здесь в последние два года, позволила нарастить объемы, повысив общий уровень среднесуточной добычи в четыре раза. В дальнейшем мы планируем нарастить добычу на Ай-Ёганском месторождении еще процентов на тридцать. – Сообщил начальник УНП-4 АО «ННП» ГП «Варьеганнефтегаз» Дмитрий Климчук.

Залог успеха любого нефтепромысла - сработанный коллектив профессионалов, обеспечивающий работу ценного актива. Ай-Ёганское месторождение закреплено за укрупненным нефтепромыслом № 4 (УНП-4) АО «ННП», фронт работ которого распространяется еще и на Ван-Ёганское месторождение. Общая численность УНП-4 составляет 206 человек. В него входят цех добычи нефти и газа, цех подготовки, перекачки нефти и поддержания пластового давления, а также цех по эксплуатации и ремонту трубопроводов.

Нефтяниками АО «ННП» НК «Роснефть» добыта 10 миллионная тонна нефти на Ай-Ёганском месторождении. Кроме нефти на Ай-Ёганском месторождении добывается попутный нефтяной газ (ПНГ). Ежедневная добыча ПНГ составляет здесь порядка 200 тысяч кубометров. Объемов добытого газа достаточно, чтобы обеспечить работу ГТЭС. Неиспользованное сырье нефтяники направляют в газопровод.

- УНП-4 считается сложным производственным активом. На Ван-Ёганском и Ай-Ёганском месторождениях следует брать во внимание газовый фактор, многопластовость и сложную инфраструктуру. Здесь ни одна тонна нефти, ни один кубометр газа не даются просто так. Неудивительно, что среди самых крепких профессионалов группы предприятий «Варьеганнефтегаз» немало прошедших школу УНП-4. -Отметил начальник УНП -4 АО «ННП» Дмитрий Климчук.

В планах у нефтяников уточнение запасов нефти и растворенного газа по продуктивным пластам Ай-Еганского месторождения и выработка максимально эффективной стратегии дальнейшей разработки.

### **«ОМСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ТВ»: На омском севере начался капитальный ремонт на газовом месторождении**

О восстановительных работах в Тевризском районе - в прямом включении 12 канала.

На тевризском месторождении начали капитально ремонтировать газовую скважину. Этой зимой три района - Тевризский, Знаменский и Тарский - страдали из-за перебоев в подаче тепла. Виной тому - обводнение скважин. Давление упало до критических отметок. Жители частного сектора вынуждены были перейти на альтернативные источники отопления - топить дровами печи. В ситуацию вмешался губернатор. По поручению Александра Буркова выделили средства на капитальный ремонт одной из скважин. На прямую связь со студией выходит Танзиля Бахтиярова.

- Танзиля, здравствуй. У подрядчиков осталось не так много времени на работы - всего полтора месяца - успеют в срок?- задала вопрос ведущая "Часа новостей" Анна Черных.

- Здравствуй, Аня! Я обязательно отвечу на твой вопрос, но для начала расскажу, где мы находимся. Мы на месторождении, позади меня газовая скважина № 6. Её пробурили в 2001 году, но по назначению никогда не использовали. Дело в том, что пробурили скважину изначально с браком — в трубы поступал газ, смешанный с водой. Несколько раз скважину пытались реанимировать, но снова консервировали. Ремонт — дело очень затратное. Но на этот раз все иначе — процесс капитального ремонта запущен. Напомню, этой зимой на севере области случился газовый коллапс — одна из двух работающих скважин обводнилась, давление резко упало. Без газа остались тысячи абонентов. Мы переговорили с главой Тевризского района Артёмом Чулановым, он рассказал, что местные чиновники буквально 2 недели не спали, обошли каждый двор и дом, и в прямом смысле спасали от холода, - рассказала Танзиля Бахтиярова.

- Пришлось принимать экстренные меры по спасению людей, у которых не было альтернативных источников тепла. Администрацией района были закуплены 100 электрических конвекторов для предоставления населению, чтобы обогревать свои

помещения. Плюс были куплены 50 электроплиток, для того чтобы можно было раздать людям для приготовления пищи, у которых не было другого варианта. В первую очередь мы отслеживали пенсионеров, ветеранов, малоимущих, многодетные семьи — все люди, которые нуждались в предоставлении этой помощи. Она была оказана, при этом прошли каждый дом, каждую квартиру, - сообщил корреспонденту 12 канала глава Тевризского района Артём Чуланов.

Ситуацию на контроль взял губернатор. Александр Бурков был круглосуточно на связи с Валерием Бойко, которого отправил сюда, на север региона, чтобы решить, как вернуть людям газ. Тогда ввели режим повышенной готовности, а в Тарском районе — режим чрезвычайной ситуации. Было принято решение: у людей, у которых есть альтернативные источники отопления, перевести на дрова и уголь, а остальных оставить на голубом топливе. Давление постепенно нормализовалось. Отметим, что такая ситуация повторяется здесь на севере региона из года в год. С наступлением мороза газа тратится больше, соответственно, давление падает, и случаются перебои. Более того, одна из скважин обводняется, к осени давление на ней может упасть до критических отметок. Поэтому в региональном правительстве было решено выделить деньги — 30 млн рублей на капитальный ремонт этой шестой скважины. Она должна заметить ту, что в ближайшее время с наибольшей уверенностью выйдет из строя.

- Мы начинали ремонтные работы в 18 году, в 19 была проделана большая работа. Но мы поняли, что не все проблемы решить можно малыми деньгами. В этом году пришлось из областного бюджета выделить дополнительные средства, и уже начать процесс бурения, чтобы обеспечить газом все наши северные районы. Сегодня делаем возможность резервного обеспечения теплом домов, особенно многоквартирных, в Тевризском районе, - подчеркнул губернатор Омской области Александр Бурков.

Сейчас на Тевризском месторождении работают 9 человек — это специалисты широкого профиля, которые обучены сразу несколькими смежными специальностями. Они могут выполнять достаточно большой фронт работы. На то, чтобы реанимировать буровую, есть 90 суток.

- Пока все идет в штатном режиме. Как предполагалось, никаких больших трудностей в плане каких-то неожиданностей по скважине мы не видим. Я надеюсь, все будет нормально, скважину сдадим в срок, и люди будут с газом, - отметил представитель компании-подрядчика Руслан Давидюк.

Сейчас специалисты извлекают трубы, по которым подается газ. После скважину промоют, потом сюда приедут геофизики, которые оценят техническое состояние скважины и насколько она герметична. После специалисты будут устранять главную проблему — попадание воды в добываемый газ. Прогнозы у специалистов хорошие, поэтому с большой долей вероятности можно сказать, что к осени эта шестая скважина уже будет подавать газ жителям севера региона, - завершила репортаж Танзиля Бахтиярова.

### **«НИА-Томск»: Две томские нефтесервисные компании улучшили производительность труда**

Работы по внедрению бережливых технологий завершились на двух томских нефтесервисных предприятиях ООО «Сибстройнефтегаз» и ООО «Сибпромстрой», которые работают на строительных объектах нефтяников.

Как сообщили НИА Томск в пресс-службе администрации Томской области, компании занимались отсыпкой кустового основания и строительством автодороги до куста на Урманском и Шингинском месторождениях.

По ходу реализации проектов эксперты выявили более 80 проблемных точек. Для решения были разработаны стандартные операционные процедуры, например, по улучшению состояния зимника и строительству карманов для разъездов самосвалов. Внедренные улучшения позволили грузовикам совершить на 1 020 рейсов больше, чем планировалось.

По итогам реализации пилотных проектов достигнуты целевые значения по нормам выработки в смену за счет повышения производительности техники и людей. В целом производительность труда выросла на 16 и 20%, таким образом, сроки строительства сократились на 11 и 17 дней соответственно.

«Наши крупнейшие производственные партнеры не только присоединяются к национальному проекту, но и привлекают своих подрядчиков. Ведь возможности нацпроекта позволяют создать все условия для роста производительности и устранения технологических потерь. В 2020 году эта работа продолжается, в региональном проекте есть свободные места. Все мероприятия бесплатны для предприятий, они реализуются за счет федерального и областного бюджетов», — прокомментировал заместитель губернатора Томской области по экономике Андрей Антонов.



Томская область с 2019 года участвует в национальном проекте «Производительность труда и поддержка занятости». Мероприятия нацпроекта реализуются уже на 24 предприятиях региона.

### **«ИНТЕРФАКС-ЗАПАД»: "Белоруснефть" провела перевахтовку сибирских нефтяников**

В "Белоруснефти" прошла перевахтовка нефтяников в Сибири, более 400 человек вернулись в Беларусь, более 500 вылетели им на смену, сообщил информационный интернет-ресурс предприятия NEFT.by.

"Все чувствуют себя отлично. Первые уже приступили к работе, вторых ждет заслуженный отдых", - прокомментировали в "Белоруснефти".

Вопрос с перевахтовками в Сибири решали на межгосударственном уровне. Руководство "Белоруснефти" выступило с обращением в госорганы Беларуси о проработке на межправительственном уровне возможности снятия ограничения на въезд на российскую территорию для граждан Беларуси, которые трудятся в дочерних белорусских предприятиях и принимают участие в работах по обеспечению непрерывного процесса на промышленных объектах России в сфере добычи нефти и газа.

Результатом стало распоряжение правительства Российской Федерации №1445-р от 29 мая 2020 г., снимающее ряд ограничений на въезд иностранных граждан на территорию РФ. В "Белоруснефти" выполнили все требования Роспотребнадзора: вахтовики находились в обсерваторах в санаториях 14 дней перед выездом на работу в Россию, прошли двухэтапное тестирование на отсутствие коронавирусной инфекции и получили разрешение на работу.

"Наша сила корпоративного единства еще раз продемонстрировала четкость и слаженность всех служб. То, что было сделано в сжатые сроки, по сути, показало нашу главную трудовую победу, силу и мощь "Белоруснефти" как государственной компании, которая смогла первой и единственной в стране при закрытых границах осуществить авиаперевозки, доставить наших вахтовиков на работу в Россию, а также вернуть их коллег в Беларусь", - подчеркнула начальник управления трудовых ресурсов – начальник отдела кадров центрального аппарата предприятия Ольга Федорович.

В компании отметили, что это заслуга не только сотрудников "Белоруснефти". "В такой сложной ситуации проявились качества всех белорусов. Это и сотрудники

санаториев, и эпидемиологи, медики во всех регионах Гомельской области. Объединились все организации, авиакомпании, наше посольство. Именно поэтому мы сумели, и все у нас получилось", - добавила Федорович.

### **«ТЮМЕНСКАЯ ЛИНИЯ»: Геннадий Богомяков сыграл особую роль в становлении региона, считает Александр Моор**

Геннадий Павлович Богомяков – легендарный человек, сыгравший особую роль в истории становления Западной Сибири и всей страны. Благодаря подвигу поколения, ярким представителем которого он был, сегодня тюменский регион твердо стоит на ногах, уверенно смотрит вперед и строит долгосрочные планы развития. Этими словами губернатор Александр Моор открыл памятную церемонию по случаю 90-й годовщины со дня рождения Геннадия Богомякова.

"На заре своей управленческой деятельности я представлял, как было бы здорово и полезно, и с профессиональной точки зрения, и с человеческой, поработать в то время под руководством Геннадия Павловича. Это был бы уникальный и бесценный опыт. Увы, не суждено. Но моменты общения с ним оставили неизгладимое впечатление. Удивительная эрудиция, фантастическая память на события, людей, цифры. До последних дней своей жизни он был в курсе происходящего и глубоко переживал за судьбу региона. Геннадий Павлович был настоящим патриотом всей нашей большой Тюменской области", - заявил глава региона.

Вспомнить Геннадия Павловича Богомякова пришли депутаты Тюменской областной думы, представители регионального правительства, ветеранских организаций, его соратники, родные. Все без исключения говорили о масштабности этого человека и его особой роли в создании Западно-Сибирского топливно-энергетического комплекса.

"Он 17 лет руководил партийной организацией, это были сложные и интересные годы, открывались новые месторождения, строились города, создавалась инфраструктура и везде чувствовалось влияние Богомякова. Человек с неординарным мышлением, имеющий незаурядные организаторские способности, настоящий профессионал своего дела", - вспоминает председатель Тюменской областной думы Сергей Корепанов.

Геннадий Павлович Богомяков – единственный человек в стране, который является почетным гражданином сразу трех субъектов – Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

"Для нашей семьи он был просто отцом и дедом. Спасибо, что помните и не забываете о нем", - поблагодарил присутствующих сын Владимир Богомяков.

До своего 90-летия Геннадий Павлович Богомяков не дожил три месяца. "От таких титанов, как он, зависели судьбы сотен людей, всей страны. Геннадий Богомяков навсегда вошел в историю нашего региона и останется в ней", - подчеркнул губернатор Александр Моор.

## 5. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

### **«АИФ КУЗБАСС»: Шахта «Лапичевская» готова инвестировать в добычу угля около 40 млрд рублей**

Власти региона обещают не допустить строительства угледобывающего предприятия вблизи жилого района.

Шахта «Лапичевская» оспорила решение суда о досрочном отзыве лицензии на добычу угля.

Как сообщает «Коммерсантъ», предприятие готово инвестировать в угледобывающий комплекс в Кемеровской области порядка 40 млрд рублей. Генеральный директор ООО «Шахта «Лапичевская» Андрей Петухов заявил, что открытие комплекса позволит создать более 2,3 тыс. рабочих мест. Планировалось, что шахту проектной мощностью 2,5 тонн угля в год введут в эксплуатацию в 2023 году. Строительные и капитальные горные подземные выработки компания планировала начать в третьем квартале 2021 года.

Информация о возможном создании угледобывающего предприятия вблизи кемеровского элитного жилого района Лесная поляна появилась в 2017 году. Тогда власти региона пообещали не допустить открытия шахты и обратились в суд. В 2019 году Роснедра досрочно отозвали у компании лицензию на разработку участка «Шахта Лапичевская-2». Руководство предприятия обратилось в суд, который признал досрочный отзыв лицензии незаконным.

«Говорить о том, что добывать уголь вот-вот начнут - мягко говоря, рано. Роснедра, являющиеся ответчиком по этому делу, уверены, что решение об отзыве лицензии принято законно, готовятся подавать апелляцию и будут далее отстаивать свою

правоту в суде», — заявил замгубернатора по промышленности, транспорту и экологии Андрей Панов.

### **«STEELLAND.RU»: «Распадская» планирует в 2020 году добыть не менее 6,3 миллиона тонн угля**

В 2019 году добыча на всех предприятиях компании составила 12,8 миллиона тонн рядового угля

Коллектив шахты «Распадская» добыл 3 миллиона тонн угля с начала 2020 года. С этим достижением горняков шахты «Распадская» поздравил генеральный директор Распадской угольной компании Андрей Давыдов.

С 2014 года шахтеры «Распадской» преодолевают трехмиллионный рубеж ежегодно в мае-июне. 2020-ый не стал исключением, несмотря на сложную ситуацию на рынке угля и работу в условиях пандемии коронавируса. В 2019 году в развитие предприятия вложено 2,3 миллиарда рублей - на обновление горнодобывающего оборудования, внедрение новых технологий, улучшения условий труда. В лавах шахты запустили в работу 2 новых очистных высокопроизводительных комбайна.

В 2020 году перед шахтой стоит задача добыть не менее 6,3 миллиона тонн угля и провести 20 км горных выработок. В ближайшие годы шахта «Распадская» планирует приступить к подготовке и отработке перспективных запасов участка Распадский-4. Для этого требуется строительство новой промышленной площадки на поверхности, приобретение новой очистной и проходческой техники и модернизация транспортной линии с использованием выработок горизонта -210 м.

ПАО «Распадская» объединяет группу предприятий единого территориально-производственного комплекса в Кемеровской области Российской Федерации: две шахты, два разреза, обогатительную фабрику, а также предприятия транспортной и производственной инфраструктуры. Входит в состав вертикально интегрированной металлургической и горнодобывающей компании ЕВРАЗ.

## 6. ЗОЛОТОДОБЫЧА

### **«ТАСС»: На Олимпиадинском ГОК в Красноярском крае ликвидировали вспышку коронавируса**

Всего на предприятии заразились 1,3 тыс. человек

Вспышка коронавирусной инфекции среди работников крупнейшего золотодобывающего предприятия России - Олимпиадинского ГОК (принадлежит компании "Полус") в Красноярском крае, где заразились 1,3 тыс. человек, ликвидирована. Об этом во вторник сообщил журналистам гендиректор ПАО "Полус" Павел Грачев.

Коронавирус на предприятии был обнаружен в начале мая. Всего было выявлено 1,3 тыс. случаев COVID-19. В вахтовом поселке Еруда развернут мобильный госпиталь, помощь в борьбе с коронавирусом оказали военные.

"Эпидемия на предприятии полностью ликвидирована. Последние сотрудники выписываются из стационара на этой неделе, это шесть человек -- они оформляют бумаги", - сказал Грачев.

По его словам, на предприятии сохранится на ближайшее время "лимитированное количество медицинского персонала", чтобы отслеживать ситуацию и исключить возможность повторения вспышки коронавируса. По словам руководителя краевого управления Роспотребнадзора Дмитрия Горяева, прогноз по ситуации на предприятии "благоприятный".

### **«КАТАЛОГ МИНЕРАЛОВ.RU»: Британская компания займется добычей золота в Забайкалье**

Компанией Orsu Metals, которая является британской геологоразведочной компанией с российским капиталом, было получено положительное заключение от Роснедр на технический проект освоения Сергеевского золоторудного месторождения в Забайкальском крае.

В конце лета предприятие приступит к проведению опытно-промышленных работ.

Согласно проекту, на Сергеевском золоторудном месторождении в течение трех лет будет извлечено примерно 1 050 тысяч тонн руды. Добытое сырье предполагается использовать для выбора оптимальной технологической схемы извлечения золота.

Условия лицензионного соглашения предполагают, что компания Orsu Metals приступит к реализации строительства горнодобывающего предприятия не позднее 2024 года, а начнет выпуск золота уже в 2025 году.

### **«РИА Новости/Прайм»: "СигМА" впервые получила чистую прибыль**

АО "СигМА" по итогам 2019 года получило по РСБУ чистую прибыль 362,658 млн рублей против убытка 411,554 млн годом ранее, следует из отчета компании.

Прибыль до налогообложения составила 628,735 млн рублей (в 2018 году убыток 510,253 млн), прибыль от продаж — 498,056 млн (рост в 13,6 раза). В прошлом году "СигМА" увеличила выручку в 3,6 раза до 1,753 млрд рублей, себестоимость продаж — выросла в 4,2 раза до 851,708 млн.

Как сообщалось, по итогам 2019 года компания произвела 515 кг золота, что в 2,85 раза больше, чем годом ранее. Добыча товарной руды составила 251,2 тысячи тонн (среднее содержание золота в руде 4,5 г/т, серебра — 4,0 г/т).

"СигМА" планирует к 2025 году построить на Озерновском месторождении горно-металлургический комбинат (ГМК) мощностью 610 тысяч тонн, инвестиции оцениваются в 15 млрд рублей. Запасы золота на месторождении более 42 тонн, серебра — 49,5 тонны. Общие прогнозные ресурсы по различным оценкам достигают 250 тонн золота.

"СигМА" владеет лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу золота и попутных компонентов на Озерновском рудном поле сроком действия до 1 июля 2030 года. Основной акционер — Tanalex investments ltd (Кипр).

### **«ИА INFOline»: Фонд развития Дальнего Востока и Арктики и Московский Кредитный Банк профинансируют строительство линии электропередач для месторождения "Нежданинское" (Якутия)**

ООО "ЮВЭС", независимая компания в области управления энергосетями, получит финансирование от Фонда развития Дальнего Востока и Арктики ("ФРДВ") и Московского Кредитного Банка ("МКБ") и начнет строительство воздушной линии электропередач ("ЛЭП") и подстанции для месторождения "Нежданинское", проекта развития Полиметалла.

## ОПИСАНИЕ ПРОЕКТА И СТРУКТУРА ФИНАНСИРОВАНИЯ

ЛЭП будет построена, обслуживаться и принадлежать ЮВЭС, независимой компании в области управления энергосетями под руководством профессиональной команды, имеющей успешный опыт реализации инфраструктурных проектов. После завершения строительства, которое запланировано на II квартал 2022 года, линия электропередач будет передана в аренду Полиметаллу по заранее определенным условиям. Капитальные вложения ЮВЭС в проект оцениваются в 6 млрд рублей<sup>1</sup> (около US\$ 86 млн, без учета НДС), из которых 5,5 млрд рублей будут профинансированы за счет 10-летнего займа первой очереди от ФРДВ и 1,7 млрд рублей за счет 5-летнего субординированного кредита от МКБ. Полиметалл предоставит независимую гарантию по займу ФРДВ, а также гарантирует платежи по договору аренды с ЮВЭС.

Одноцепная ЛЭП с напряжением 110 кВ протяженностью 254 км будет проходить от подстанции в поселке Хандыга, в 415 км к востоку от Якутска, до производственной площадки Нежданинского. Проект получил все необходимые регуляторные одобрения, начало строительства запланировано на июль.

## ОБОСНОВАНИЕ ПРОЕКТА

Экономия на затратах: подключение Нежданинского к электросетям снизит совокупную стоимость электроэнергии по сравнению с дизельной генерацией с 16 до 10 рублей за киловатт-час, что обеспечит снижение денежных затрат Нежданинского приблизительно на US\$ 40 на унцию. Суммарная годовая потребность Нежданинского в электроэнергии оценивается в 110 ГВт-ч. Существенное снижение воздействия на окружающую среду:

Снижение выбросов в эквиваленте CO<sub>2</sub> на Нежданинском на 75% с 64 тыс. тонн до 16 тыс. тонн в год, что приведет к уменьшению выбросов по Группе в целом на 4%.

Минимизация риска техногенных аварий, связанных с транспортировкой и хранением больших объемов дизельного топлива.

Положительный эффект для последующих энергоемких проектов повышения производительности на Нежданинском.

"Подключение к электросетям улучшает экономику Нежданинского и значительно уменьшает воздействие предприятия на окружающую среду, – заявил Виталий Несис, главный исполнительный директор Группы. – Долгосрочное финансирование

от ФРДВ и опытная управленческая команда проекта гарантируют его успешную реализацию и позволяют Полиметаллу сконцентрироваться на основном бизнесе".

"Как один из крупнейших системно значимых банков в России, мы понимаем свою ответственность и степень влияния на экономику, социальную сферу и экологию. Мы активно интегрируем принципы устойчивого развития в бизнес-стратегию, отдавая приоритет финансовым проектам, имеющим социальную и экологическую значимость для страны и общества, каким и является строительство ЛЭП для Нежданнинского, финансируемое нами и ФРДВ", – отметил Александр Казначеев, Заместитель Председателя Правления МКБ.

## 7. ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

### **«РИА Новости»: В Москве пробурят 20 новых скважин для наблюдения за подземными водами**

Двадцать новых скважин для наблюдения за подземными водами в Москве пробурят в следующем году, сообщили РИА Новости в пресс-службе столичного департамента природопользования и охраны окружающей среды во вторник.

"Всего под наблюдением геологов 94 участка опасных геологических процессов и 284 пункта наблюдений за подземными водами - 104 скважины, 150 родников, 30 колодцев. В следующем году планируем пробурить еще 20 новых скважин", - рассказали в пресс-службе.

В ведомстве отметили, что наблюдательная сеть досталась Москве от советской власти не в очень хорошем состоянии, поэтому сейчас началась программа ее модернизации. В прошлом году уже пробурили 10 скважин.

"Старые будут ликвидироваться постепенно. Есть целая технология, называется тампонаж скважины - скважина сначала прочищается, промывается, из нее извлекают старые трубы и после запечатывают глиной или цементом", - пояснил начальник геологической службы ГПБУ "Мосэкомониторинг" Федор Егоров, слова которого приводит пресс-служба.



## 8. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

### **«1-LINE»: «Норникель» продолжает реализовывать программу цифровизации производства**

На руднике «Северный» Кольской ГМК введены в эксплуатацию система «Инфраструктура диспетчеризации горных работ» (ИДГР) и автоматизированная система управления горными работами (АСУГР).

Внедрение новых систем – часть корпоративной программы компании «Технологический прорыв» - модернизации и цифровизации горных работ. Она позволит получать оперативную информацию о производстве, повысит эффективность управления и обеспечит безопасность во время работ. На реализацию проектов на руднике «Северный» «Норникель» выделяет более 430 млн руб.

Автоматизированная система – это сеть бортовых компьютеров. Они установлены на подземную специализированную технику, буровые установки, а также на серверы и модули. С помощью компьютерной сети отныне можно управлять процессами, происходящими в руднике. Вся информация в режиме онлайн поступает на поверхность диспетчеру по оптоволоконным линиям связи, точкам доступа Wi-Fi и другим видам коммуникации.

Полученные данные позволят видеть состояние техники, своевременно принимать решения, что увеличит эффективность добычи в месторождении, создаст безопасные условия труда для горняков. К примеру, осуществляется постоянный мониторинг работы внутришахтного транспорта. Теперь п диспетчеры смогут точно знать, где находится оборудование, какие производственные операции выполняют самоходные установки.

«Используя в работе современные аппаратно-программные комплексы, руководящий персонал рудника «Северный» может оперативно реагировать на допущенные отклонения в ходе производственного процесса, эффективно координировать действия в случае возникновения чрезвычайных происшествий и, что самое важное, предотвращать несчастные случаи, связанные с наездом самоходной техники и проведением взрывных работ», - говорится в сообщении «Норникеля».

Цифровизация производства горных работ, кроме вышеуказанного, обеспечит подачу сырья на обогатительную фабрику. Причем сырье будет качественное по минералогическому составу и содержанию ценных компонентов в руде.

## 9. ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ ЗАПАСЫ

### **«ИА Neftegaz.RU»: Газпром нефть продолжает обустройство объектов нефтедобычи на Южно-Приобском месторождении**

На новой кустовой площадке планируется поэтапное обустройство 12 скважин, включая 7 добывающих и 5 нагнетательных

Омский филиал Главгосэкспертизы РФ рассмотрел и одобрил проектную документацию и результаты инженерных изысканий на обустройство куста скважин на Южно-Приобском месторождении. Об этом Главгосэкспертиза РФ сообщила 29 июня 2020 г.

Проект подготовлен Югранефтегазпроектом и представлен на рассмотрение Главгосэкспертизы повторно. Проектной документацией предусмотрено строительство куста скважин №69 в рамках обустройства объектов эксплуатации Южно-Приобского месторождения. Проектируемые объекты предназначены для добычи, сбора и транспорта продукции скважин, а также транспорта рабочего реагента системы поддержания пластового давления. На площадке куста скважин №69 планируется поэтапное обустройство 12 скважин, включая 7 добывающих и 5 нагнетательных. Также на кустовой площадке будут проложены нефтегазосборные сети и высоконапорный водовод. Внутриплощадочные инженерные сети проложат как надземным, так и подземным способом. Кроме того, в ходе этапов строительства проложат подъездную автомобильную дорогу общей длиной 1,6 км и 2 воздушные линии электропередач общей длиной 6272 м.

Уникальное по величине извлекаемых запасов Приобское нефтяное месторождение расположено в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО). Открыто месторождение было в 1982 г., но осваивать его начали спустя более чем 5 лет, поскольку большая часть месторождения (около 80%) расположена в труднодоступной пойме р. Обь. Освоение левобережной части месторождения началось в 1988 г., на правом берегу - в 1999 г. Разработку месторождения на различных участках недр занимают Роснефть и Газпром нефть. Южная лицензионная территория Приобского месторождения является одним из самых перспективных активов среди добывающих объектов Газпром нефти. Лицензией на разведку и добычу углеводородного сырья на данном участке, в т.ч. из нижележащих горизонтов на глубине до 3,2 тыс. м, владеет Газпромнефть-Хантос.

Южно-Приобское месторождение отличается сложным геологическим строением, является многопластовым и низкопродуктивным. Геологические запасы месторождения составляют 1,6 млрд т нефти, из них начальные извлекаемые запасы - 465 млн т, основная доля остаточных запасов относится к трудноизвлекаемым (ТРИЗ).

### **«UGRA-NEWS.RU»: «Технологии дают месторождениям вторую жизнь»**

Начальник управления планирования ГТМ «Газпромнефть-Хантоса» Николай Чебыкин — о гидроразрыве пласта, окружающих его мифах и экологической безопасности

Нефтедобыча сегодня кардинально отличается от тех процессов, которыми черное золото добывали в годы промышленного освоения Западной Сибири. Большинство месторождений на территории ХМАО — главной нефтяной провинции России — уже не те: показатели обводненности достигают максимальных значений, а о росте дебита остается только мечтать.

Тем не менее годовая добыча в Югре стабильно держится на уровне около 240 млн тонн, а 20 мая была извлечена из недр 12-миллиардная тонна нефти. И, пожалуй, важнейшую роль в достижении данного результата в нынешних условиях играет применение практически основного для российских недропользователей инструмента повышения нефтеотдачи — гидравлического разрыва пласта (ГРП).

Однако, как показывает практика, даже жители нашего нефтяного края далеко не всегда понимают, что представляет собой технология ГРП и как она работает. Информация, которая курсирует в обществе, зачастую не соответствует действительности и окутана ореолом суеверий.

«Новости Югры» попросили начальника управления планирования геолого-технологических мероприятий компании «Газпромнефть-Хантос» Николая Чебыкина рассказать о гидроразрыве и развенчать мифы вокруг него.

— Николай Владимирович, для начала кратко расскажите, пожалуйста, как проводится ГРП.

— Нефть не содержится в подземных озерах, куда достаточно попасть буром, как многие могут предполагать. Углеводороды даже одной залежи могут находиться в разрозненных труднодоступных зонах, а в случае, например, с «трудной» нефтью — и в изолированных друг от друга небольших ячейках. Чтобы добраться до них, по

всему миру используется технология гидравлического разрыва пласта (ГРП). В пласт закачивается жидкость, которая под огромным давлением создает в горной породе разветвленную сеть трещин. Это позволяет максимально охватить не связанные между собой участки залежи и многократно повысить приток нефти. По образовавшимся трещинам подвижные углеводороды попадают в скважину. Чтобы эти трещины не сжались под собственным давлением пласта, мы закрепляем их стенки специальным веществом — пропантом. Как правило, это керамические гранулы сферической формы высокой прочности. После этого можно начинать добычу из пласта.

— Как родилась технология?

— Первая научная теория ГРП была предложена советскими академиками Сергеем Христиановичем и Юрием Желтовым в начале 50-х годов прошлого века. Впрочем, технически первый гидроразрыв пласта провели в США в конце 40-х, в СССР же метод стали применять десятилетием позже. Поначалу использовали жидкость на основе углеводородов, то есть буквально дизельное топливо или напалм. Это, естественно, было безумно дорого и небезопасно. Отсюда, кстати, и появились мифы об опасности метода. Но мы можем быть спокойны — достаточно скоро технология эволюционировала, и смесь для ГРП стали делать на основе простой пресной воды. Соответственно, произошло удешевление, позволившее применять ее более активно.

— «Газпромнефть-Хантос», если я правильно понимаю, начал использовать ГРП на Южно-Приобском месторождении с самого начала разработки?

— Да, практически так и есть. Приобское месторождение хоть и было открыто еще в 1982 году, долгое время промышленным способом не разрабатывалось. Пласты Приобки отличает сложная геология — у них крайне низкие фильтрационно-емкостные свойства по сравнению с классическими месторождениями типа Самотлора, то есть они почти не пропускают нефть, что важно при добыче. Поэтому эксплуатация этих пластов была попросту нерентабельной. Именно технология ГРП позволила вовлечь запасы Приобки в успешную разработку.

Сегодня 100 % наших скважин на Южно-Приобском месторождении созданы с применением ГРП. Поначалу бурились скважины и проводился гидроразрыв в один этап. С 2012 года начали применять технологию многостадийного ГРП в горизонтальных скважинах. Проще говоря, сначала бурится наклонно-направленная скважина, а когда она доходит до пласта, ствол искривляется и по самому пласту

идет уже в горизонтальном направлении. И в этом горизонтальном стволе проводится несколько гидроразрывов пласта. В 2016 году «Газпромнефть-Хантос» на Приобском месторождении провел 30-стадийный ГРП — на тот момент это был российский рекорд.

— То есть поначалу технология работала для «оживления» месторождений, для повышения нефтеотдачи на последних стадиях, а сейчас массово применяется везде?

— По сути так и есть. Поначалу ГРП был технологией для интенсификации добычи. Его использовали, когда скважины не обеспечивали нужного дебита. Сегодня мы вовлекаем в разработку гораздо более сложные и плотные пласты, освоение которых невозможно без ГРП уже на этапе бурения. В ином случае скважина либо будет нерентабельной, либо вовсе окажется «сухой». Трудноизвлекаемые запасы — наша сегодняшняя реальность.

Кстати, отмечу, что ГРП также используется в иной добывающей промышленности. К примеру, при добыче угля гидроразрыв применяют для отбора скопившегося в угольных пластах метана.

— А теперь, пожалуй, главный вопрос — об экологической безопасности ГРП. Готовясь к интервью, я видел достаточно много высказываний о том, что технология оказывает неоднозначное влияние как на природу, так и на человека.

— В любой сфере человеческой деятельности, в том числе – и даже особенно – промышленности, есть свои мифы. Один из мифов нашей отрасли связан с опасностью ГРП. Отчасти он возник из-за низкой информированности людей, отчасти – из-за ошибок, которые были допущены в некоторых странах при внедрении технологии. Например, в США с помощью ГРП вскрывали пласты газа на глубине в 400 метров при том, что водоносные пласты лежали на глубине 100–200 метров.

В ХМАО продуктивные нефтегазоносные пласты залегают на глубине свыше 2 000 метров. Водоносный горизонт находится не глубже 200 метров. При этом между ними расположены всевозможные породы и глины, которые дополнительно экранируют всякое влияние глубоких горизонтов. Высота трещин ГРП – 50 метров, длина – 150, и они всегда заполнены керамическими гранулами, которые не дают им сомкнуться под колоссальным подземным давлением. Это исключает и любую возможность обрушения пород. Поэтому не существует даже теоретической

возможности создать в пласте трещину, которая с глубины в несколько километров дотянется до пласта, лежащего на горизонте 200 метров. Кроме того, в России приняты строжайшие законодательные требования к строительству скважин. Например, на каждой скважине проводится цементаж, полностью заполняется цементом пространство между породой и эксплуатационной колонной и таким образом создается дополнительный барьер.

— Второй аспект — видимо, реагенты?

— Да, есть мнение, что при ГРП в скважину закачивают такую химию, одного вдоха которой достаточно для отравления организма. Это вовсе не так — жидкость для разрыва создается на основе воды. Сегодня мы используем так называемый гель для ГРП, включающий пресную воду, в которую добавляют растительное вещество — гуаровую камедь. Думаю, многие с ней знакомы достаточно близко — это пищевая добавка E412.

— В йогурте используется.

— Да, и не только, в целом применяется как загуститель в пищевой, косметической и нефтяной промышленности. Производится из бобового растения гуар, растущего в Индии и Пакистане. Плоды собирают, измельчают в порошок. При ГРП добавляется 3-4 кг камеди на 1 000 литров воды, исключительно для ее загущения. С помощью этого геля мы создаем трещину, после чего в нее закачивается пропант.

В небольших количествах, примерно 1-2 литра на 1 000 литров воды, используются различные стабилизаторы глин, вещества на основе солей калия, не дающие глине разбухать, поверхностно-активные вещества и деэмульгаторы. Еще один компонент — брейкер. Его добавляем около литра на 1 000 литров воды. Он разрушает гель, переводя его в жидкое состояние. После этого всю эту жидкость мы выкачиваем из скважины обратно.

Все эти реагенты имеют сертификаты промышленной безопасности и не несут какой-либо опасности ни для человека, ни для природы.

— Тем не менее ГРП все же законодательно запрещен в ряде стран мира, в том числе в двух штатах США.

— Именно США сегодня — мировой лидер по производству ГРП. Если говорить про Францию (технология запрещена с 2011 года. — авт.), то там запрет вызван высочайшей плотностью населения и геологической обстановкой в Европе:

обеспечивать экологическую безопасность, когда добыча ведется практически вплотную к жилой зоне, на порядок сложнее. В Западной Сибири ситуация намного проще, при этом законодательные барьеры в нефтегазовой сфере у нас все равно жесткие и возводят в приоритет именно безопасность добычи для окружающей среды. Если говорить конкретно про «Газпром нефть», то наша внутренняя программа производственной безопасности устанавливает еще более жесткие барьеры.

— Все-таки про грунтовые воды спрошу еще раз: в наших условиях попадание в них раствора реально?

— Конечно, нет. Ни одна трещина ГРП не сможет пройти с двухкилометровой глубины до 200 метров. Кроме того, наши кустовые площадки отсыпаны песком, обвалованы, и утечки в окружающую среду просто исключены.

— Сталкивался с еще одним мнением: несмотря на возраст технологии и всю ее проработку, даже специалисты по ГРП не слишком хорошо представляют, что именно происходит внутри трещины.

— На сегодня проведены десятки, если не сотни исследований — сейсмических, геофизических, — которые позволяют рассчитать развитие трещины при ГРП: высоту, длину, распространение. Кроме того, у нас есть собственные программные комплексы, симуляторы ГРП, которые строятся искусственным интеллектом на математической основе с использованием Big Data. Там создается 3D-модель развития трещины. Научно-техническим центром «Газпром нефти» в консорциуме с МФТИ, Сколтехом, Санкт-Петербургским политехническим университетом и Институтом гидродинамики разработан проект «КиберГРП». Симулятор гидроразрыва пласта в буквальном смысле позволяет нам создавать дизайн трещин. Программа моделирует процессы образования трещин гидроразрыва пласта и определяет лучшие варианты проведения геологических операций.

— Технология ГРП уже окончательно сформирована или ей все же есть куда расти?

— Внутри компании сейчас ведется несколько технологических проектов, которые имеют общепромышленное значение. Один из них — создание отечественного гелеобразующего агента на основе гуаровой камеди. Запущены НИОКР по селекции российского гуара: выводим сорта, которые росли бы в нашем климате. Конечно, не в Западной Сибири, но в Крыму, Краснодарском крае, Волгоградской и Астраханской областях это вполне возможно.

Еще один проект — дизайн химических реагентов и альтернативных источников для жидкости ГРП. Мы совместно с производителями химреагентов повышаем эффективность и экологичность всего процесса ГРП, ищем новые компоненты, новые рецептуры. Для нас это будет и экологическим, и технологическим прорывом. Мы видим, что при своей безопасности технология ГРП значительно увеличивает коэффициент извлечения нефти из пласта, дает вторую жизнь зрелым месторождениям и помогает в добыче «трудных» запасов. Это важно не только для отрасли, так как связано с сохранением существующих рабочих мест и созданием новых, дополнительными поступлениями в бюджет и в конечном счете — ростом экономики регионов и страны в целом.

Отметим, в недавней публикации «Агентства нефтегазовой информации» применение ГРП в нефтедобывающей промышленности прокомментировал Станислав Кузьменков, доктор геолого-минералогических наук, заслуженный геолог РФ, профессор института нефти и газа Югорского государственного университета.

Как отмечает эксперт, технология гидроразрыва пласта не несет какой-либо опасности для природной среды ХМАО и Западной Сибири в целом — как ввиду глубины залегания нефтеносных пластов, так и по причине того, что экологическая безопасность возведена в приоритет и законодательством РФ, и самим ТЭКом.

«В Югре экологический аспект является основным при планировании ГРП. Округу повезло в том смысле, что объекты, на которых проводятся гидроразрывы, залегают на достаточных глубинах — от 1500-2300 метров в Шаимском нефтегазоносном районе до 2500-2800 метров и глубже на месторождениях Среднего Приобья. Причем расположены они под мощными (толщиной от 50 до 150-200 метров) аргиллитовыми и глинистыми пластами, которые зачастую играют роль флюидоупора между высокоагрессивными сеноманскими водами и горизонтами питьевого водоснабжения. Более того, перед геологической службой любой нефтяной компании ставятся жесткие требования: трещины, которые образуются при ГРП, должны «затухать» в зоне развития самого эксплуатируемого объекта. Таким образом, применение ГРП в Югре приносит значительный экономический эффект, а воздействие на экологию примерно такое же, как при строительстве обычной эксплуатационной скважины», — отмечает Кузьменков в интервью агентству.



## 10. АРКТИКА, ШЕЛЬФ

### **«ANGI.RU»: Первый шельфовый проект в России "Сахалин-1" отмечает 25-летие**

Первый шельфовый проект в России «Сахалин-1» отмечает юбилей. 25 лет назад было подписано соглашение о разделе продукции (СРП) по проекту Сахалин-1 между правительством Российской Федерации, администрацией Сахалинской области и международным консорциумом.

Участниками консорциума являются НК «Роснефть», американская ExxonMobil, индийская ONGC Videsh Ltd. и японская SODECO. «Сахалин-1» - один из крупнейших проектов в России с прямыми иностранными инвестициями, пример применения передовых технологий для освоения запасов углеводородов в субарктических условиях. За годы реализации проекта «Сахалин-1» были продемонстрированы выдающиеся операционные показатели.

Как сообщает Роснефть, накопленная добыча нефти и конденсата превысила 125 млн тонн. Потребителям на Дальнем Востоке отправлено более 28 млрд м<sup>3</sup> природного газа.

Потенциальные извлекаемые запасы проекта составляют 307 млн. тонн нефти и 485 млрд. куб. метров природного газа.

«Сахалин-1» - проект технологических рекордов. 9 из 10 самых протяженных скважин в мире пробурено именно на его месторождениях. Текущий мировой рекорд - скважина, пробуренная с платформы «Орлан», имеет протяженность 15 000 метров и отклонение от вертикали 14 129 метров. Другой рекордсмен - верхняя часть платформы «Беркут» весом около 42 000 тонн – это самое тяжелое в мире верхнее строение, когда-либо установленное методом надвига в открытом море. А общий вес платформы «Беркут» превышает 200 тысяч тонн.

Нефть с месторождений проекта направляется на береговой комплекс подготовки Чайво на острове Сахалин, а затем перекачивается по трубопроводу на выносной терминал Де Кастри и танкерным флотом отгружается потребителям. За время проекта отгружено свыше 1200 танкеров нефти высококласной марки «Сокол».

Реализация проекта «Сахалин-1» обеспечивает сбалансированные поступления в бюджет Российской Федерации. На сегодняшний момент они составляют более 1,2 трлн рублей, в том числе в Сахалинскую область – свыше 500 млрд рублей.

**«ENERGYBASE.RU»: Воздушные компрессорные станции «Грасис» отгружены для работы на ледостойкой стационарной платформе нефтегазоконденсатного месторождения**

Три компрессорные станции низкого давления производства «Грасис» отгружены на ледостойкую платформу одного из месторождений в Каспийском море.

Станции предназначены для выработки сжатого воздуха, его очистки от механических примесей и масла, осушки на эксплуатационно-технологическом и буровом комплексах.

Компрессорные станции, с общей производительностью 1500 м<sup>3</sup>/час и давлением до 1 МПа, обеспечивают воздухом системы комплекса вспомогательно-производственного назначения, а именно:

- систему производства сжатого азота;
- систему управления пневмоарматурой ЭТК;
- систему пневмотранспорта сыпучих материалов;
- систему управления буровым оборудованием;
- систему объемного газового тушения;
- систему обогрева цистерн;
- систему теплоснабжения, пароснабжения и удаления льда;
- систему управления пневмоарматурой опреснительной установки;
- продувку оборудования, трубопроводов;
- продувку клинкетных задвижек системы снабжения забортной воды.

Оборудование, установленное на открытой площадке, выполнено в климатическом исполнении ОМ, категории размещения 1 по ГОСТ 15150–69. В блок-контейнере установлены системы обогрева, вентиляции и воздушного охлаждения компрессоров, система кондиционирования морского исполнения, выполненные в соответствии с правилами Российского морского регистра судоходства.

Для осуществления своей деятельности «Грасис» имеет всю необходимую разрешительную документацию и сертификаты. Система менеджмента качества компании соответствует международным стандартам ISO 9001:2015.

## **«ТАСС»: Инвестиции в развитие Африкандского месторождения в Заполярье оцениваются в 17 млрд рублей**

По оценкам экспертов, Африкандское месторождение является одним из самых перспективных месторождений титана в стране

Проект по развитию Африкандского месторождения в Мурманской области позволит создать в регионе 450 рабочих мест и привлечь 17,4 млрд рублей инвестиций. Об этом говорится в докладе губернатора региона Андрея Чибиса о результатах деятельности регионального правительства в 2019 году, который есть в распоряжении ТАСС.

По оценкам экспертов, Африкандское месторождение является одним из самых перспективных месторождений титана в России. По итогам заседания госкомиссии по вопросам развития Арктики в мае Минвостокразвития РФ совместно с властями Мурманской области было поручено представить финансово-экономическую модель проекта по освоению Африкандского месторождения, в том числе прогноз налоговых доходов от его реализации.

"В настоящее время объявлен аукцион на предоставление в пользование центрального участка Африкандского месторождения для разведки и добычи, а также геологического изучения <...> Планируемый объем инвестиций в рамках проекта - 17,4 млрд рублей, [предполагается] создание 450 рабочих мест", - говорится в документе.

Как отметил губернатор Андрей Чибис, выступая во вторник перед депутатами областной думы, запуск проекта по освоению месторождения стал возможен благодаря снижению стартового платежа за недропользование. В частности, для Арктики был уменьшен поправочный коэффициент, учитывающий состояние инфраструктуры района и основные геоэкономические факторы. Ранее Чибис предлагал снизить коэффициент для Мурманской области. Он отмечал, что коэффициенты зависят от климата, удаленности региона, сложности ведения добычи и других факторов. При этом размер коэффициента в Арктике был такой же, как в регионах с простыми условиями.

В докладе уточняется, что начать развитие Африкандского месторождения позволила также совместная работа с Минобороны РФ. Ранее власти региона сообщали, что одной из основных проблем при реализации проекта является расположение участка недр в непосредственной близости от объекта военной инфраструктуры. "Была проведена существенная работа с Министерством обороны РФ, в результате которой было согласовано проведение аукциона на право пользования центральным участком Африкандского месторождения", - уточняется в документе.

По данным Минвостокразвития, на базе центрального участка Африкандского месторождения создается химико-металлургический комплекс по производству редких, редкоземельных металлов и востребованного в химической промышленности диоксида титана, которые в настоящее время импортируются. Его потенциальные мощности позволят достичь лидерства в производстве сырья высших переделов для ведущих российских высокотехнологичных предприятий и мировой хай-тек индустрии.

## 11. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

**«ВЕСТИ АЛТАЙ»: В Смоленском районе агропредприятие незаконно добывает глину**

Предприятию грозит штраф и рекультивация карьера.

В Смоленском районе хозяйственное развитие села Александровка угрожает покою основателей населённого пункта. Депутаты сельсовета требуют запретить добывать глину с холма у сельского погоста.

У нас здесь захоронения.

*Наталья Кириллова, депутат сельского совета*

Депутат Кировского сельсовета Наталья Кириллова рассказывает, что с холма, на котором покоятся основатели Александровки, открывается вид на бескрайние поля, сельские улицы и продавленную большегрузными машинами дорогу, по которой с карьера вывозят глину.

Некоторые жители горько шутят, скоро у наших покойников ноги торчать будут, доковыряются. Но есть и такие, кто не пойдёт против «Агро-Сибири», там дети работают.

*Елена Глазикова, жительница села Александровка*

«Агро-Сибирь» входит в десятку лучших агропредприятий края, недавно отметило 15-летие. Руководитель замечает, что приступил к работе на месте полностью разваленного зерносовхоза и с тех пор ни на секунду не прекращает что-нибудь строить и восстанавливать.

Ещё зерносовхоз «Алтайский» оттуда возил глину на кирпич, я даже не открывал карьер, просто взял глину там, где её брали испокон веков.

*Владимир Шитц, директор ООО «Агро-Сибирь»*

Администрация «Агро-Сибири» находится совсем рядом с сельской администрацией. Глава сельсовета Сергей Желтов с депутатами посетил кладбище в Александровке.

Были признаки того, что грунт забирается с восточной части этого кладбища. Конечно, расстояние до кладбища непосредственно большое. Учитывая рельеф местности, что нет никаких стоков там воды, обрушения не будет, угрозы разрушения нет, но само использование этих материалов, конечно, запрещено.

*Сергей Желтов, глава сельского совета*

Перечень полезных ископаемых на территории Алтайского края представлен в постановлении Правительства края. Есть там и глина. Чтобы её добывать, необходимо разрешение Минприроды в виде специальной лицензии.

В этой лицензии конкретно указывается место, где может какой-то субъект добывать, цели, для чего это используют, и, естественно, время.

*Марина Мамелина, государственный инспектор Алтайского края в области охраны окружающей среды*

В Смоленском районе выданы три лицензии на разработку бутового камня у села Точильного, песка в посёлке Красный Маяк и геологоразведку у села Песчаного. У «Агро-Сибири» разрешений на добычу полезных ископаемых нет. Агропредприятие ждёт штраф; кроме немедленного запрета на разработку глины в Александровке, Минприроды края может потребовать рекультивировать карьер у кладбища.

#### **«ИА SakhaNews»: На руднике АЛРОСА проходит прокурорская проверка**

Прокуратура г. Мирного (Якутия) организовала проверку соблюдения законодательства о промышленной безопасности в связи с сегодняшним инцидентом на руднике «Интернациональный» Мирнинского ГОК АК «АЛРОСА» (ПАО)». Об этом ИА SakhaNews сообщили в прокуратуре республики.

«30.06.2020. на 10 горизонте рудника «Интернациональный» Мирнинского ГОК АК «АЛРОСА» (ПАО) произошло задымление погрузочно-доставочного автотранспорта. По предварительным данным, задымление произошло в результате короткого замыкания электрооборудования. В результате оперативного

взаимодействия задымление ликвидировано, персонал эвакуирован из шахты, погибших и пострадавших нет», – говорится в сообщении.

По требованию прокуратуры республики к проверке привлечены специалисты Ленского управления Ростехнадзора. По результатам проверки при наличии оснований будут приняты исчерпывающие меры прокурорского реагирования.

Результаты проверки взяты прокуратурой республики на контроль.

Кимберлитовая трубка "Интернациональная", открытая в 1969 году, располагается в 16 км от города Мирный. Ее запасы обладают высоким содержанием алмазов в руде - в среднем 8 карат на тонну. Верхняя часть месторождения отработана в начале 1980-х годов открытым способом до глубины 285 метров. Разработка открытым способом завершилась в 2011 году. На Мирнинском ГОКе, в который входит рудник, работает более 3 000 человек.

**«ГЕНЕРАЛЬНАЯ ПРОКУРАТУРА РФ»: В Пермском крае по результатам прокурорской проверки возбуждено уголовное дело о незаконной добыче полезных ископаемых, ущерб от которой составил более 39 млн рублей**

Березниковская межрайонная природоохранная прокуратура Пермского края в ходе проверки исполнения законодательства о недрах при добыче песка на Тетеринском месторождении в Соликамском городском округе Пермского края выявила нарушения.

Установлено, что в 2018 году ООО «ДИВ» в отсутствие разрешительных документов (лицензии) на право пользования недрами осуществляло добычу песка и песчано-гравийной смеси в русле р. Кама.

Всего предприятием было незаконно добыто более 140 тыс. кубометров полезных ископаемых, ущерб от противоправных действий составил более 39 млн рублей.

Материалы прокурорской проверки направлены в органы предварительного расследования для решения вопроса об уголовном преследовании виновных лиц.

По результатам их рассмотрения принято решение о возбуждении уголовного дела по ч. 2 ст. 171 УК РФ (осуществление предпринимательской деятельности без лицензии в случаях, когда такая лицензия обязательна, если это деяние сопряжено с извлечением дохода в особо крупном размере).

Ход расследования уголовного дела находится на контроле природоохранной прокуратуры.

## 12. ЗА РУБЕЖОМ

### **«INBUSINESS.KZ»: В ТШО прокомментировали сообщение о приостановке месторождения**

ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) подтверждает, что распространяемый в социальных сетях приказ является действительным и распространяется только на работников ТШО.

«Как вам известно, в рамках противодействия глобальной пандемии COVID-19 ТШО ранее (в марте т. г.) временно приостановил некоторые некритичные проекты», – сказал inbusiness.kz представитель пресс службы ТОО «Тенгизшевройл» Ерлан Слямов, отвечая на просьбу прокомментировать сообщения в ряде СМИ о приостановке работ на Тенгизе.

Он подчеркнул, что «приостановленные проекты являются некритичными и не относятся к производственной деятельности ТШО».

Слямов также отметил, что работники ТШО, задействованные на временно приостановленных проектах, будут получать заработную плату согласно условиям коллективного договора и в соответствии с требованиями трудового законодательства РК. Данный приказ затрагивает около 8% от общей штатной численности ТОО «Тенгизшевройл».

«В настоящее время производственная деятельность ТШО по-прежнему осуществляется без перебоев. Показатель хода выполнения проекта ПБР-ПУУД составляет 77%, и мы предпринимаем действия, направленные на безопасное выполнение основных работ «критического пути» реализации проекта», – резюмировал Ерлан Слямов.

Напомним, по итогам 2019 года объем добычи на Тенгизе составил 28,6 миллиона тонн. Годовая добыча в целом в Казахстане составила 90,4 миллиона тонн нефти.

## **«KUN.UZ»: ERIELL Group совместно с АО «Узбекнефтегаз» ввела в промышленную эксплуатацию новые скважины**

В июне с.г. Международная нефтесервисная компания ERIELL Group совместно со структурными подразделениями АО «Узбекнефтегаз» ввела в промышленную эксплуатацию скважины в рамках реализации «Программы мер по увеличению добычи углеводородного сырья на 2017-2021 годы». Так, в промышленную эксплуатацию введены 2 скважины в Бухарской области и 3 скважины в Кашкадарьинской области.

В частности, в Бухарской области на месторождении «Саватли» Газлийского нефтегазодобывающего управления введена в промышленную эксплуатацию скважина №8, построен газопровод-шлейф диаметром 108×8 мм и общей протяженностью 586 м. На месторождении «Кушимча» в промышленную эксплуатацию введена скважина №9, построен газопровод-шлейф диаметром 108×8 мм и общей протяженностью 660 м.

В Кашкадарьинской области в промышленную эксплуатацию введена скважина №8 месторождения «Ёрмок» Шуртанского нефтегазодобывающего управления. Выполнено строительство газопровода-шлейфа диаметром 114×9 мм и общей протяженностью 200 м.

На месторождении «Южный Кемачи» Мубарекского нефтегазодобывающего управления осуществлен ввод двух скважин №169 и №170. Выполнено строительство газопроводов-шлейфов общей протяженностью 2770 м.

Все скважины были подключены к существующему БВН (блок входных ниток) на месторождениях.

Напомним, что ERIELL Group предпринимает все необходимые меры для защиты своего персонала от распространения коронавирусной инфекции, что позволяет безопасно и качественно выполнять взятые на себя обязанности по увеличению добычи углеводородного сырья в Узбекистане.

## **«UzDaily.uz»: «Узбекнефтегаз»: Проведены ремонтные работы для предотвращения сокращения объёмов добычи жидких углеводородов**

Компрессорная станция - газоперекачивающие агрегаты на Мубарекском газоперерабатывающем заводе в системе АК «Узбекнефтегаз» ремонтируются с эффективным использованием внутренних ресурсов.



Основной задачей этой компрессорной станции является повышение давления газа в устройстве для сушки газа с использованием цеолита и передача его в устройство для разделения смеси пропан-бутан.

Отключение этих устройств приведет к снижению добычи жидких углеводородов.

Принимая это во внимание, и учитывая необходимость своевременно и поочередно проводить регламентные и ремонтные работы на газоперекачивающем агрегате, на станции в компрессорах давления установленных на газ перегоночном агрегате в газотурбинных двигателях марки «НК-16-18СТД» и компрессорах марки 295ГЦ2-270/27,5-64М проводились инженерами станции в соответствии с инструкцией.

Во время регламентных и ремонтных работ внутреннюю часть газотурбинного двигателя промывали умягченной водой с использованием специального моющего средства. Воздушный, топливный и масляный фильтры двигателя были полностью заменены.

Все основное и вспомогательное оборудование двигателя и компрессора тщательно осмотрено, и в ходе ремонта сделан ряд технически сложных расчетов и корректировок.

В результате удалось обеспечить бесперебойную работу газоперекачивающих агрегатов и предотвратить снижение добычи природного газа.

Также с целью предотвращения сжатия газа во время проведения регламентных работ и в случае аварийной остановки газоперекачивающего агрегата он будет снабжен резервным агрегатом, который в короткий срок будет внедрен в работу.

Для справки: Компрессорная станция «ДКС-УППС» в Мубарекском ГПЗ расположена в Мубарекском районе Кашкадарьинской области и способна перегонять 10,8 млрд м<sup>3</sup> природного газа в год. В 2012 году на станции были установлены и введены в эксплуатацию газоперекачивающие агрегаты, изготовленные на заводах ОАО «Сумское НПО» и ОАО «КМПО».

#### **«MIGNEWS.COM»: На месторождении Левиафан произошел сбой в работе**

На газовом месторождении Левиафан была прекращена добыча газа в среду, 1 июля, на фоне технической ошибки.

Компания Noble Energy объявила, что из-за сбоя в работе на месторождении была приостановлена добыча газа и начата безопасная ликвидация утечки.

Для этого сработала факельная установка, чтобы избежать загрязнения окружающей среды.

Факельная установка – устройство для сжигания "голубого топлива", которое позволяет после ликвидации неисправностей на буровой установке сжечь избыток газа, чтобы предотвращать рост давления.

Компания заявила, что никакого воздействия на окружающую среду не ожидается и что она возобновит поставки газа как можно скорее.

Левиафан - это крупное месторождение природного газа, расположенное в Средиземном море у побережья Израиля, примерно в 130 километрах от Хайфы.

### **«ИА Neftegaz.RU»: Газпром экспорт перечислил средства польской PGNiG по решению суда, но продолжит это решение оспаривать**

В компании уточнили, что средства были перечислены 30 июня по решению арбитражного трибунала в отношении пересмотра цены с 2014 г. по контракту купли-продажи газа с Польшей.

Компания Газпром экспорт перечислила польской PGNiG денежные средства по решению суда о пересмотре цен на газ для Польши, однако будет и дальше обжаловать это решение. Об этом сообщили в Газпром экспорте.

В компании уточнили, что средства были перечислены 30 июня по решению арбитражного трибунала в отношении пересмотра цены с 2014 г. по контракту купли-продажи газа с Польшей. Однако компания продолжает обжалование решения трибунала. В Газпром экспорте отметили, что перечисление денежных средств не нанесет ущерб позиции компании в ходе обжалования.

30 марта 2020 г. PGNiG сообщила, что выиграла у Газпрома в Стокгольмском арбитраже дело о цене на газ и имеет право на возврат 1,5 млрд долл. США. Срок оплаты Газпромом был согласован до 1 июля 2020 г. Также PGNiG отметила, что в будущем цена газа, поставляемого Газпромом, может быть изменена с 1 ноября 2017 г. в результате запроса компании о пересмотре контрактной цены. Согласно решению суда, Газпром должен выплатить 1,5 млрд долл. США как разницу между ценой, рассчитанной по новой формуле, и суммой, фактически уплаченной PGNiG с 1 ноября 2014 г. по 29 февраля 2020 г. По данным польской компании, суд изменил формулу цены в рамках контракта, в частности, в связи с ее непосредственной связью с котировками природного газа на европейском рынке, а решение касается поставок газа начиная с 1 января 2014 г. Цены, ранее указанные в контракте, были признаны нерыночными, а новую формулу цены напрямую связали с котировками газа на рынках Западной Европы. 24 апреля PGNiG заявила, что Газпром не

выполнил окончательное решение Стокгольмского арбитража, продолжая выставлять счета на основании устаревшей формулы цены. 29 мая Газпром и Газпром экспорт обжаловали решение арбитража в суде округа Свеа в Швеции. Не исключено однако, что это просто жест, который должен помочь компании сохранить лицо. В 2018 г. компаниям удавалось обжаловать промежуточное решение по этому разбирательству. Сейчас же в PGNiG твердо уверены, что обжалование не удастся.

Газпром экспорт также подписал с PGNiG дополнение к контракту, отражающее вердикт арбитража о пересмотре цен, отметив, что это не нанесет ущерба позиции группы в суде.

Ямальский контракт, предусматривающий поставку в Польшу около 10,2 млрд м<sup>3</sup>/год газа по магистральному газопроводу (МГП) Ямал - Европа, действует до 2022 г. Польская PGNiG в ноябре 2019 г. официально уведомила Газпром, что не планирует продлевать этот контракт после 2022 г. Польше необходимо диверсифицировать поставки. Страна стремится снизить зависимость от российского газа.

Потребности в газе (около 18 млрд м<sup>3</sup>/год) Польша планирует покрывать за счет:

- газа собственной добычи на территории Польши,
- газа с месторождений на шельфе Норвегии, для доставки которого строится МГП Baltic pipe,
- сжиженного природного газа (СПГ), в первую очередь из США, от которых Польша сумела добиться существенной скидки.

### **«ПРАЙМ»: Египет сообщил о новом месторождении золота с запасами более 1 млн унций**

Новое месторождение золота с запасами более одного миллиона унций обнаружено в Восточной пустыне в Египте, сообщило во вторник министерство нефти и минеральных ресурсов.

"Новое коммерческое месторождение расположено в районе Икат в Восточной пустыне, запасы золота составляют более миллиона унций по минимальным оценкам. Степень извлечения золота – 95%, это один из самых высоких показателей, а инвестиции в течение десяти лет превысят миллиард долларов", — говорится в полученном РИА Новости пресс-релизе ведомства.

Месторождение расположено в концессионной зоне компании Shalateen. Планируется, что Shalateen совместно с Управлением минеральных ресурсов Египта создадут совместную компанию, которая станет третьей в Египте, работающей в сфере добычи золота.

Министр нефти Тарек аль-Мулла сообщил в связи с открытием, что министерство продолжает работать над программой по развитию отрасли добычи минеральных ресурсов. По его словам, ведомство планирует привлечь порядка 375 миллионов долларов иностранных инвестиций в эту отрасль за ближайшие два года, а к 2030 году довести эту цифру до отметки в 700 миллионов долларов, а максимум – до миллиарда долларов.

Ведомство сообщило также, что ввиду пандемии коронавируса принято решение продлить срок приема заявок на первый аукцион по добыче золота до 15 сентября – ранее предполагалось, что заявки можно будет подать до 15 июля.

В марте власти Египта объявили международный аукцион на добычу золота в Восточной пустыне страны в режиме налогов и роялти (tax and royalty). Тогда министр нефти сообщал, что на аукционе будут предложены блоки общей площадью в 56 тысяч квадратных километров, площадь каждого из блоков доходит до 160 квадратных километров.