



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

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 15.07.2020**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА .....	5
«ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА»: Минприроды планирует жёстче оценивать вред экологии от нефтеразливов .....	5
«ENERGYLAND.INFO»: Роснедра одобрили технический проект разработки Дыбынского месторождения урана .....	5
2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ .....	7
«ANGI.RU»: Природе на пользу: ТНЦ помогает сохранять окружающую среду .....	7
«ИА INFOline»: Доходы России от экспорта золота превысили выручку от продажи газа .....	10
3. НЕФТЬ, ГАЗ .....	14
«ФИНАМ»: "ЛУКОЙЛ" обновил правление .....	14
«ENERGYBASE.RU»: Наша стратегия в области развития ресурсной базы не поменяется .....	14
«АИФ ОРЕНБУРГ»: Экоактивисты намерены бороться против нефтедобычи в Бузулукском бору .....	19
«ИРСИТИ.РУ»: Главгосэкспертиза одобрила проект газопровода «Ковыкта - Чайанда» .....	20
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Zoltav сына Абрамовича получит от акционера \$9 млн на пополнение оборотных средств .....	26
«ENERGYLAND.INFO»: Основной модуль установки подготовки топливного газа прошел интегрированные испытания в составе УКПГиК Восточно-Уренгойского участка .....	27
ДТЭК Нефтегаз проведет масштабную зеленую сейсморазведку .....	29
«ИА ДЕВОН»: В «Азнакаевскнефти» испытали тихоходный редуктор для качалок .....	30

«ГРОЗНЫЙ ИНФОРМ»: "Роснефть" инвестирует бурение в ЧР более 40 скважин .....	31
«ИА INFOLine»: ООО "Газпром добыча Оренбург" выполнило производственную программу первого полугодия 2020 года .....	32
«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: «АссоНефть» выступает за корректировку демпфера .....	32
«ANGI.RU»: 25 лет назад «РН-Пурнефтегаз» стал первым активом «Роснефти».....	33
«ТОЛЬКО ЧТО»: ПАО «Варьеганнефть» помогло жителям Югры в преодолении пандемии Covid-19 .....	34
<b>4. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....</b>	<b>35</b>
«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Золотодобытчики загрязнили две реки в Кузбассе - Минприроды.....	35
«РИА Новости/Прайм»: "Мангазею Золото" возглавил экс-топ-менеджер "Реновы" .....	36
«ИА INFOLine»: "Селигдар" внедряет экологически чистые технологии по извлечению золота.....	37
<b>5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА .....</b>	<b>38</b>
«НИА-Федерация»: Жители Звериноголовского и Притобольного районов Курганской области побывали на Добровольном месторождении урана. ....	38
«РИА Новости/Прайм»: Серебро в ПНД доходностью превзошло золото .....	39
«НЕВСКИЕ НОВОСТИ»: «Русал» предложил уволить всех топ-менеджеров «Норникеля».....	40
<b>6. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ.....</b>	<b>41</b>
«ВАШГОРОД.RU»: Глава Таштагольского района выявил нарушения в работе золотодобытчиков.....	41

<b>7. ЗА РУБЕЖОМ.....</b>	<b>42</b>
<b>«АРКА»: Армения проведет переоценку горнорудных ресурсов.....</b>	<b>42</b>
<b>«СПУТНИК ТАДЖИКИСТАН»: Угольная промышленность названа самой развитой в Таджикистане.....</b>	<b>43</b>
<b>«UzDaily.uz»: На месторождении «Бузахур» будет построена установка первичной подготовки газа.....</b>	<b>44</b>
<b>Узбекнефтегаз: Добыча природного газа и жидких углеводородов на Устюртских месторождениях увеличилась .....</b>	<b>44</b>
<b>«METALTOG.RU»: Квартальный прирост добычи свинцово-цинковой руды в Иране составил 2%.....</b>	<b>45</b>
<b>«ИА Neftegaz.RU»: Иран определился с оператором месторождения Фарзад-Б.....</b>	<b>46</b>
<b>«ТАСС»: Ведущие американские банки бойкотируют кредитование нефтегазового сектора США.....</b>	<b>47</b>
<b>«ВЕСТНИК КАВКАЗА»: Нефтедобыча в Венесуэле упала до 80-летнего минимума.....</b>	<b>48</b>
<b>«ИА INFOline»: Weatherford выиграла контракт на разработку скважинного решения RFID от Eni.....</b>	<b>49</b>
<b>Red River Resources достигла рекордного уровня производства медного концентрата.....</b>	<b>50</b>
<b>В Нигерии заявили, что компенсируют превышение нефтяной квоты ОПЕК+ в третьем квартале .....</b>	<b>50</b>

## 1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

### **«ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА»: Минприроды планирует жёстче оценивать вред экологии от нефтеразливов**

Министерство природных ресурсов и экологии после аварии в Норильске намерено более жёстко оценивать вред экологии от нефтеразливов. Об этом заявил директор департамента государственной политики и регулирования по изучению Арктики, Антарктики и Мирового океана Минприроды Сергей Хрущёв, передаёт РИА «Новости».

Президент России Владимир Путин подписал закон, направленный на предупреждение и ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов на суше. Документ вступит в силу с 1 января 2021 года.

«Угроза нефтеразливов сохраняется... В этой связи Минприроды разрабатывает вопрос внесения изменений в части увеличения коэффициентов, используемых при расчёте вреда», — сказал он. Вместе с тем ведомство прорабатывает «внесение изменений в законодательство в части усиления мер ответственности».

Ранее, 29 мая, в Норильске на территории ТЭЦ-3 Норильско-Таймырской энергетической компании (также входит в структуру ГМК «Норильский никель») произошла разгерметизация резервуара с дизельным топливом, в результате чего большое количество нефтепродуктов вылилось — часть из них попала в реку Амбарную. Тогда в городе ввели ЧС федерального значения. Позднее Росприроднадзор оценил ущерб, нанесённый экологии от разлива топлива в результате аварии на ТЭЦ-3 в Норильске, в почти 148 миллиардов рублей.

Как сообщало ИА REGNUM, в 2018 году в России, согласно рейтингу журнала Forbes, компания «Норникель» потратила больше всего денег на оплату премий топ-менеджерам. Всего на выплату вознаграждений 23 сотрудникам пошло 6,8 млрд рублей, второе место досталось Сбербанку — 4,4 млрд рублей для 18 человек, третье — у Газпрома: 4,3 млрд рублей для 17 человек.

### **«ENERGYLAND.INFO»: Роснедра одобрили технический проект разработки Дыбынского месторождения урана**

Роснедра одобрили технический проект разработки Дыбынского месторождения урана. Центральная комиссия по разработке месторождений твёрдых полезных

ископаемых Федерального агентства по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии РФ согласовала технический проект разработки Дыбрынского уранового месторождения, представленный АО «Хиагда».

Центральная комиссия по разработке месторождений твёрдых полезных ископаемых Федерального агентства по недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии РФ согласовала технический проект разработки Дыбрынского уранового месторождения, представленный АО «Хиагда».

Дыбрынское месторождение входит в состав Хиагдинского рудного поля, которое отрабатывается АО «Хиагда» (входит в контур управления Уранового холдинга АРМЗ/Горнорудный дивизион госкорпорации «Росатом») в Баунтовском эвенкийском районе Республики Бурятия. В соответствии с утвержденным проектом, добыча будет производиться способом скважинного подземного выщелачивания (СПВ).

«С момента открытия месторождений урана в Республике Бурятия в 80-х годах XX века ни одного чрезвычайного происшествия не зафиксировано. Одна из важных составляющих этого — применение безопасного для людей и окружающей среды метода скважинного подземного выщелачивания. Действительно, если сравнивать эту технологию с открытым или подземным способами добычи полезных ископаемых, то налицо существенные преимущества. Не происходит изменения геологического состояния недр, так как не производится выемка горнорудной массы. Отсутствуют оседания и нарушения земной поверхности, отвалы забалансовых руд и пустых пород, а также хвостохранилища. Природная радиоактивность рудного тела остается глубоко под землей», — рассказал первый заместитель генерального директора-главный инженер АО «Хиагда» Анатолий Михайлов.

Предприятие применяет экологически безопасные технологии, работает максимально эффективно и безопасно для окружающей среды.

Начало строительства инфраструктуры и подготовка месторождения к освоению запланированы на 2022 г., начало добычных работ — на 2023 г.

В настоящее время предприятие отрабатывает два месторождения Хиагдинского рудного поля — Хиагдинское и Источное. Месторождение Вершинное запланировано к вводу в эксплуатацию во втором полугодии 2020 г. На 2020 г. также запланировано начало горно-подготовительных работ на Количиканском месторождении.

## 2. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

### **«ANGI.RU»: Природе на пользу: ТННЦ помогает сохранять окружающую среду**

В июне отмечается Международный день охраны окружающей среды. Праздник побуждает каждого в очередной раз задуматься об экологии, рациональном использовании природных ресурсов и о том, какой мы оставим планету своим детям.

ООО «Тюменский нефтяной научный центр», корпоративный научно-исследовательский и проектный институт ПАО «НК «Роснефть», в качестве основополагающих принципов своей деятельности избрал минимизацию воздействия и бережное отношение к окружающей среде, высокую социальную и экологическую ответственность.

О целях, мероприятиях и достижениях ТННЦ в этом направлении Агентству нефтегазовой информации рассказал руководитель отдела промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды института Юрий Сазонов.

- Юрий Геннадьевич, какую работу ведет институт по сохранению природной среды в регионе присутствия?

- ТННЦ осуществляет свою производственную деятельность в строгом соответствии с природоохранным законодательством Российской Федерации. Ежегодно на основных производственных объектах - Русском месторождении, в лаборатории исследования грунтов и Центре исследований керна - мы проводим мероприятия, направленные на охрану окружающей среды. Центр исследований керна (ЦИК) – крупнейший в России лабораторный комплекс. Он относится к III категории объектов с негативным воздействием на окружающую среду (НВОС), степень его воздействия на экологию незначительна.

Поскольку ЦИК находится в центре Тюмени, помимо обязательств по снижению воздействия на атмосферный воздух, мы несем ответственность перед жителями города и стараемся свести к минимуму факторы беспокойства от работы промышленного оборудования.

- Какие меры для этого предпринимаются?

- Ежегодно на территории Центра исследований керна проводится производственный экологический контроль. Сотрудники лабораторий проверяют эффективность пыле- и газоочистных установок, следят за соответствием режима работы оборудования проектным показателям эффективности пылеулавливания.

Мы регулярно измеряем параметры, проводим отбор и анализ проб промышленных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников лаборатории Центра исследования керна на соблюдение установленных уровней предельно-допустимых выбросов. Проводим инвентаризацию вновь образующихся отходов с целью снижения их реальной или потенциальной опасности для персонала и окружающей среды, рассматриваем возможность их повторного вовлечения в производство.

Так мы стремимся оптимизировать экономические издержки при обращении с отходами в условиях соблюдения требований природоохранного законодательства и предотвратить их негативное воздействие на окружающую среду, а также выбрать экологически безопасный и экономически выгодный способ утилизации и переработки.

- Какие важные нормативные изменения в сфере охраны окружающей среды произошли на предприятии?

- В 2019 году разработан проект расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны для производственной территории центра исследования керна. Мы получили заключение Управления Роспотребнадзора о соответствии требований, установленных в проекте СЗЗ санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

В 2020 году аккредитованная лаборатория проведет натурные исследования и измерения для установления окончательной санитарно-защитной зоны для ООО «ТНЦ».

- Центр исследования керна, как вы уже упоминали, расположен в центре города. Как предприятие ведет работу с шумовым режимом в границах санитарно-защитной зоны?

- Для снижения воздействия шума оборудования Центра исследований керна на окружающую среду и людей мы смонтировали звукоизолирующую конструкцию. Экран из стеновых и кровельных сэндвич-панелей с теплоизолирующим материалом из негорючих минераловатных плит изолирует наружную вентиляционную



установку помещения экстракционной. В дополнение к этому мы установили виброизолирующие прокладки и гибкие вставки в воздуховоды вентиляции.

Для снижения аэродинамического шума и уменьшения воздушного потока проведен монтаж частотных преобразователей. В ночное время неиспользуемое оборудование лабораторий отключается. Благодаря данным мероприятиям шумовой режим в границах санитарно-защитной зоны предприятия приведен в соответствие установленным нормативам.

- А как обстоят дела на Русском месторождении?

- Здесь также отмечается положительная динамика. На объектах Русского месторождения обособленное подразделение из 21 сотрудника ТННЦ проводит комплексные инженерные изыскания. Специалисты проживают в вахтовом жилом поселке на территории месторождения, которое является особо охраняемой зоной. Наше присутствие на подобных объектах мы рассматриваем с высокой степенью ответственности, сводя к минимуму воздействие на окружающую среду.

Отбор проб воздуха на Русском месторождении

Весной этого года мы провели комплекс мероприятий по обустройству крытой площадки для хранения горюче-смазочных материалов: смонтировали навес, обвалование; обустроили контейнерную площадку для сбора твердых коммунальных отходов, заключили договор с региональным оператором о вывозе ТКО. Все требования природоохранного законодательства мы выполняем строго и неукоснительно.

Еще раз подчеркну, важнейшим принципом производственной деятельности ТННЦ является соответствие нормам и требованиям охраны природы. Мы следим за соблюдением установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, исключаем негативное воздействие на окружающую среду. Решая непростые вопросы, например, связанные с вывозом ТКО с удалённых территорий, мы улучшаем ситуацию.

- Юрий Геннадьевич, какие экологические акции проходят в ТННЦ?

- Ежегодно наши сотрудники участвуют в мероприятиях, направленных на сохранение и восстановление лесов. Основным инициатором выступает Совет молодых специалистов ТННЦ.

В 2019 году в рамках Всероссийского дня посадки леса сотрудники центра высадили на территории Успенского лесничества возле деревни Чаплык Тюменского района 37 тысяч сеянцев сибирской сосны.

В офисах ТННЦ мы также стремимся к экологически ответственному потреблению ресурсов и обращению с отходами. Собираем макулатуру, батарейки, пластик, развиваем культуру энергосбережения и экономного водопотребления.

Мы уверены, в наших силах построить ответственную модель использования природных ресурсов, уменьшить техногенное воздействие на окружающую среду, сохранить и передать природные богатства нашим потомкам.

### **«ИА INFOLine»: Доходы России от экспорта золота превысили выручку от продажи газа**

Доходы от экспорта золота впервые в истории современной России превысили выручку от экспорта газа, достигнув в апреле—мае \$3,55 млрд. Но этот рост не сможет компенсировать снижение поступлений от поставок нефти и газа за рубеж.

Экспорт золота из России во втором квартале 2020 года превысил в денежном выражении экспорт трубопроводного газа, следует из данных Федеральной таможенной службы (ФТС) и Центрального банка (ЦБ).

Только за апрель и май российские компании экспортировали 65,4 т золота на \$3,55 млрд, следует из статистики ФТС (данные за июнь служба еще не опубликовала). Согласно данным ФТС, за эти два месяца «Газпром», обладающий монополией на экспорт трубопроводного газа, продал за рубеж топлива на \$2,4 млрд. По предварительной оценке ЦБ, в целом за второй квартал экспорт трубопроводного газа принес России \$3,5 млрд выручки, то есть меньше, чем экспорт золота за два месяца. Это минимальное значение за квартал с 2002 года, следует из данных Банка России.

Такая ситуация в истории нашей страны сложилась впервые, отметил руководитель группы оценки рисков устойчивого развития АКРА Максим Худалов. По его словам, как минимум с 1994 года экспорт газа приносил больше выручки, чем экспорт золота.

### **Как рос вывоз золота за рубеж**

В апреле—мае прошлого года Россия экспортировала драгметалла на \$247 млн, а в первом квартале 2020 года — на \$1,4 млрд. Таким образом, за год продажи выросли

более чем в 14 раз, а по сравнению с январем—мартом — в 2,5 раза. Такой резкий рост произошел в том числе на фоне решения ЦБ отказаться от покупок золота, считает Худалов. То же мнение у вице-президента банка «Открытие» Алексея Зайцева, который назвал две основные причины — полный отказ ЦБ от покупок золота и начало активного сезона добычи металла.

Большинство золотодобывающих компаний обязаны по кредитным соглашениям продавать золото банкам, которые их финансируют, пояснил Худалов. У золотодобытчиков всегда была возможность экспортировать металл по разовым лицензиям. Однако эта опция не пользовалась массовым спросом, поскольку в таком случае возникает необходимость самостоятельной организации логистики и увеличивается срок поступления средств за произведенный металл, сообщил Зайцев.

В апреле изменились правила вывоза золота за рубеж — золотодобытчики и аффинажные заводы были уравнены в экспортных правах с банками. Согласно новому постановлению правительства, они, как и кредитные организации, могут рассчитывать на получение генеральных лицензий на поставки золота за границу, а не только разовых. В пресс-службе Минпромторга, который отвечает за выдачу таких лицензий, сообщили РБК, что пока генеральные лицензии золотодобытчикам не выдавались. Сейчас ожидается утверждение Минфином порядка согласования таких планов золотодобытчиков, пояснил представитель министерства.

У кредитных организаций традиционно есть два основных канала реализации золота — продажа ЦБ (для пополнения золотовалютных запасов) или на экспорт. На внешний рынок банки могут поставлять золото в интересах своих корпоративных клиентов, золотодобывающих компаний и аффинажных заводов или же в своих собственных. Но с 1 апреля ЦБ, который выкупал золото в больших объемах, приостановил его покупку на внутреннем рынке на неопределенный срок. Поэтому у банков осталась только возможность продавать драгоценный металл за рубеж.

РБК направил запросы в ЦБ, крупнейшим производителям золота — компаниям «Полюс», «Полиметалл», Petropavlovsk и «Южуралзолото», а также в банки со значительными объемами драгметалла на балансе — Сбербанк, ВТБ, Газпромбанк, «Открытие», Промсвязьбанк и Совкомбанк.

## Почему падает экспорт газа

Доходы «Газпрома» от экспорта газа во втором квартале 2020 года, по оценке ЦБ, упали вдвое по сравнению с первым кварталом и в 2,6 раза по сравнению с аналогичным периодом 2019 года, до \$3,5 млрд.

В апреле—мае «Газпром» поставил за рубеж 24 млрд куб. м газа, что на 21% меньше, чем за аналогичный период прошлого года. А экспортная цена российского газа в мае упала ниже уровня рентабельности, до \$94,4 за 1 тыс. куб. м — почти в два раза меньше, чем было в мае 2019 года (\$183,87).

Это произошло из-за снижения спроса, вызванного пандемией коронавируса, заполнения газовых хранилищ и потепления. Представитель «Газпром экспорт» отказался от комментариев.

«Мы ожидаем, что экспорт газа в Европу в 2020 году упадет до 163 млрд куб. м по сравнению с примерно 200 млрд куб. м в 2018–2019 годах. Это сравнимо с экспортными объемами, которые «Газпром» демонстрировал до 2015 года», — сообщил директор группы по природным ресурсам и сырьевым товарам агентства Fitch Дмитрий Маринченко.

По оценке Маринченко, средняя экспортная цена в 2020 году может стать рекордно низкой за последние 15 лет. «Мы ожидаем, что она составит около \$120 за 1 тыс. куб. м. Для сравнения, в 2006–2009 годах средняя экспортная цена была \$294, а ниже \$200 она опускалась только в 2016 году. Текущий уровень цен на европейском рынке скорее соответствует ценам первой половины 2000-х годов, когда средняя цена достигала \$125 за 1 тыс. куб. м», — пояснил эксперт.

Директор по исследованиям VYGON Consulting Мария Белова отметила, что абсолютный антирекорд у экспортных цен на газ с поставкой в дальнее зарубежье и СНГ наблюдался на пике падения цен на нефть — в 1998–1999 годах. В 1998 году цена газа составляла \$67,6 за 1 тыс. куб. м. Тогда нефть, к которой привязаны многие контракты «Газпрома», торговалась на минимальном за последние 45 лет уровне \$12,72 за баррель. При формировании цены газа по нефтяной привязке используется лаг в полгода, поэтому, несмотря на рост средней цены нефти в 1999 году до \$18 за баррель, экспортная цена «Газпрома» в том же году снизилась еще на 15%, до минимальных \$57,5 за 1 тыс. куб. м, напомнила Белова.

## **Какую часть нефтегазовых доходов возместит экспорт золота**

Рост продажи золота за рубеж полностью не компенсирует падение нефтегазовых доходов, на которые приходится более половины экспорта, отмечает Худалов. По его оценкам, экспорт золота может перекрыть меньше 10% потерянных доходов от продажи нефти и газа в 2020 году.

Отказ ЦБ от закупки золота — это своеобразная мера поддержки экспортных доходов российских компаний и банков, отмечает начальник центра разработки стратегий Газпромбанка Егор Сусин. Цены на золото выросли и продолжают расти, 9 июля котировки поднимались до \$1820 за тройскую унцию — самый высокий уровень с 2011 года. По последним данным на 10 июля, фьючерсы на золото торговались на уровне \$1,8 тыс. за унцию. К тому же в текущей ситуации, когда нефтегазовые доходы падают, экспорт золота дает ощутимую прибавку экспортных валютных доходов, указал эксперт.

«В любом случае это некий плюс к торговому балансу, к платежному балансу — в текущей ситуации это может быть значимая поддержка с точки зрения притока валюты», — отмечает Худалов. В лучшие годы Россия получала до \$60–70 млрд в год от экспорта газа, а весь золотой экспорт даже по нынешним очень высоким ценам не превысит \$13 млрд, резюмировал он.

## **Главный покупатель золота**

Основным импортером российского золота (около 80%) остается Великобритания, в 2019 году Россия рекордно нарастила экспорт в эту страну — более чем в 12 раз в стоимостном выражении, до \$5,33 млрд из общего экспорта в \$5,7 млрд. В январе—мае 2020 года на Великобританию пришлось \$4 млрд золота из общего объема экспорта в \$5,1 млрд.

Это связано со статусом Лондона как центра глобальной торговли золотом и места, где физически хранятся запасы металла, обеспечивающие многие международные биржевые фонды, в частности золотые ETF-фонды. Приток золота в эти фонды достиг рекордного уровня в первом полугодии 2020 года, сообщил World Gold Council (WGC). Он составил 734 т на \$39,5 млрд.

### 3. НЕФТЬ, ГАЗ

#### **«ФИНАМ»: "ЛУКОЙЛ" обновил правление**

Совет директоров "ЛУКОЙЛа" утвердил состав правления компании, сообщил эмитент.

В состав правления вошли:

1. Алекперов Вагит, президент "ЛУКОЙЛа",
2. Верхов Вячеслав, Главный бухгалтер,
3. Воробьев Вадим, первый исполнительный вице-президент,
4. Долгов Денис, вице-президент по энергетике,
5. Жданов Павел, вице-президент по финансам,
6. Мандрик Илья, Вице-президент по геологоразведке и разработке,
7. Масляев Иван, вице-президент – главный юридический советник,
8. Матыцын Александр, первый вице-президент,
9. Москаленко Анатолий, вице-президент по управлению персоналом и социальной политике,
10. Пашаев Олег, старший вице-президент по поставкам и продажам,
11. Рогачев Денис, старший вице-президент по добыче нефти и газа за рубежом,
12. Федотов Геннадий, вице-президент по экономике и планированию,
13. Хавкин Евгений, вице-президент – руководитель аппарата "ЛУКОЙЛа",
14. Шамсуаров Азат, первый вице-президент.

Ранее входивший в правление первый исполнительный вице-президент Равиль Маганов в действующий состав не включен, он стал председателем совета директоров. Его позицию занял Павел Жданов.

#### **«ENERGYBASE.RU»: Наша стратегия в области развития ресурсной базы не поменяется**

Ситуация на рынке нефти обрела новый поворот в связи с падением спроса на фоне пандемии коронавируса, сделкой ОПЕК+ и рухнувшими котировками. Последствия форс-мажора ощутили на себе и крупные игроки нефтяного рынка.

Глава дирекции по геологоразведочным работам и развитию ресурсной базы «Газпром нефти» Юрий Масалкин рассказал в интервью РИА Новости, что планы на 2020 год были даже более амбициозны, чем в 2019 году, и несмотря на кризис в

отрасли, компания может открыть новую нефтегазовую провинцию, которая станет самой северной на материковой части России.

*Из-за кризисной ситуации в нефтяной отрасли многие компании сообщили о сокращении своих затрат, в том числе за счет запланированных ранее геолого-технических мероприятий. Планирует ли «Газпром нефть» также оптимизировать программу геологоразведки на 2020 год?*

— Программу на 2020 год мы готовили, отталкиваясь от результатов 2019 года. Прошлый год для «Газпром нефти» стал рекордным с точки зрения геологоразведки и развития ресурсной базы. Мы выполнили около 16 тысяч погонных километров 2D-сейсморазведки, из них 14 тысяч на шельфе. С помощью сейсмики 3D было обследовано 5,6 тысячи квадратных километров. Пробурено 50 поисково-оценочных скважин. В прошлом году инвестиции в геолого-разведочные работы (ГРР) составили около 46 миллиардов рублей, что более чем в два раза превышает инвестиции в ГРР 2018 года. Эта сумма включает затраты на геологоразведку в совместных предприятиях, шельфовую программу, а также развитие технологического проекта «Бажен». Дополнительно на приобретение участков в аукционах было направлено порядка 10 миллиардов рублей. В 2019 году наш портфель увеличился на 32 лицензии, и по итогам года мы стали отраслевым лидером по числу приобретенных участков.

Программа геологоразведочных работ на 2020 год была даже более амбициозной, чем в 2019 году. Кризис нас настиг примерно в начале марта, когда произошло резкое снижение цены на нефть. Мы не можем не реагировать на серьезные изменения внешней рыночной конъюнктуры, поэтому работы по геологоразведке в этом году сократятся, но незначительно. Снижение составит около 20% относительно первоначальных планов. При этом сейсморазведку мы уже выполнили почти на 100%. Объем поисково-разведочного бурения снизится незначительно — в 2020 году планируем пробурить порядка 45 скважин.

*Будет ли компания также пересматривать планы по ГРР на 2021 год?*

— Мы будем пересматривать планы и формировать обновленную программу ГРР, в первую очередь исходя из стратегической потребности в углеводородах. В том числе планируем ограничить инвестиции на приобретение новых лицензионных участков. С одной стороны, сейчас не время, чтобы много покупать, с другой стороны, мы создали достаточно большой портфель лицензий с качественной ресурсной базой.

*На каких регионах компания планирует сконцентрировать свое основное внимание в 2020 году?*

— С точки зрения развития ресурсной базы и ключевых ставок наша стратегия не поменяется. Большой потенциал для развития сохраняется в Ноябрьском регионе. Там с 2016 года мы активно ведем геологоразведку на Отдаленной группе месторождений. В этом хорошо изученном регионе с помощью высокоплотной 3D-сейсморазведки мы продолжаем выявлять новые залежи с очень качественными запасами.

Второй регион — это Ханты-Мансийский автономный округ. В Югре реализуется проект «Зима», якорным активом которого является месторождение имени Александра Жагина. Вокруг него мы собрали большой портфель лицензионных участков, и уже третий год ведем достаточно активную программу ГРП.

На двух проектах — Отдаленной группе месторождений и «Зиме» — сроки от открытия запасов до их ввода в разработку составляют около двух лет при среднеотраслевых 8–10 годах. Это позволяет нам быстро получать отдачу от инвестиций в их освоение. Так, например, открыв месторождение имени Александра Жагина в 2017 году, уже в этом году мы добудем там первый миллион тонн нефти.

*А какие планы у компании по новым центрам добычи?*

— Приоритетным для нас остается Чонский проект в Восточной Сибири. В прошлом году на одном из его участков мы открыли новые залежи нефти. Ожидаемый прирост составляет свыше 19 миллионов тонн нефти или почти 10% от извлекаемых запасов всей Чонской группы. Сейчас ведутся опытно-промышленные работы по бурению горизонтальных скважин. Их результаты позволят принять инвестиционные решения и запустить первую фазу разработки этой группы месторождений ориентировочно в 2025—2026 году. Были планы по вхождению в Чонский проект внешних партнеров уже в 2020 году. В связи с эпидемиологической обстановкой и общей экономической турбулентностью ситуация изменилась, при этом мы не отказываемся от намерений.

Еще один знаковый для нас проект связан с изучением Лескинского и Пухуцяхского участков на полуострове Гыдан в ЯНАО. Настоящий край земли! После начала разработки это будет самое северное материковое месторождение в России. В сентябре мы должны начать бурение первой поисковой скважины. Аномально теплая зима и ледовая обстановка не позволили сделать это раньше. В



первой половине 2021 года получим результаты испытаний, и если скважина подтвердит нашу геологическую гипотезу, мы откроем новую нефтегазоносную провинцию на Гыдане. Скважина в этом смысле является знаковой не только для российской нефтянки, но и для всей индустрии. За реализацией этого проекта наблюдают все мировые мейджоры.

*Говоря о Гыдане, насколько чувствительным с технологической точки зрения стал отказ Repsol от участия в нем совместно с Shell и «Газпром нефть»?*

— Решение Repsol не отразилось на динамике работ и темпах проекта. Продолжить реализацию проекта мы планируем совместно с нашим стратегическим партнером Shell. Создается совместное предприятие в долях 50 на 50%. Я уверен, что концерн Shell, один из признанных лидеров отрасли, сможет внести существенный технологический вклад в повышение ценности данного проекта.

*Расскажите о крупном геолого-разведочном проекте «Южный Оренбург».*

— Сегодня мы находимся в процессе изучения пяти лицензионных участков на юго-западе Оренбургской области. В будущем эти активы могут стать драйвером для развития уже существующего кластера добычи жидких углеводородов в Волжско-Уральском регионе, ядром которого сейчас являются участки «Газпромнефть-Оренбурга». В 2020 году мы завершим полевые сейсморазведочные работы и после интерпретации результатов, ориентировочно в 2021—2022 годах, приступим к бурению первых поисковых скважин для подтверждения геологической концепции. В случае успеха будем увеличивать объем поисково-разведочного бурения и определяться с качеством и масштабом ресурсной базы проекта. Переходить на полномасштабную разработку этих месторождений планируется примерно в 2026—2027 годах.

*Как известно, «Газпром нефть» уделяет большое внимание разработке трудноизвлекаемых запасов. Насколько рентабельно в условиях низких цен разрабатывать ачимовские отложения?*

— Ачимовка — это одна из стратегических ставок в долгосрочном портфеле компании с колоссальным ресурсным потенциалом. По оценкам наших специалистов, ее геологические запасы могут превышать 60 миллиардов тонн нефтяного эквивалента. В десятилетней перспективе ачимовские залежи могут обеспечить от 30 до 50% добычи из новых месторождений «Газпром нефти». Однако пока добыча таких сложных запасов не рентабельна.

Ключом к трудноизвлекаемым ачимовским ресурсам должны стать технологии. Здесь мы работаем прежде всего над решениями в области бурения и закачивания скважин, а также гидроразрыва пласта. Параллельно развиваем технологию смешивающего вытеснения с использованием попутно добываемого газа, которая в случае успеха может стать настоящим *game changer* (Привести к кардинальным изменениям. — Прим. ред.). По предварительным оценкам, эта технология может увеличить коэффициент извлечения нефти в два и более раз.

*Требуются ли налоговые льготы для более выгодной разработки запасов нефти из ачимовки?*

— Ресурсная база ачимовки огромна, и прибыль до уплаты налогов, так называемый доналоговый пирог, тоже достаточно высокая. Вопрос в том, как эти ресурсы правильно сегментировать, чтобы и государство получило существенный доход от разработки месторождений, и компании, которые в это инвестируют, были не в убытке. От эффективности данного механизма во многом зависит будущее всего ачимовского проекта в масштабах страны, однако говорить о каких-то готовых решениях пока рано. Но мы четко понимаем, что только поддержка государства позволит начать полномасштабное вовлечение этой ресурсной базы в разработку.

*В конце года «Газпром нефть» выиграла крупный аукцион на Северо-Ямбургский участок в ЯНАО. Как известно, он находится вблизи от крупного Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения. Какие перспективы у этого кластера?*

— Проект «Ямбург» — один из флагманских в нашем геолого-разведочном портфеле. Северо-Ямбургский участок — это соседнее по отношению к Ямбургу, но при этом малоизученное месторождение. В настоящее время оно находится на этапе подготовки к поисковым работам. По имеющимся региональным данным, мы видим возможность открытия на участке запасов в ачимовских отложениях.

На Ямбурге сейчас проводятся работы по бурению высокотехнологичных горизонтальных скважин со стволами длиной до 1800 метров и планируется тестирование системы закачивания с помощью проведения многостадийного большеобъемного ГРП. Если наши ожидания оправдаются, эти подходы будут перенесены на Северо-Ямбург, имеющий схожие горно-геологические условия. В случае успеха эти два месторождения обеспечат значительный вклад в добычу компании за горизонтом 2025 года.

*«Газпром нефть» в последние годы активно инвестирует в цифровизацию. Как, на ваш взгляд, это помогает ГРР в текущих рыночных условиях?*

— Цифровые технологии — важнейший инструмент сокращения издержек и повышения эффективности геолого-разведочных проектов. В ГРР мы работаем с неопределенностями. Наша цель — повысить качество анализа собираемой информации и точность принимаемых решений. Ведь на этапе геологоразведки формируется максимальная ценность будущего проекта, и цена приза в виде экономии или повышения эффективности проекта здесь колоссальна.

Например, совместно с IBM мы разработали проект «Когнитивный геолог». Это платформа на основе искусственного интеллекта для ускорения анализа геологических данных и поддержки принятия решений. Уже сегодня она на практике позволяет нам сократить время, которое человек тратит на обработку и интерпретацию данных, с шести-восьми месяцев до одной-двух недель. Повышается качество анализа. Именно такого эффекта мы ожидаем, инвестируя в создание цифровых инструментов. И я уверен, это еще не весь потенциал. Такие технологии совершенно точно поменяют геологоразведку, и уже через несколько лет мы увидим, как она изменится: станет быстрее, точнее и намного эффективнее.

### **«АИФ ОРЕНБУРГ»: Экоактивисты намерены бороться против нефтедобычи в Бузулукском бору**

В бору находится месторождение газа нефти, где одного только «черного золота» суммарный запах исчисляется миллионами тонн.

Экологические активисты всемирной организации собирают подписи против изменения границ национальных парков. В списке — Бузулукский бор, произрастающий на границе Самарской и Оренбургской областей.

Национальный парк «Бузулукский бор» был создан на территории реликтового соснового бора в 2007 году. Уникальный по своей сути этот лесной массив, состоящий из реликтовых сосняков, площадью 106 тысяч гектаров, является единственным в Евразии. Здесь встречаются внесенные в Красную Книгу России птицы и животные, не так давно здесь было замечено растение, которое считалось исчезнувшим в этих краях — росянка. Помимо всего вышеперечисленного в бору находится месторождение газа нефти, где одного только «черного золота» суммарный запах исчисляется миллионами тонн.

Александр Чибилев: Нефтяники гонятся за сверхприбылью, не желая тратить лишние деньги.

Решение о прекращении нефтедобычи в этих местах было принято в 1971 году, после первой разлива нефти. Сейчас в парке существует 200 скважин, из которых 59 — аварийные. Планируется, что добыча нефти в бору возобновится в 2020 году.

Экоактивисты опасаются, что добыча полезных ископаемых и изменение границ национального парка навредит этому уникальному месту и намерены направить собранные подписи в профильные комитеты Госдумы.

К слову, Бузулукский бор — не единственный нацпарк, которому грозит изменение территории из-за разработки недр. Лицензии на добычу полезных ископаемых выданы на территории еще пяти национальных парков: «Самарская Лука», «Югыд ва», «Русская Арктика», «Нечкинский» и «Нижняя Кама».

#### **«ИРСИТИ.РУ»: Главгосэкспертиза одобрила проект газопровода «Ковыкта - Чаянда»**

Главгосэкспертиза России выдала положительное заключение на проект участка газопровода «Сила Сибири» — «Ковыкта — Чаянда», сообщалось 13 июля на сайте «Газпром проектирование».

Также получено положительное заключение государственной экологической экспертизы Росприроднадзора по проекту пятого этапа обустройства Ковыктинского газоконденсатного месторождения, в том числе эксплуатационные скважины, конденсатопровод, терминал отгрузки конденсата в посёлке.

Проектная документация и результаты инженерные изысканий по объекту «Участок «Ковыкта — Чаянда» выполнены специалистами Саратовского, Санкт-Петербургского, Нижегородского, Тюменского, Подольского и Московского филиалов компании. Сейчас «Сила Сибири» транспортирует газ с Чаяндинского месторождения российским потребителям на Дальнем Востоке и в Китай. В конце 2022 года подача газа в «Силу Сибири» начнётся с Ковыктинского, на основе которого формируется Иркутский центр газодобычи.

## **«ГАЗЕТА.RU»: Отчетность «Газпрома»: пандемия и не только**

Как COVID-2019 и неготовность к меняющейся конъюнктуре отразились на отчетности «Газпрома»

Как и ожидал рынок, «Газпром» по итогам 1 кв. 2020 года показал слабые финансовые показатели в годовом исчислении на фоне снижения цен на нефть и газ, а также сокращения объемов продаж. И виной тому, судя по всему, не только объективные обстоятельства вроде пандемии коронавируса и ее последствий.

### **Проблема востребованности газопроводов**

Экспорт газа в европейские страны упал на 17% г./г., до 51,6 млрд м<sup>3</sup>: поставки газа в страны Западной Европы рухнули на 20%, а Центральной – на 14%. При этом объемы поставок газа в Великобританию упали больше чем вдвое по сравнению с 1 кв. прошлого года, Австрию и Германию, являющуюся одним из крупнейших потребителей в Западной Европе, снизились на четверть, а в Украину прекратились полностью.

В результате чистая выручка от продажи газа в Европу уменьшилась на 45% г./г. до 459,5 млрд руб.

Таким образом, доля «Газпрома» на европейском рынке сократилась до 22% по сравнению с 36% в 2019 году. Экспорт же в страны бывшего Советского Союза (за исключением РФ) снизился на 24% г./г., до 9,3 млрд м<sup>3</sup> — и это самый низкий показатель за 1 кв. за пять последних лет. При этом, средние цены реализации упали на 13% до 145,7 долл./тыс. м<sup>3</sup>.

Выручка от экспорта газа упала на 43% г./г. до 546,6 млрд руб.

Объемы продаж на внутреннем рынке, на долю которого пришлось 56% всех поставок «Газпрома», сократились на 8% г./г., до 77,2 млрд м<sup>3</sup>, что привело к снижению чистой выручки от продажи газа на внутреннем рынке на 7% г./г. до 322,8 млрд руб. При этом, средние цены реализации газа в России составили 4181 руб./ тыс. м<sup>3</sup> (рост 1% г./г.).

На фоне значительного снижения объемов экспорта и падения рыночной доли естественным образом встают вопросы о целесообразности постоянного увеличения мощности трубопроводов, и соответственно их будущей востребованности.

К примеру, трубопровод «Голубой поток», закрытый на техническое обслуживание с 13 по 29 мая 2020 года, до сих пор не работает. Когда ситуация изменится, не ясно. На этом фоне Турция начала сокращать объемы закупаемого в России природного газа: в 1 кв. 2020 г. объем экспорта «Газпрома» в Турцию снизился на 17% г./г., до 3,76 млрд м3. И вообще: вместо закупок трубопроводного газа страна все сильнее ориентируется на импорт сжиженного природного газа.

А вот оператор трубопровода «Северный поток 2» оказался не в силах добиться освобождения трубопровода от правил действия обновленной Газовой директивы Евросоюза.

Учитывая, что «Газпром» обладает монополией на экспорт газа из России, возможно, после завершения строительства половина мощностей «Северного потока 2» будет простаивать.

В 1 кв. 2020 года «Газпромом» было реализовано по трубопроводу в Китай 0,715 млрд м3 природного газа или 0,238 млрд м3 в месяц, что ниже уровня декабря прошлого года.

### **Рост неэффективности производственной деятельности?**

Выручка «Газпрома» в долларовом эквиваленте сократилась почти на треть к 1 кв. 2019 года, до 27,8 млрд долл. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется «Газпромом» преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, зависящим как от котировок газа на европейских торговых площадках, так и от мировых цен на нефтепродукты. Котировки газа на европейских торговых площадках и мировые цены на нефтепродукты существенно снизились во 2 кв. 2020 года.

При таком раскладе, вероятно, следует ожидать дальнейшего ухудшения финансовых показателей «Газпрома».

Доля операционных расходов с учетом пошлин и акцизов в выручке от продаж в 1 кв. 2020 г. достигла 84%, что выше показателя 1 кв. 2019 г. на 4 п.п. Увеличение связано в основном с ростом операционных неналоговых расходов, доля которых в выручке от продаж достигла 59%, увеличившись на 4 п.п. относительно показателя 1 кв. 2019 г., что, указывают критики, может свидетельствовать о росте неэффективности производственной деятельности компании.

В 1 кв. 2020 года убыток «Газпрома» составил 116 млрд руб., а свободный денежный поток «Газпрома» за 1 кв. 2020 г. (171 млрд руб.) сократился на 30% относительно показателя 1 кв. 2019 года.

Размер уплаченных процентов по долгу за 1 кв. 2020 года составил 56 млрд руб., что выше показателей 1 кв. 2019 года и 4 кв. 2019 года на 9% и 51% соответственно. Рост уплаченных процентов, что характерно, наблюдается на фоне снижения процентных ставок, как в рублях, так и в валюте.

### **Вознаграждение членов правления**

Расходы на оплату труда в 1 кв. 2020 года увеличились к уровню 1 кв. 2019 года на 11%, к уровню 4 кв. 2019 года на 16%. При этом размер вознаграждения Правления за отчетный квартал увеличился к уровню 1 кв. 2019 года в 1,7 раза.

Например, Алексей Миллер в 2019 году получил (дополнительно к вознаграждению за осуществление функций Председателя Правления ПАО «Газпром») 60 млн руб. за осуществление функций Председателя Совета директоров ПАО «Газпром нефть» и 31 млн руб. за осуществление функций заместителя Председателя Совета директоров ПАО «Газпром».

Также Миллер входит в состав органов управления числа непубличных организаций, связанных с ПАО «Газпром», которые не раскрывают сведения о размерах вознаграждений менеджмента.

### **Изменение условий долгосрочных контрактов**

Одной из причин отрицательных результатов «Газпрома» стала неготовность компании к негативным изменениям конъюнктуры мировых рынков. Так, начиная с марта текущего года эффективность поставок газа в Европу (по спотовым ценам) упала до отрицательных значений – стоимость газа на голландском хабе TTF превышает расходы на транспортировку и экспортную пошлину.

Дополнительное давление на финансовые результаты компании может оказывать изменение условий долгосрочных контрактов.

Так, по решению Стокгольмского арбитража «Газпром» в июне 2020 г. перечислил польской компании PGNiG переплату за газ, поставленный по газопроводу Ямал — Европа. Сумма переплаты составила 1,6 млрд долл. При этом контракт был заключен еще 25 сентября 1996 года Он предусматривал поставку около 10 млрд м3

газа в год, минимальное годовое контрактное количество — 8,7 млрд м<sup>3</sup> в год. Договор действует до 2022 года.

### **Публикация отчетности: позже почти всех**

С начала года акции «Газпрома» демонстрируют худшую динамику среди крупнейших российских нефтегазовых компаний: их котировки упали на 22% на фоне снижения стоимости акций «Роснефти» на 19%, «Лукойла» – на 18%, «Новатэка» – на 17%.

Отдельно аналитики отмечают низкие стандарты раскрытия «Газпром» информации.

Так, отчетность за год публикуется компанией в конце апреля (отчетность за 2019 год – 29 апреля 2020 года), в то время как конкуренты отчитываются в феврале-марте. Результаты за 1 кв. 2020 года были опубликованы 14 июля, то есть через 3,5 месяца после его окончания отчетного периода и на полтора месяца позже конкурентов (при этом в предыдущие годы отчетность за 1 кв. публиковалась в конце мая).

### **В 1 кв. 2020 года EBITDA «Газпрома» снизилась на 25% г./г.**

Таким образом, несмотря на серьезное ухудшение макроэкономического окружения, EBITDA газовой монополии показала лучшую динамику по сравнению с EBITDA нефтяного сектора, которая снизилась на 47% г./г.

При этом, необходимо отметить, что в отчетности за 1 квартале 2020 года «Газпром» отразил позитивный эффект курсовых разниц по операционным статьям в объеме 116 млрд руб. по сравнению с негативным эффектом этой статьи в объеме 47,2 млрд руб. в 1 кв. 2019 года и 10,3 млрд руб. в 4 кв. 2019 года.

### **Неопределенные перспективы**

Таким образом, значительный отрицательный эффект данной статьи сменился на значительный положительный. Аналитики инвестиционных банков не делают поправку на курсовые разницы по операционным статьям при расчете EBITDA «Газпрома».

Стоит подчеркнуть, что EBITDA нефтяных компаний не получила подобной поддержки со стороны неденежных статей в отчетном периоде, и в целом является



более точным отражением «денежного» значения прибыли сектора до налогов и процентных платежей.

Аналитики инвестиционных банков ожидают значительного ухудшения прибыли «Газпрома» во 2-3 кв. 2020 года, а также называют перспективы 4 кв. 2020 года крайне неопределенными.

В целом по текущему году аналитики прогнозируют значительное снижение экспортных цен (порядка 40%) и объемов (порядка 10-20%) «Газпрома» по сравнению с уровнем 2019 года, а падение EBITDA «Газпрома» может продолжиться очень быстрыми темпами (по оценкам аналитиков, на ~45% во 2 кв. и на ~33% в 3 кв. 2020 г.), в то время как EBITDA нефтяных компаний будет восстанавливаться.

## **Экология**

Присоединение к международной Метановой инициативе и намерение повышать экологичность бизнеса, декларируемое в публичных документах «Газпрома», во всяком случае, пока не приносит практических результатов.

Как известно, метан является вторым по значимости парниковым газом (после CO<sub>2</sub>), парниковый эффект которого в 80 раз превышает аналогичный показатель CO<sub>2</sub> в течение 20 лет после выброса в атмосферу. В 2018 году выбросы метана «Газпрома» составили 27% от общего объема прямых выбросов парниковых газов компании (120 млн т), или 32,4 млн т CO<sub>2</sub>-экв. Это более 40% от общемирового объема выбросов метана в результате деятельности в области нефти и газа в 2018 г. (79 млн т оценке МЭА).

Согласно сообщению Reuters, осенью 2019 года Европейское космическое агентство (European Space Agency) зафиксировало значительные выбросы метана из трубопровода Ямал — Европа.

В этой контексте у экологов не может не вызывать озабоченность как абсолютный объем выбросов метана «Газпрома», так и их растущая динамика - как с точки зрения противодействия изменению климата, так и эффективности расходования средств на поддержание целостности трубопроводной системы.

## **Защита трудовых прав**

По итогам международного рейтинга CHRB в области прав человека за 2019 г. рейтинг «Газпром» составляет 10,4 баллов из 100.

Косвенным подтверждением оценки CHRB может служить недавняя ситуация с массовым заражением коронавирусом работников на Чаяндинском месторождении в апреле-мае и определенной рода отстраненностью от высказанных вахтовиками претензий со стороны представителей «Газпрома», комментарии которых свелись к указанию принадлежности инфицированных людей к подрядной организации.

### **«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: Zoltav сына Абрамовича получит от акционера \$9 млн на пополнение оборотных средств**

Нефтекомпания сына Романа Абрамовича Аркадия Абрамовича - ZoltavResources, ведущая добычу углеводородов в России, заключила кредитное соглашение с ARA Capital Holdings Limited (владеет Zoltav через ARA Capital Limited Аркадия Абрамовича), о предоставлении возобновляемой кредитной линии на \$9 млн.

Как говорится в сообщении Zoltav, из них \$7 млн выдаются под залог акций дочерней кипрской Royal Atlantic Energy Limited, остальные \$2 млн - без обеспечения.

Заем в настоящее время подлежит погашению до 15 августа 2020 года при условии, если он не будет продлен или не конвертирован в капитал по взаимному согласию сторон.

Кредит является беспроцентным. В случае несвоевременного погашения кредита будет действовать ставка в размере 15% годовых.

Средства кредита будут направлены на пополнение оборотного капитала Zoltav, а также для поддержки оперативной деятельности компании, включая программу разработки буровых работ на участке Западный Бортовой, а также технико-экономическое обоснование и связанные инженерные и проектные работы на участке Восточный Бортовой.

Как было объявлено в конце июня, руководство компании провело предварительные обсуждения с рядом потенциальных инвесторов о проектном финансировании разработки участка Восточный Бортовой. В случае, если Zoltav договорится с партнерами о финансировании по этому проекту в ближайшее время, предполагается реструктуризация данного кредита.

"Мы рады, что получили финансовую поддержку крупного акционера. Такое финансирование необходимо как для продвижения технико-экономического обоснования на Восточной Бортовой, так и до того момента, пока совет директоров сможет обеспечить финансирование проекта и принять окончательное инвестиционное решение, а также для поддержки разработки буровой программы на Западном Бортовом участке, которая необходима для поддержания добычи", - приводятся в сообщении слова председателя совета директоров компании Леа Верни.

Zoltav - первый нефтедобывающий актив Аркадия Абрамовича. Компания была создана в 2013 году. Zoltav владеет в России нефте- и газодобывающими активами в ХМАО и Саратовской области. В ХМАО компания разрабатывает участок "Колтогор 10" и Колтогорский участок, в который входит Колтогорское и Западно-Колтогорское месторождения. В Саратовской области компании принадлежит Бортовой участок.

Zoltav также владеет в Саратовской области Западным ГПЗ с переработкой около 7 тыс. б.н.э./сут.

По последним данным, Аркадий Абрамович владеет компанией через ARA Capital Limited (39,62%), бывшему акционеру "Сибуглемета" Валентину Бухтоярову через Bandbear Limited принадлежит также 39,62%. Еще по 4,48% владеют Drentru Services Limited и ARA Capital Holdings Limited (материнская компания ARA Capital Limited).

### **«ENERGYLAND.INFO»: Основной модуль установки подготовки топливного газа прошел интегрированные испытания в составе УКПГиК Восточно-Уренгойского участка**

Основной модуль установки подготовки топливного газа прошел интегрированные испытания в составе УКПГиК Восточно-Уренгойского участка. В целях полномасштабного освоения Восточно-Уренгойского лицензионного участка АО «Роспан Интернешнл» (Роснефть) здесь построена установка комплексной подготовки газа и конденсата. В состав УКПГиК входит многоблочная установка подготовки топливного газа (УПТГ) «ЭНЕРГАЗ».

Данная УПТГ предназначена для фильтрации, учета, подогрева, редуцирования газа и параллельного снабжения им основных и вспомогательных объектов. Среди них: газотурбинная электростанция (ГТЭС), котельная, установка очистки пропан-бутана

технического от метанола, узлы входных шлейфов, установка низкотемпературной сепарации, горелочное устройство для сжигания промстоков, установка регенерации метанола, факельная установка, дожимная компрессорная станция низконапорных газов, установка стабилизации конденсата. Для каждого потребителя подаваемый газ имеет индивидуальные параметры по давлению, температуре и расходу.

УПТГ «ЭНЕРГАЗ» включает два модуля – основной и резервный. Они представляют собой блок-здания, составленные из нескольких технологических блок-боксов. Модули оснащены системами жизнеобеспечения и безопасности, полностью автоматизированы, локальные САУ интегрированы с верхним уровнем АСУ ТП. Оборудование спроектировано и изготовлено с учетом климатических условий региона и рассчитано на интенсивный режим эксплуатации.

Основной модуль подготовки топливного газа (МПТГ-1) обеспечит нужды 100% потребителей УКПГиК. Его максимальная производительность составляет 90 400  $\text{нм}^3/\text{ч}$ . Резервный МПТГ-2 производительностью 32 612  $\text{нм}^3/\text{ч}$  включается в работу при останове МПТГ-1 и осуществляет подачу газового топлива в котлы и турбины.

МПТГ-1 успешно прошел 72-часовые интегрированные испытания с функциональной проверкой всех элементов и систем. Комплексное тестирование проводилось под нагрузкой – в сопряжении с газоиспользующим оборудованием ГТЭС и котельной.

Ввод УПТГ выполняют специалисты компании «СервисЭНЕРГАЗ» (входит в Группу ЭНЕРГАЗ).

Восточно-Уренгойский лицензионный участок расположен на территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. С его запуском годовой объём добычи газа «Роспан Интернешнл» должен возрасти в 5 раз и достигнуть уровня более 19 млрд кубометров.

Проектная мощность УКПГиК по объёму подготовки природного газа составляет:

- 16,7 млрд кубометров осушенного газа в год;
- до 4,5 млн тонн стабильного газового конденсата;
- свыше 1 млн тонн пропан-бутановой фракции.

## **ДТЭК Нефтегаз проведет масштабную зеленую сейсморазведку**

ДТЭК Нефтегаз проведет масштабную зеленую сейсморазведку ДТЭК Нефтегаз в 2020 году проведет масштабную сейсморазведку по современной «зеленой» технологии с регистрацией данных в режиме реального времени. Такой вид исследований будет проведен на одном из активов компании.

Бескабельная технология «зеленой сейсмоки» считается наиболее инновационным и экологичным способом сейсморазведки. Ее особенность заключается в том, что для соединения сейсмоприемников используется не кабель, а беспроводные системы, для установки датчиков не требуется специальная тяжелая техника.

Использование бескабельной технологии позволяет эффективно проводить работы в условиях сложного ландшафта и в труднодоступных местах, где ранее это было сделать невозможно. Также это дает возможность сократить сроки работ и минимизировать любое возможное воздействие на окружающую среду. Регистрация сейсмических данных в режиме реального времени позволяет проводить оценку качества регистрируемых данных непосредственно во время проведения работ. Это существенно повышает качество получаемой геофизической информации ввиду близости городов и наличия шумов.

Бескабельная сейсморазведка станет первым проектом, реализованным в рамках Нефтегазового технологического хаба (Технохаба), создание которого анонсировал ДТЭК Нефтегаз для консолидации усилий и решения задач компаний газодобывающей отрасли. После успешного апробирования, решение будет передано в банк технологий Технохаба, что позволит оптимизировать и тиражировать «зеленую сейсмоки» на системной основе среди участников этой организации.

«Бескабельная зеленая сейсморазведка позволит повысить точность геологических прогнозов, ускорить подготовку новых площадей к бурению и сделать добычу газа еще более эффективной и экологичной», – подчеркнул руководитель Технологического центра ДТЭК Нефтегаз Максим Дорохов.

Генеральный директор ДТЭК Нефтегаз Игорь Щуров отметил: «В условиях кризиса на нефтегазовом рынке крайне важно внедрять современные технологии, которые позволят увеличить эффективность добычи газа и тем самым обеспечить дальнейшее развитие газодобывающей отрасли. Для этого ДТЭК Нефтегаз инициировал создание Нефтегазового технологического хаба, целью которого будет

поиск и привлечение инновационных решений в Украину. «Зеленая» сейсмика станет первым масштабным проектом в рамках Технохаба и ее успешная реализация позволит тиражировать данную технологию на всю отрасль и внедрить новые подходы геолого-разведочных работ на Украине».

### **«ИА ДЕВОН»: В «Азнакаевскнефти» испытали тихоходный редуктор для качалок**

Он может на треть удешевить добычу нефти из низкопродуктивных скважин.

В нефтегазодобывающем управлении «Азнакаевскнефть» ПАО «Татнефть» испытан тихоходный редуктор ПД-8 для станков-качалок. Он позволяет достичь минимального числа качаний — 0,2 в минуту, сообщает издание «Азнакаевский нефтяник» (главный механик – начальник ООНО Фарид МУРТАЗИН).

Стандартные станки-качалки не всегда позволяют работать скважине в постоянном режиме из-за невозможности уменьшения числа качаний менее двух в минуту. Это значительно снижает эффективность их использования.

Специалисты Геолого-технического центра НГДУ «Азнакаевскнефть» проанализировали работу низкопродуктивных скважин. Для проведения опытно-промышленных работ была предложена скважина № 4591. Она эксплуатировалась в периодическом режиме установкой штангового глубинного насоса. ШГН был оснащен наземным приводом 7СК8-3,5-4000Ш с максимальной длиной хода 3,5 м. Установка «качалась» 3,3 раза за минуту.

За восемь месяцев тихоходный редуктор ПД-8 показал надежную работу.

Успешно переведена скважина с периодического в постоянный режим работы. При этом на 76% увеличился коэффициент эксплуатации скважины. Дебит жидкости вырос на 14%.

Улучшились показатели работы подземного и наземного оборудования скважины. Максимальная нагрузка уменьшилась с 5,3 до 5 т, коэффициент наполнения насоса увеличился с 0,72 до 0,91. Коэффициент подачи насоса вырос с 0,55 до 0,67. Ожидается, что эксплуатационные затраты на добычу тонны нефти снизятся на 27%.

В НГДУ «Азнакаевскнефть» имеется достаточно низкопродуктивных скважин. Поэтому специалисты управления совместно с УК ООО «ТМС групп» («ТаграС-Холдинг») разрабатывают варианты данного оборудования.

В октябре Информагентство «Девон» сообщало, что в «Азнакаевскнефти» научились предотвращать отказы качалок с помощью бесконтактной активной защиты. Для этого применяется, в частности, датчик уклона.

Комментарий ИА Девон: По состоянию на начало 2020, в «Татнефти» насчитывалось более 20 тысяч добывающих скважин. Средний дебит новых скважин составляет 10 тонн в сутки (71,2 баррелей), всех скважин – 3,9 тонны (27,8 бар). Сегодня компания сталкивается с необходимостью разработки зрелых месторождений Татарстана.

### **«ГРОЗНЫЙ ИНФОРМ»: "Роснефть" инвестирует бурение в ЧР более 40 скважин**

Председатель Правительства Чеченской Республики Муслим Хучиев провёл совещание о текущем состоянии дел в ОАО «Грознефтегаз» в связи с заключением Соглашения ОПЕК+.

По его словам, нефтегазодобывающее предприятие имеет высокую значимость для экономики и социальной сферы региона. Поэтому его развитию особое внимание уделяется Р. Кадыровым. «Грознефтегаз» имеет 17 лицензий на геологическое изучение, разведку, добычу нефти и газа на территории ЧР.

Гендиректор предприятия М. Эскерханов в своём слове отметил, что несмотря на сокращение добычи нефти с мая текущего года, производственный процесс стабильно функционирует и существенных проблем не наблюдается. Также он сообщил, что начато бурение второй поисковой скважины №2 "Октябрьская", ведутся сейсморазведочные работы на перспективном Заканско-Северо-Серноводском лицензионном участке. Данный проект с бурением более 40 скважин инвестируется ПАО "Роснефть" со сроком реализации до 2030 г.

«По итогам совещания поручил министерству промышленности и энергетики ЧР, министерству природных ресурсов и охраны окружающей среды ЧР и АО «Чеченнефтехимпром» совместно с надзорными службами держать на постоянном контроле вопрос обеспечения промышленной безопасности и охраны окружающей среды», - написал в социальной сети М. Хучиев.

## **«ИА INFOLine»: ООО "Газпром добыча Оренбург" выполнило производственную программу первого полугодия 2020 года**

Выполнены плановые задания по добыче углеводородного сырья, его подготовке и транспортировке газа и готовой продукции.

Показатели по добыче газа составили 101,1 процента, конденсата — 109 процентов, нефти — 109 процентов по отношению к заданиям.

Поставка смесового газа на газоперерабатывающий завод ООО "Газпром переработка" осуществлена на уровне 102,5 процента к плану. Производственные задания по транспортировке готовой продукции выполнены на 100 и более процентов.

## **«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: «АссоНефть» выступает за корректировку демпфера**

НГВ побеседовала с гендиректором «АссоНефти» Еленой Корзун

Глава Федеральной антимонопольной службы РФ Игорь Артемьев заявил во вторник в интервью «Московскому комсомольцу», что демпфирующий механизм в российской нефтяной отрасли нуждается в доработке. «Нефтегазовая вертикаль» побеседовала по этому вопросу с гендиректором «АссоНефти» (ассоциация, объединяющая независимые нефтегазовые компании) Еленой Корзун.

«Демпфер имеет большой вес в налогах, которые платят нефтедобытчики. Мы считаем, что для компаний, у которых нет своей нефтепереработки, компаний, которые выходят на рынок не с нефтепродуктами, а только с сырой нефтью, формула демпфера должна быть изменена, – считает Корзун. – Действующая формула для таких компаний не совсем экономически обоснована, и ее действительно стоит «подкрутить».

Однако все предложения «АссоНефти», касающиеся налогов (речь идет не только о демпфере, но и о предложении отсрочить выплату НДС) не встретили, по словам Корзун, поддержки в Минфине и Минэнерго.

«Кризис сейчас крайне серьезный. Три шока, пришедшие в один момент: коронавирус, падение цен и сокращение добычи. Конечно, тема налогов для государства сейчас очень болезненная, и мы, как граждане, понимаем позицию Минфина. Но есть и вторая сторона – бизнес. Нужно сохранить экономику добычи. Как говорится, «покойники налогов не платят», – подчеркивает глава «АссоНефти».



– А мелкие месторождения, новые проекты – они имеют свою специфику. И хочется, чтобы государство оказывало поддержку не адресно, а всем недропользователям, которые платят налоги».

Артемьев также заявил, что доработка демпфера может стабилизировать цены на АЗС. По этому поводу Елена Корзун отметила, что между динамикой розничных цен и малыми нефтяными компаниями нет прямой связи, так как они не поставляют на рынок собственные нефтепродукты.

### **«ANGI.RU»: 25 лет назад «РН-Пурнефтегаз» стал первым активом «Роснефти»**

Сегодня, 14 июля, ООО «РН-Пурнефтегаз» отмечает 34 день рождения. В 1986 году было образовано производственное объединение «Пурнефтегаз» для разработки месторождений Пу ровского, Надымского и Красноселькупского районов.

В нынешнем году эта дата для пурнефтегазовцев особенная: 25 лет назад предприятие вошло в состав «Роснефти» - государственной нефтяной компании, созданной на базе Министерства нефтяной и газовой промышленности. «Пурнефтегаз» стал первым активом «Роснефти». По этому случаю в 1995 году коллектив предприятия получил телеграмму от первого президента Компании Александра Путилова. «Выражаю твердую уверенность, что общность целей и интересов, взаимопонимание и тесное сотрудничество в совместной работе позволят нашей Компании занять достойное место в нефтяном комплексе России», - говорится в телеграмме.

В результате двадцатипятилетней работы «Роснефть» стала не только российским, но и мировым лидером нефтедобычи. Сегодня компания – это 41% всей нефти, добываемой в России и 6% мировой нефтедобычи. По случаю юбилея в «РН-Пурнефтегазе» стартовала акция – «25 лет – 25 свершений»: в корпоративном музее предприятия разместили вестись экспозицию, посвященную самым значимым событиям истории компании. Первым историческим документом летописи стал 41 номер губкинской газеты «Нефтяник Приполярья» за 1995 год, в котором на первой полосе опубликована поздравительная телеграмма.

## **«ТОЛЬКО ЧТО»: ПАО «Варьеганнефть» помогло жителям Югры в преодолении пандемии Covid-19**

Как сообщает пресс-служба ПАО «Варьеганнефть» (дочерняя структура ПАО НК «РуссНефть», входит в промышленно-финансовый конгломерат «Сафмар» Михаила Гуцериева), компания помогла муниципальным службам города Радужный в Югре с закупкой тестов и медпрепаратов для преодоления вспышки Covid-19.

В частности, ПАО поставило муниципальным учреждениям партию расходных материалов по выявлению и защите от заражения коронавирусом. В центральную городскую больницу поступило значительное количество тестов Dixon Disease (IgG/IgM/IgC) для выявления антител, а также респираторы Parus3 СК. Гендиректор «Варьеганнефти» Рустем Ильясов подчеркнул, в условиях пандемии обеспечение безопасности здоровья людей приобретает первостепенное значение.

В целях предупреждения распространения Covid-19, на месторождениях ПАО круглосуточно действуют медицинские пункты, которые полностью обеспечены необходимыми лекарственными препаратами, оборудованием и средствами индивидуальной защиты. Кроме того, на предприятии обустроены помещения с койко-местами для размещения 466 зараженных Covid-19, из них: на Тагринском месторождении и Западно-Варьеганском месторождении – помещение на 296 мест, а также два обсерватора в Радужном на 170 мест.

## 4. ЗОЛОТОДОБЫЧА

### **«ИНТЕРФАКС-СИБИРЬ»: Золотодобытчики загрязнили две реки в Кузбассе - Минприроды**

Административные дела возбуждены по факту загрязнения рек Коура и Мунжа золотодобытчиками на юге Кемеровской области, сообщает пресс-служба регионального министерства природных ресурсов и экологии.

Дела возбуждены по ч. 4 ст. 8.13 (Нарушение правил охраны водных объектов) и ч. 1 ст. 8.42 (Нарушение специального режима осуществления хозяйственной и иной деятельности на прибрежной защитной полосе) КоАП РФ.

"В охранных зонах реки Коура и ее притоков выявлены отвалы размываемых грунтов - вскрышной породы (глины). Около половины поверхностного стока с промплощадки предприятия поступает по нагорным канавам в ручьи и в реку Коура, которая впоследствии впадает в реку Мунжа", - говорится в релизе.

Уточняется, что добычу россыпного золота ведет ООО "Артель Восточная". Материалы обследования участка Килинский, где ведет добычу золота предприятие, также направлены в Южно-Сибирское управление Росприроднадзора для оценки соблюдения лицензионных условий, проектных решений, законодательства об отходах и недрах.

Как сообщалось, в августе 2019 года власти предлагали Роснедрам остановить выдачу лицензий на добычу россыпного золота в регионе в связи с ухудшением экологической ситуации. В частности, в сентябре того же года ООО "Сисим" и ООО "Воскресенка", которые вели добычу россыпного золота на притоках р. Кия в Тисульском районе Кемеровской области, были оштрафованы за нарушение природоохранного законодательства на общую сумму 1,34 млн рублей.

В начале лета 2018 года обращения о замутнении реки Кия появились от жителей поселка Макарак. В августе того же года судебные приставы на месяц приостановили работу двух золотодобытчиков - ООО "Артель старателей "Аргут" и ООО "Диабаз", которых признали виновными по ст. 8.2 КоАП РФ (несоблюдение экологических и санитарно-эпидемиологических требований) за загрязнения реки Кия и ее притока Кундат.

Также в августе спецкомиссия, которая проверяла золотодобытчиков на предмет загрязнения реки Кия и ее притока Кундат в Тисульском районе, выявила новые источники загрязнения водных объектов: промплощадки компаний ООО "Артель старателей "Аргут", ООО "Диабаз" и ООО "Золотодобывающая компания "Берикуль".

В октябре ООО "Артель старателей "Золотой полюс" прекратило золотодобычу на реке Северный Кундат, ООО "Артель старателей "Аргут" - золотодобычу на реке Малый Кундат.

### **«РИА Новости/Прайм»: "Мангазею Золото" возглавил экс-топ-менеджер "Реновы"**

Генеральным директором ООО "Мангазея Золото" (входит в ГК "Мангазея") назначен Михаил Гусев, ранее занимавший руководящие посты в структурах ГК "Ренова" и в GeoSolutions, сообщается в пресс-релизе "Мангазеи".

Пост заместителя генерального директора по операционной деятельности займет Максим Полторак, также из GeoSolutions. Решение о назначениях вступило в силу 22 июня 2020 года.

Роман Кашуба, ранее занимавший пост генерального директора в компании, сконцентрируется на проектах стратегического развития группы компаний "Мангазея" и останется вовлечен в деятельность золотого дивизиона группы в качестве председателя совета директоров "Мангазея Золото".

"Для укрепления позиций на рынке и сохранения набранного темпа акционеры компании "Мангазея Золото" приняли решение усилить уровень оперативного управления», — прокомментировал назначение Кашуба.

В новой должности Гусев будет отвечать за стратегическое и инвестиционное развитие, курировать ключевые проекты от стадии геологоразведочных работ до ввода в эксплуатацию. Полторак займется операционными вопросами.

"Мангазея Золото" (Mangazeya Mining) добывает золото в Забайкальском крае, где разрабатывает месторождения Савкинское и Кочковское. В настоящее время продолжает строительство ГОКа на месторождении Наседкино, запуск объекта запланирован на 2020 год. В 2019 году компания увеличила добычу золота на 62% до 1395,7 кг. По итогам первого квартала 2020 года — рост 50% — до 105,4 кг.

Акции Mangazeya Mining торгуются на NEX Board (of TSX Venture Exchange, Торонто). ГК "Мангазея" — диверсифицированная группа компаний, основными направлениями деятельности которой являются золотодобыча, строительство, девелопмент и сельское хозяйство.

### **«ИА INFOLine»: "Селигдар" внедряет экологически чистые технологии по извлечению золота**

ПАО "Селигдар", один из ведущих производителей золота в России, успешно внедрил безопасную для окружающей среды технологию применения реагента марки Flotent на новой золотоизвлекательной фабрике "Артель старателей "Сининда-1" (далее "ЗИФ "Сининда") в Республике Бурятия. Технология выщелачивания золота с применением реагента марки Flotent является экологически безопасной и по техническим показателям, в некоторых случаях, превосходит цианид натрия.

ПАО "Селигдар" стремится к сохранению экологического баланса в регионах операционной деятельности, в связи с чем, считает важным ограничить применение цианидов. "Селигдар" стал одной из первых компаний в России, запустившей новую технологию применения реагента марки Flotent.

Применение технологии является стратегическим направлением устойчивого развития компании, одним из которых является присоединение к Международному Кодексу по обращению с цианидами (International Cyanide Management Code) — добровольной отраслевой инициативе для предприятий, извлекающих золото и/или серебро с применением цианида, и компаний, занимающихся его производством и транспортировкой.

"Сегодня на фабрике применяется гравитационно-выщелачивающая схема обогащения. По итогам двух месяцев работы мы оцениваем опытно-промышленные результаты применения данного продукта для выщелачивания золота как положительные. Нам удалось добиться извлечения выше 90% при низком содержании драгметаллов в местной руде — чуть более 1 грамма на тонну. Мы также получили хорошие результаты в гравитационном обогащении, с помощью которого на сегодняшний день извлекается более 50 % металла. В дальнейшем мы планируем продолжить улучшать эти показатели", — сообщила начальник ЗИФ "Сининда" Татьяна Тугутова.

По данным ресурса [zolotodb.ru](http://zolotodb.ru) в настоящее время основным реагентом в гидрометаллургии извлечения золота и серебра из руд коренных месторождений является цианид натрия, который применяется уже более 100 лет. Цианистый процесс обеспечивает получение порядка 80-90% золота и серебра из руд коренных месторождений. Однако, цианид относится к категории сильнодействующих ядовитых веществ (СДЯВ). В связи с этим во всем мире, в том числе и в России, уже много лет ведутся интенсивные работы по изучению возможностей замены цианидов другими альтернативными растворителями. В настоящее время известно около 40 альтернативных выщелачивающих систем, способных переводить золото и серебро в растворимое состояние.

## 5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

**«НИА-Федерация»: Жители Звериноголовского и Притобольного районов Курганской области побывали на Добровольном месторождении урана.**

Экскурсии местных жителей, школьников и студентов на промышленные площадки АО «Далур» (входит в контур управления Уранового холдинга «АРМЗ»/Горнорудный дивизион Госкорпорации «Росатом») в Курганской области проводятся уже несколько лет.

«Нам очень приятно, что постоянно увеличивается число желающих увидеть производство своими глазами, убедиться в его полной экологической безопасности. Это вполне понятное желание людей, которые живут на территории, где мы собираемся разрабатывать урановое месторождение. И наша задача — ответить на все вопросы, показать всю производственную цепочку, чтобы развеять любые сомнения», — говорит генеральный директор АО «Далур» Николай Попонин. Определенным результатом такой работы является поддержка большинством местных жителей планов освоения Добровольного месторождения, высказанная по итогам проведенных в Звериноголовском районе общественных слушаний.

Членов делегации встретили специалисты АО «Русбурмаш» (специализированная компания Уранового холдинга «АРМЗ» по проведению геологоразведочных и буровых работ), которые ведут геологоразведку, геофизические исследования, гидрогеологические и инженерно-геологические работы. Прежде чем подойти к буровой площадке, в целях соблюдения техники безопасности, всем гостям выдали спецодежду – защитные каски и жилеты.

Специалисты АО «Русбурмаш» рассказали, что по способу образования, минеральному составу руд, химическому составу подземных вод,

гидрогеологическим и геологическим условиям все три урановых месторождения Зауралья — Далматовское, Хохловское и Добровольное — являются полными аналогами. Изоляция этих месторождений палеодолинного типа является достаточной для эксплуатации подобных объектов методом скважинного подземного выщелачивания. Применяющаяся методика проходки и последующей ликвидации разведочных скважин позволяет не нарушать первоначальную целостность геологического массива и вести экологически чистую для окружающей среды добычу.

Гости смогли пообщаться с жителями Звериноголовского района, которые уже работают на площадке. На сегодня на Добровольном трудоустроились шесть местных жителей, к Новому году планируется принять на работу еще 30-25 местных жителей. Заместитель главы Притобольного района Сергей Щекин попросил рассматривать анкеты и жителей соседних районов.

В присутствии членов делегации были проведены измерения радиационного фона на площадке Добровольного месторождения. Превышений не обнаружено. Один из гостей проверил показания своим дозиметром, который тоже показал, что значения на Добровольном даже ниже естественного радиационного фона в Курганской области.

Участники экскурсии отметили, что убедились в полной безопасности работ для экологии и здоровья людей.

### **«РИА Новости/Прайм»: Серебро в ПНД доходностью превзошло золото**

Цены на серебро в понедельник взлетели до 10-месячного максимума на фоне возобновления работы промышленных предприятий и повышения инвестиционного спроса на драгоценные металлы.

Фьючерсы на серебро на COMEX выросли на 3,86%, или на 73,5 центов до 19,788 доллара за унцию, — это самая высокая отметка с сентября 2019 года. Котировки серебра прибавили 67% с минимума, достигнутого в середине марта, продемонстрировав лучшую динамику, чем индекс S&P-500 и индекс американских казначейских облигаций ICE BofA. В последние месяцы инвесторы запасались драгоценными металлами на фоне масштабных стимулирующих мер центральных банков и правительств, нацеленных на поддержку экономического роста в период пандемии.

Росту цен на серебро также способствовало возобновление работы ряда предприятий в США, Китае и других странах. Серебро широко применяется в промышленности для производства таких товаров, как солнечные панели, медицинское оборудование и потребительская электроника. Поэтому цены на серебро обычно растут, когда экономический рост ускоряется, что отличает данный

металл от золота. Одним из популярных способов участия на рынке серебра являются покупки биржевых фондов. Активы крупнейшего серебряного биржевого фонда iShares Silver Trust, управляемого BlackRock, в этом году выросли почти на 2,45 млрд долларов до 9,72 млрд долларов, согласно FactSet.

Золото в последние месяцы также стало более востребованным: цены на него с 16 марта подскочили на 22%, и в понедельник достигли 1814,1 доллара за унцию, значительно приблизившись к историческому максимуму 1924 долларов, зафиксированному в сентябре 2011 года.

Поскольку золото становится все более дорогостоящим, некоторые инвесторы предпочитают покупать серебро, говорит Жоржетта Бель, старший стратег-аналитик ABN Amro по драгоценным металлам. По ее мнению, цены на серебро завершат этот год чуть выше текущего уровня. В то же время она ожидает колебания цен в следующие месяцы. "Котировки этого металла более волатильны, чем золота, — отметила Бель. — Объем торгов на рынке серебра намного меньше, так что движения цен обычно сильные".

Пандемия коронавируса также привела к приостановке работы горнодобывающих предприятий в Латинской Америке, крупнейшем регионе-производителе серебра в мире, что оказало дополнительную поддержку котировкам. Кроме того, распространение заболевания осложнило поставки серебра в страны, где спрос на него высок. Компания Hochschild Mining была вынуждена остановить добычу на золотосеребряном месторождении Инмакулада на юге Перу.

По словам Бель, рисков возникновения дефицита серебра нет. В отличие от платины или палладия, которые производятся в больших объемах только в нескольких странах, серебро добывается в Латинской Америке, а также в Китае, Австралии и России.

### **«НЕВСКИЕ НОВОСТИ»: «Русал» предложил уволить всех топ-менеджеров «Норникеля»**

Руководство компании «Русал» считает необходимым поменять команду управленцев в «Норникеле». Причина в экологических авариях.

Крупнейший акционер «Норникеля», компания «Русал» настаивает на смене всей команды управленцев «Норникеля», сообщает РИА Новости. Кроме смены команды «Русал» также считает необходимым перенести головной офис компании в Норильск.

«Мы обратились к совету директоров "Норникеля" с предложением принять резолюцию и потребовать от Владимира Потанина, как управляющего партнера, поменять команду менеджмента и перенести головной офис компании в Норильск», — говорится в сообщении компании.



Причиной жестких заявлений стали экологические аварии. Кроме этих двух требований «Русал» требует от «Норникеля» изменить свое отношение к экологии. После череды катастроф «Русал» начал сомневаться в компетентности управленцев «Норникеля».

Ранее НЕВСКИЕ НОВОСТИ сообщали, что Минприроды увеличит коэффициенты, по которым рассчитывается ущерб от разливов нефти. Компании будут выплачивать крупные суммы.

## 6. КОНТРОЛЬ И НАДЗОР В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ

### **«ВАШГОРОД.RU»: Глава Таштагольского района выявил нарушения в работе золотодобытчиков**

На прошлой неделе Владимир Макута при содействии правоохранительных органов провел оперативный рейд в расположение геологоразведочной компании «Южкузбассзолото».

В рейде по исследованию состояния природы Горной Шории участвовали и лесники. Общая проверка выявила ряд нарушений, которые «противоречат разрешению на работы». Такую информацию опубликовал пресс-секретарь мэрии Таштагольского района в своём блоге в социальной сети.

«Обнаружили и зафиксировали ряд нарушений, которые противоречат разрешению на работы. В частности, были повреждены деревья, краснокнижное растение, техника передвигалась вне дорог и другие», — написал специалист.

Он отметил, что работы приостановлены. Ситуация находится на контроле у главы Владимира Макуты.

Компания «Южкузбассзолото» недавно приступила к геологическому изучению месторождений полезных ископаемых. Предположительно, предприятие занимается разведкой на наличие золота в районе посёлка Сензаса. Работы ведутся в верховьях реки Мрас-су. По данным Российского федерального геологического фонда, предприятие получило лицензию на «геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых» на Сынзасской площади. Лицензия заканчивается в конце 2024 года.

Издание ВашГород.ру направило запросы в мэрию Таштагольского района и компанию «Южкузбассзолото» для получения дополнительной информации.

## 7. ЗА РУБЕЖОМ

### **«АРКА»: Армения проведет переоценку горнорудных ресурсов**

Армения проведет переоценку горнорудных ресурсов, сказала во вторник заместитель министра территориального управления и инфраструктур Лилия Шушанян в ходе обсуждений изменений в закон "О недрах" на заседании постоянной парламентской комиссии по экономическим вопросам.

По ее словам, переоценка имеющихся ресурсов будет важной реформой за последние 2-3 десятилетия, поскольку в настоящее время все оценки базируются на исследованиях, проведенных в советское время.

Она отметила, что многие исследования требуют обновления не только по объемам запасов, но и технологиям добычи, международных цен и прочих показателей.

"Сегодня мы даем разрешения на разработку месторождений и добычу на основании советских данных. Согласно предложенным поправкам предприниматели будут обязаны в первые пару лет эксплуатации провести исследования и оценки ресурсов, которые будут проверяться соответствующим инспекционным органом", - сказала Шушанян.

По ее словам, это выгодно как предпринимателям, так и государству, поскольку позволит получить более точные данные и выдавать лицензии на добычу, в соответствии с имеющимися ресурсами.

Она отметила, что это также позволит использовать более современные технологии и более продуктивно решать экологические проблемы, а бизнес сможет составлять более реалистичные бизнес-планы.

Армянский парламент на внеочередном заседании 8-го июля принял в первом чтении законопроект о внесении изменений в закон "О недрах" и смежные законы, согласно которым предлагается изменить процедуры выдачи разрешений на эксплуатацию рудников. Проект нацелен на эффективное и рациональное использование недр. Отныне предлагается разрешение на добычу не выдавать в тех случаях, если запасы данного рудника не были исследованы и подтверждены в течение последних пяти лет в случае металлических рудников и десяти лет - в случае остальных. Кроме того, если по действующему законодательству права на

добычу недр предоставляются сроком в 50 лет, то проектом предлагается вдвое сократить его для металлических рудников и до 15 лет - всех других.

### **«СПУТНИК ТАДЖИКИСТАН»: Угольная промышленность названа самой развитой в Таджикистане**

За первые шесть месяцев 2020 года Таджикистан экспортировал около 1,5 тысячи тонн угля в Узбекистан и Пакистан

Угольная промышленность стала самой развитой отраслью Таджикистана, заявил начальник Службы по госнадзору за безопасным ведением работ в промышленности и горному надзору при правительстве республики Санъат Рахим.

"За годы независимости Таджикистан полностью прекратил импорт угля. В этом вопросе полностью обеспечена самостоятельность республики, и теперь мы можем экспортировать уголь", - сказал он во время отчетной пресс-конференции в Душанбе.

Санъат Рахим уточнил, что в первой половине 2020 года Таджикистан экспортировал в Пакистан и Узбекистан 1,5 тысячи тонн угля.

Согласно официальным данным, в 2019-м в республике было добыто более 2 миллионов тонн угля, из них более 99% использовали внутри страны, а 0,9% отправили в Узбекистан и Пакистан.

Отмечается, что 97% таджикского угля добывают компании "Шахта Фон Ягноб" и "ТАЛКО Ресурс" на месторождении Фон Ягноб в Айнинском районе, предприятие "Зидди" на Зидди в Варзобском районе, компания "Назар Айлок" на месторождениях Назар Айлок и Шикорхона в Раштском районе и "Ангишт" на Шуробе в Исфаринском районе.

По данным Службы по госнадзору за безопасным ведением работ в промышленности, разрешение на добычу угля в Таджикистане есть у 16 компаний, в том числе у "Дион ангишти Тоҷикистон", Таджикского металлургического комбината, "Ангишти Камароб" и "Ганджи К".

## **«UzDaily.uz»: На месторождении «Бузахур» будет построена установка первичной подготовки газа**

По поручению Председателя правления АО «Узбекнефтегаз» Мехриддина Абдуллаева в Кашкадарьинской области начато строительство установки первичной подготовки газа на газоконденсатном месторождении «Бузахур» при «нефтегазодобывающем управлении Шуртан».

Эти строительные работы проводятся с целью увеличения добычи углеводородов, устранения гидравлического сопротивления в газопроводах и подачи добытого природного газа на объекты подготовки и переработки газа.

Кроме того, строительство установки первичной подготовки газа на месторождении «Бузахур» обеспечит стабильную работу газотранспортной системы.

Во время строительства этого блока сепараторы, сепараторы жидкости и другое оборудование предоставляются «газоперерабатывающим заводом Мубарек», 2 резервуара, трубопроводы различных размеров, шаровой кран выделяется из внутренних ресурсов «нефтегазодобывающего управления Шуртан».

Это, в свою очередь, поможет разумно использовать имеющиеся внутренние ресурсы «Узбекнефтегаз» и сократить расходы.

Напомним, что строительные-монтажные работы выполняет отдел капитального строительства «нефтегазодобывающего управления Шуртан».

## **Узбекнефтегаз: Добыча природного газа и жидких углеводородов на Устюртских месторождениях увеличилась**

Качество природного газа, поставляемого в магистральные газопроводы от «газодобывающего управления Устюрт» при АО «Узбекнефтегаз», стало соответствовать требованиям Uz Dst 948:2016, а также увеличилась добыча жидких углеводородов. Об этом сообщает пресс-служба АО «Узбекнефтегаз».

В целях увеличения добычи природного газа и жидких углеводородов с месторождений, принадлежащих Департаменту, сотрудники АО «Узбекнефтегаз» изучали состояние месторождений природного газа, газопроводов и коллекторов.

Кроме того, давления в газовых коллекторах, текущие различия в давлениях, области, где могут накапливаться технологические жидкости в газовых коллекторах были проконтролированы.

Также были изучены режимы работы скважин и технологического оборудования на месторождениях «Арслан», «Шаркий Бердак» и «Шимолий Бердак».

Внесены изменения в технологические режимы технологических установок 1,2,3,4 комплексной подготовки газа и турбодетандеров месторождения «Шаркий-Бердак».

Дефекты оборудования, используемого в обходах трубопроводов теплообменного аппарата на 1-м и 4-м агрегатах на месторождении, были устранены, и было достигнуто добычи до 10 тонн жидких углеводородов в сутки.

Административное расположение месторождений и сооружений «газодобывающего управления Устюрт» в Муйнакском районе Республики Каракалпакстан, а тектоническое расположение в Устюртском регионе.

В настоящее время в Управлении имеется 7 газоконденсатных месторождений, 1 установка «первичной подготовки газа» и 3 установки «комплексной подготовки газа» и 3 «Компрессорные станции сжатия».

### **«METALTOORG.RU»: Квартальный прирост добычи свинцово-цинковой руды в Иране составил 2%**

Согласно данным иранского экономического издания Financial Tribune, по итогам первого квартала текущего зороастрийского года (20 марта–20 июня), основные иранские производители цинка и свинца добыли 211,304 тыс. т руды, что на 2% выше показателя аналогичного периода минувшего года. По последним сводкам иранского Агентства развития и модернизации горнопромышленной отрасли, основную долю указанного объема составила продукция Angouran Lead and Zinc Complex – 195,860 тыс. т (+1% год к году). Nakhlak Lead and Zinc Plant произвел 15,444 тыс. т свинцовой и цинковой руды, на 7% больше, чем в таком же периоде годом ранее.

В периоде с 20 мая по 20 июня Angouran Lead и Zinc Complex and Nakhlak Lead and Zinc Plant совокупно добыли 89,981 тыс. т руды.

В предыдущем зороастрийском году (завершился 19 марта) оба производителя добыли 977,343 тыс. т свинцовой и цинковой руды.

По оценкам Министерства промышленности, горнодобычи и торговли, после истощения месторождения рудника Angouran основным поставщиком свинца и цинка для промышленности станет рудник Mehdiabad.

Согласно данным Геологической службы США, Иран может похвастаться самыми большими запасами цинка в мире.

## **«ИА Neftegaz.RU»: Иран определился с оператором месторождения Фарзад-Б**

С ближайшее время будет подписано соглашение по разработке этого месторождения.

Оператор для иранского газового месторождения Фарзад-Б (Farzad-B) определен, и в ближайшее время будет подписано соглашение по разработке этого месторождения. Об этом сообщил управляющий директор Национальной иранской нефтяной компании (НИОС) М. Карбасян.

М. Карбасян сказал, что, несмотря на многочисленные проблемы и ограничения, создаваемые санкциями США, были определены подрядчики для разработки почти всех месторождений Ирана. При этом он не сообщил, кто именно займется разработкой проекта.

Ранее, Иран неоднократно заявлял, что если Индия откажется от разработки, Исламская республика будет реализовывать проект своими силами. В мае 2018 г. директор Нефтегазовой компании Парс (POGC) заявил, что иранские компании могут сами справиться с проектом. В мае 2019 г. НИОС в последний раз предложила индийскому консорциуму во главе с ONGC Videsh провести переговоры относительно развитии газового месторождения Фарзад-Б (Farzad-B) в Персидском заливе.

Напомним, что месторождение Фарзад-Б, с оценочными запасами газа в 12,8 трлн фут<sup>3</sup>, было открыто в 2008 г. консорциумом из 3х индийских компаний: ONGC Videsh, Oil India и Indian Oil. Консорциум должен был разрабатывать залежи после разведки, но из-за западных санкций в 2012 г. прекратил свою деятельность. С отменой санкций в 2015 г. Индия вновь вернулась к многострадальному проекту разработки Фарзад-Б. Индийская сторона представила технический план, а затем финансовое предложение, но Иран не устроила финансовая часть предложения.

Индия настаивала на уступках со стороны Ирана. В результате Индия, являясь 2м по величине импортером иранской нефти после КНР, решила немного пошантажировать Иран и в июле 2017 г. внезапно сократила закупки иранской нефти на 16,3%. Министр нефти Ирана Б. Зангане подчеркнул, что Иран не беспокоится о сокращении индийских поставок, т.к. у страны есть другие крупные покупатели. По его словам, Индия не сделала приемлемого предложения для разработки этого газового месторождения. Их предложение было не выгодно для Ирана, заинтересованного в продолжении переговоров, но на разумных условиях, а не под угрозами. Кроме того на тот момент Иран начал переговоры о разработке Фарзад-Б с Газпромом.

Президент Ирана Х. Рухани обсуждал разработку месторождения Фарзад-Б во время поездки в Индию уже в феврале 2018 г. В апреле 2018 г. Б. Зангане по итогам

переговоров со своим индийским коллегой Д. Прадханом сообщил, что Иран и Индия наконец-то урегулировали свои разногласия по проекту развития месторождения. Тогда он отметил, что окончательное предложение по разработке должно было быть представлено индийскими компаниями в течении 2х месяцев. Однако, что-то пошло не так и проект не был согласован в установленные сроки, возможно этому помешали антииранские санкции США, о введении которых 8 мая 2018 г. объявил Д. Трамп. 14 мая 2018 г. управляющий директор Нефтегазовой компании Парс (POGC) заявил, что санкции США вряд ли повлияют на решение Индии, однако добавил, что в противном случае разработкой месторождения займутся иранские компании. С тех пор прогресса в переговорах стороны так и не достигли.

### **«ТАСС»: Ведущие американские банки бойкотируют кредитование нефтегазового сектора США**

Крупнейшие американские банки в нарушение антимонопольного законодательства США отказываются кредитовать нефтегазовые компании страны, оказавшиеся в тяжелейшем положении из-за снижения цен на углеводородное сырье и последствий пандемии коронавируса. Об этом сообщил во вторник газете The Wall Street Journal бывший постоянный представитель Соединенных Штатов при Евросоюзе Бойден Грей, возглавляющий адвокатскую фирму Boyden Gray & Associates.

По его данным, американские банки "фактически бойкотируют нефтегазовый сектор США, руководствуясь политическими соображениями и находясь под давлением" поборников защиты окружающей среды. В обычной ситуации финансовые организации, наоборот, конкурируют друг с другом, чтобы получить возможность предоставить кредиты корпоративным клиентам. Подобная конкуренция призвана содействовать выделению капиталов на реализацию рентабельных проектов, которые в свою очередь обеспечивают предоставление потребителю товаров и услуг по доступным расценкам, пояснил юрист, чья фирма представляет интересы американских энергетических компаний.

### **"Большая пятерка"**

Согласно публикации, банки Citibank, Goldman Sachs, JPMorgan Chase, Morgan Stanley и Wells Fargo практически одновременно перестали насыщать ликвидностью нефтегазовый сектор США. Эти финансовые организации даже пообещали перестать кредитовать проекты, связанные с разведкой нефтяных месторождений в Арктике и добычей угля. Единственным исключением среди крупных банков пока является Bank of America. Крупнейший в мире инвестиционный фонд BlackRock

еще в январе текущего года объявил, что не будет заниматься делами предприятий, доля выручки которых от использования угля превышает 25%, напомнил Грей. Этот же инвестфонд вступил в пакт под названием Climate Action 100+ вместе с более чем 450 международными инвесторами.

С точки зрения юриста, подобные проекты по сути являются "приглашением присоединиться к сговору с целью бойкотировать важнейший сегмент американской экономики". Грей приводит мнение Федеральной торговой комиссии США о том, что такие проекты, если их оставить без внимания, могут стать нарушением федерального антимонопольного законодательства. Даже при отсутствии таких формальных признаков, как наличие тайной договоренности о сговоре или отсутствие материальной заинтересованности в его результате.

### **Волна банкротств**

По данным газеты The New York Times, более 12 американских нефтегазовых компаний были вынуждены обратиться к главе 11 закона о банкротстве США из-за спада мировых цен на нефть, отчасти обусловленного спорами участников ОПЕК+. 20 апреля стоимость техасской нефти WTI впервые опустилась на Нью-Йоркской товарной бирже до отрицательных показателей.

Соглашение стран ОПЕК+ вступило в силу 1 мая, оно предполагает сокращение добычи нефти странами альянса на 9,7 млн баррелей в сутки (б/с) в мае - июле. Россия и Саудовская Аравия, согласно договоренностям, сократят добычу нефти на равные доли - 2,5 млн б/с от базового уровня в 11 млн б/с. Договоренности будут действовать два года, но с августа по декабрь 2020 года под сокращение в рамках альянса уже попадает 7,7 млн б/с, а с января 2021 года до конца апреля 2022 года - 5,8 млн б/с. Параметры сделки могут быть пересмотрены в декабре 2021 года.

### **«ВЕСТНИК КAVKAZA»: Нефтедобыча в Венесуэле упала до 80-летнего минимума**

В Венесуэле добыча нефти на фоне экономического кризиса сократилась до минимальных за последние 80 лет показателей. Об этом говорится в заявлении ОПЕК.

Всего в июне 2020 года республике добыла 393 тыс баррелей нефти. Этот показатель сопоставим с объемом, который был добыт в феврале 1943 года.

С мая по июнь 2020 года нефтедобыча в Венесуэле сократилась почти на 180 тыс баррелей, передает Газета.ру.



Напомним, несколько дней назад источники в ОПЕК+ сообщили, что члены альянса и союзники обсудят в видеоформате изменения нефтяной сделки. По их словам, многие участники организации, в том числе Россия и Саудовская Аравия, хотят постепенно наращивать нефтедобычу в августе, возможность этого шага обусловлена постепенным восстановлением рынка. В частности, Саудовская Аравия намерена предложить другим участникам ОПЕК+ сокращать в августе не 9,7 млн баррелей в сутки, а 7,7 млн.

### **«ИА INFOline»: Weatherford выиграла контракт на разработку скважинного решения RFID от Eni**

Устройством радиочастотной идентификации Weatherford исследовала и разрабатывала вместе с Eni

Weatherford заключила эксклюзивный 4-летний контракт с Eni на поставку не менее 30 забойных скважинных клапанов (NU-DDV) без пуповины, которые будут развернуты в критических скважинах, которые потенциально опасны для работников поблизости, например, из-за выделения большого количества сероводорода (H<sub>2</sub>S).

Цель контракта:

- повышение эксплуатационной безопасности этих скважин,
- рост производительности коллектора.

В течение 2 лет Weatherford совместно с Eni провели исследования и разработку (R & D) запорного клапана скважинного корпуса с Устройством радиочастотной идентификации (Radio Frequency Identification Device, RFID).

Запорный клапан входит в состав колонны НКТ и предназначен для герметичного перекрытия проходного сечения лифтовой колонны при возникновении аварийных ситуаций или проведения технологических операций, требующих отсечения пласта от устья скважины при строительстве, эксплуатации и ремонте газовых и газоконденсатных скважин. Было разработано инновационное решение, способное обеспечить независимый забойный защитный барьер, чтобы дополнить уже существующие традиционные барьеры, обеспечивая контроль нежелательного притока пласта при отключении.

Во время применения MPD или UBD NU-DDV учитывает потребность операторов в повышении безопасности процесса путем механической изоляции поверхности от

резервуара во время отключения, что устраняет необходимость в ликвидации скважины.

Клапан с поддержкой RFID устраняет внешнюю линию управления и операции зажима, тем самым обеспечивая:

- повышенную надежность системы,
- уменьшенное время установки и удаление персонала из красной зоны.

### **Red River Resources достигла рекордного уровня производства медного концентрата**

По данным австралийских СМИ, компания Red River Resources Limited вышла на рекордный уровень производства меди на проекте Thalanga Operation в Северном Квинсленде по итогам апреля-июня – 2697 т концентрата против 2310 т в предыдущем году – благодаря повышению содержания меди в перерабатываемой руды до 1% и увеличению коэффициента извлечения. В аналогичном периоде 2019 г. было произведено 1806 т медного концентрата при содержании меди в руде на уровне 0,6%.

Также Thalanga произвел в отчетном периоде 4310 т высокосортного цинкового и 1133 т высокосортного свинцового концентрата. При этом объемы добычи и переработки руды были в указанном периоде стабильными. Добыча цинка составила на Thalanga 83,000 тыс. цинковой руды по сравнению с 91,000 тыс. в предыдущем квартале и 90,000 тыс. т в аналогичном периоде годом ранее. В целом в 2020 финансовом году Red River добыла 334 тыс. т цинковой руды на Thalanga, а переработала 331 тыс. т. Производство цинкового концентрата составило в прошедшем году 18834 т (53,4%), а свинцового – 5142 т. Медного концентрата было произведено 7939 т.

### **В Нигерии заявили, что компенсируют превышение нефтяной квоты ОПЕК+ в третьем квартале**

По данным Bloomberg, Ангола, Ирак и Нигерия вышли за пределы своих квот по соглашению ОПЕК+ и суммарно добывали в сутки в июне на 240 тыс. баррелей больше своих обязательств

Нигерия компенсирует превышение своего лимита по объемам добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+ в течение июля, августа и сентября. Об этом заявил государственный министр нефти Нигерии Тимипре Силва в телефонном разговоре с

министром энергетики Саудовской Аравии Абдель Азизом бен Сальманом Аль Саудом, сообщило в понедельник агентство Bloomberg.

Как отметил Тимипре Силва, Нигерия признает, что ее нынешние объемы производства нефти выходят за пределы национальных обязательств по сокращению добычи нефти, однако страна привержена своим обязательствам по соглашению ОПЕК+ и выполнит их на все 100% за счет компенсации в течение третьего квартала текущего года.

В свою очередь саудовский министр указал на важность выполнения всеми участниками соглашения ОПЕК+ своих обязательств по сокращению объемов добычи нефти в целях стабилизации мирового нефтяного рынка. Министры подчеркнули приверженность обеих стран договоренностям в рамках ОПЕК+.

Ангола, Ирак и Нигерия, по данным агентства Bloomberg, вышли за пределы своих квот по соглашению ОПЕК+ и суммарно добывали в сутки в июне на 240 тыс. баррелей больше своих обязательств. В мае это превышение достигало 853 тыс. баррелей в сутки. Генеральный директор государственной Нигерийской национальной нефтяной компании (NNPC) Меле Киари признал, что Нигерия превысила в мае свою квоту на 100 тыс. баррелей в сутки.

Очередное заседание Объединенного министерского комитета по мониторингу ОПЕК+, который следит за выполнением сторонами взятых на себя обязательств по уменьшению добычи, состоится 15 июля.