



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

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 14.07.2021**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА .....	5
«ФЕД БИЗНЕС ЖУРНАЛ»: Александр Козлов: ревизия лицензий на твёрдые полезные ископаемые на Дальнем Востоке и Арктике завершена, приступаем к мониторингу по всей России.....	5
«ПР-ВО КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ»: Выдано 19 лицензий для геологического изучения и оценки подземных вод в Кировской области	6
2. НЕФТЬ, ГАЗ .....	7
«ФЕДЕРАЛПРЕСС»: «РН-Юганскнефтегаз» поставил российский рекорд по отбору керна за один рейс.....	7
«ENERGYBASE.RU»: На объектах ЛУКОЙЛ-Перми внедряется система интеллектуального видеомониторинга .....	8
На Чаяндинском месторождении в работу введены новые скважины .....	9
«INTERFAX.RU»: Компания сына Абрамовича вложит \$130 млн в нефтегазодобычу в Саратовской области .....	10
«ENERGYLAND.INFO»: На участке недр «Ирекский» в Оренбуржье пробурят две первые скважины.....	11
На «Олимпийском» месторождении в Оренбуржье открыта новая залежь нефти .....	12
«ХАЙТЕК»: Бурение нефтяных и газовых скважин улучшат с помощью системы ИТ-сопровождения .....	13
«ИА ДЕВОН»: Самочувствие нефтяников будут контролировать «умные» футболки и часы.....	14
3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ .....	16
«ИНТЕРФАКС-ЮГ»: Ростовская шахта "Садкинская" в I полугодии увеличила добычу угля на 19% .....	16

«EASTRUSSIA»: Перспективы российского угольного экспорта на рынок АТР до 2024.....	17
«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Кузбассе приступают к разработке нового угольного разреза .....	22
«КОММЕРСАНТЪ»: И целого БАМа мало .....	23
«ИА INFOLine»: "Восток-Сервис" выступил партнером традиционного турнира "Труд-Знание-Безопасность", который в этом году приурочен к 300-летней годовщине начала промышленного освоения Кузнецкого угольного бассейна.....	25
<b>4. ЗОЛОТОДОБЫЧА.....</b>	<b>26</b>
«ИА SakhaNews»: Добывать золото на новом месторождении будет компания «Прогресс».....	26
<b>5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА .....</b>	<b>27</b>
«ТАСС»: На Медногорском медно-серном комбинате выпустили 2 млн тонн черновой меди .....	27
«NSK.DK.RU»: Боец невидимого фронта. Как в Новосибирске производят щебень.....	28
«ЗЕБРА-ТВ»: Сколько песка планируют добыть из владимирских карьеров для строительства скоростной автотрассы М-12 .....	30
«ИА INFOLine»: "Уралмеханобр" моделирует процессы горного производства в 3D .....	32
«КОММЕРСАНТЪ»: В Бурятии начато строительство обогатительной фабрики Озерного ГОКа .....	33
«НИА-Красноярск»: Голевская горнорудная компания выпустила в Енисей 72 376 мальков краснокнижной стерляди .....	34
<b>6. СОБЫТИЯ.....</b>	<b>35</b>
«ТАСС»: Допуск на Тюменский нефтегазовый форум будет осуществляться при предъявлении QR-кодов.....	35

<b>7. ЗА РУБЕЖОМ.....</b>	<b>36</b>
<b>«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold направит около 430 тыс. манатов на ремонт и благоустройство рудных месторождений.....</b>	<b>36</b>
<b>«TURMENPORTAL»: Китайская CNPC выиграла еще один тендер в Туркменистане.....</b>	<b>37</b>
<b>«ARZUW.NEWS»: Газокомпрессорное устройство «Хазар» перекачало почти 363 млн кубов газа в Туркменистане .....</b>	<b>38</b>
<b>«ИНТЕРФАКС-УКРАИНА»: Комплексная разработка критических материалов может привлечь в Украину до 10 млрд евро в первый период – Шмыгаль .....</b>	<b>38</b>
<b>«ОСТРОВ УКРАИНА»: Шмыгаль показал вице-президенту Еврокомиссии богатства "Объединенной горно-химической компании" .....</b>	<b>39</b>
<b>«ИНТЕРФАКС-УКРАИНА»: Экс-депутат Кривецкий стал владельцем 10% "Укрлитийвыдобування" вместо Воронова .....</b>	<b>40</b>
<b>«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: Украина в I полугодии увеличила импорт угля на 17,6%.....</b>	<b>40</b>
<b>«ПЕРВАЯ ПОЛОСА»: Шахта им. Д.Ф. Мельникова "Лисичанскугля" может выйти на уровень добычи 1000 тонн угля в сутки. Для подготовки лавы необходимо 115 млн грн .....</b>	<b>41</b>
<b>«ПРАЙМ»: ОПЕК+ в июне выполнил сделку по ограничению добычи на 114% .....</b>	<b>42</b>
<b>«РИА Новости/Прайм»: Lundin Gold во II квартале произвела 3,4 т золота в Эквадоре.....</b>	<b>43</b>
<b>«БОЛЬШАЯ АЗИЯ»: Китай приступил к изучению лунного грунта, доставленного «Чанъэ-5».....</b>	<b>43</b>
<b>«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: На никелевой шахте в Австралии возобновилась добыча руды .....</b>	<b>45</b>

## 1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА

**«ФЕД БИЗНЕС ЖУРНАЛ»: Александр Козлов: ревизия лицензий на твёрдые полезные ископаемые на Дальнем Востоке и Арктике завершена, приступаем к мониторингу по всей России**

Завершена ревизия лицензий на право пользования твёрдыми полезными ископаемыми на Дальнем Востоке и в Арктике. Недропользователей проверяли, как они выполняют условия лицензионных соглашений на право пользования недрами. Проверено свыше 6000 лицензий.

«Мы часто слышим про «спящие лицензии», видим, что определённые недропользователи не выполняют свои обязательства. Но, оказалось, что комплексно все лицензии не проверяли. Их «смотрели» вручную, по заявке. В апреле мы разработали специальный модуль по мониторингу, который способен проверить огромный массив данных. Нам он нужен, чтобы контролировать ситуацию по лицензиям; не ждать бумажные акты, а спокойно – в федеральной информационной системе всё видеть. Мониторинг начали с Дальнего Востока и Арктики. Из 6281 лицензий на твёрдые полезные ископаемые у 1192 выявили нарушения. Здесь важно, что это разные нарушения: у кого-то просто нарушены даты по сдаче отчётности, а кто-то задержал освоение. Мы уже начали выдавать уведомления об устранении нарушений», — рассказал министр природных ресурсов и экологии России Александр Козлов.

По действующему законодательству выдача пользователю недр уведомления осуществляется только на основании решений, принимаемых лицензионными комиссиями Роснедр и его территориальных органов. На данный момент выдано 858 уведомлений об устранении нарушений, в ближайшее время выдадут оставшиеся уведомления. На исправление нарушений компаниям, по закону, даётся от 3 до 12 месяцев. А вот по 17 объектам решение о досрочном прекращении действий лицензий было принято сразу, так как соглашения изначально были заключены с особыми условиями.

«Хочу отметить, что изначальная цель ревизии — не лицензии забрать, а комплексно проверить, как недропользователи выполняют условия соглашений. На основе данных проведём анализ, если есть системные сбои, которые мы можем решить в рамках своих компетенций. Ведь снижение административных барьеров –

это важная работа государственных органов», — отметил глава Минприроды России Александр Козлов.

К ревизии лицензий на право пользования твёрдыми полезными ископаемыми по всей России приступили уже сегодня, 8 июля. На данный момент в списке 9379 лицензий. По прогнозам, ревизия завершится к началу осени.

Что касается лицензий, выданных на углеводородное сырьё, то комплексная всероссийская проверка начнётся сразу после донастройки системы: необходимо внести технические корректировки. Ориентировочно ревизия начнётся через месяц. Сейчас по всей стране выдана 3931 лицензия на право пользования углеводородами.

«В целом, все лицензии: и ТПИ, и углеводород, будут проанализированы через три месяца. Это максимальный срок, который мы себе ставим. В дальнейшем, вся информация будет обновляться каждую неделю. То есть еженедельный срез по лицензиям», — отметил Александр Козлов.

### **«ПР-ВО КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ»: Выдано 19 лицензий для геологического изучения и оценки подземных вод в Кировской области**

Подведены итоги предоставления госуслуг в сфере недропользования с начала года

В министерстве охраны окружающей среды Кировской области подвели итоги предоставления государственных услуг в сфере недропользования за второй квартал 2021 года.

Всего с начала года подготовлено и оформлено 19 лицензий для геологического изучения в целях поисков и оценки подземных вод в городе Кирове (2 лицензии), для разведки и добычи подземных вод для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в следующих районах: Слободской, Свечинский, Советский, Богородский, Вятскополянский, Сунский, Котельничский, Малмыжский, Оричевский.

Три лицензии переоформлены, в две лицензии внесены изменения. По инициативе владельца лицензии досрочно прекращены три лицензии на добычу подземных вод, а также одна лицензия в связи с ликвидацией предприятия.

На заседании экспертной комиссии по государственной экспертизе запасов подземных вод рассмотрен отчет о результатах работ по геологическому изучению в целях поисков и оценки подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения объектов ЗАО племенной завод «Октябрьский».

В результате на пятилетний срок утверждены запасы питьевых подземных вод на участке недр в 500 м на юг от п. Вичёвщина Кумёнского района для водоснабжения

молочной фермы племзавода «Октябрьский». Рекомендовано осуществлять добычу питьевых подземных вод в количестве 432 м3/сут.

## 2. НЕФТЬ, ГАЗ

### **«ФЕДЕРАЛПРЕСС»: «РН-Юганскнефтегаз» поставил российский рекорд по отбору керна за один рейс**

Рекорд был установлен на Среднеугутском месторождении

Крупнейшее дочернее предприятие «Роснефти», «РН-Юганскнефтегаз», установило российский рекорд, отобрав максимальную длину пробы горной породы – керна за один рейс. Это позволило сократить производственный цикл строительства скважин, сэкономить время и деньги предприятия.

Специалисты ООО «РН-Юганскнефтегаз» пробурили и подняли на поверхность колонну керна длиной 80,8 метров и диаметром 100 миллиметров. Извлеченный образец горной породы стал самым длинным в России – предыдущий максимум был 78,93 метра. Рекорд был установлен на Среднеугутском месторождении при отборе керна на скважине 754. Скорость проходки при отборе керна составила 6,03 метров в час.

При этом само предприятие увеличило свой максимальный результат почти вдвое, в 2020 году за 1 рейс поднимали порядка 40 метров керна. Для обеспечения стабильного и быстрого бурения специалисты предприятия подобрали дизайн бурильной головки, рассчитали оптимальный диаметр зубьев и количество лопастей. Главный специалист сектора наклонно-направленного бурения и долотного сопровождения Управления технологий и инжиниринга бурения «РН-Юганскнефтегаз» Эдуард Пашков рассказал, что предприятие стремится к максимальному ускорению темпов работы при сохранении высокого качества.

«Полезный эффект заключается в сокращении цикла строительства на 24 часа за счет исключения лишних спуско-подъемных операций. В стандартном режиме мы бы сделали 2 рейса по 40 метров. Кроме того, экономический эффект составил порядка 1,5 млн рублей», – отметил Пашков.

Благодаря проведению закупочных процедур нефтяники могут выбирать того поставщика, который лучше подходит для каждой конкретной работы или скважины.

В месяц предприятие отбирает около 500 метров керна. Выбуренная и доставленная на поверхность порода является достоверным источником геологической информации о нефтегазоносном пласте. Благодаря применению удлиненного керноотборного снаряда с антизаклиночной системой забор горного материала прошел без повреждений, со 100% выносом. Технология заключается в применении телескопических керноприемных труб, которые позволяют продолжать отбор после заклинки. Такое оборудование применяется для обеспечения сохранности керна, который зачастую оказывается склонен к заклинкам в процессе забора.

Отбор керна производится, чтобы исследовать породу на пористость, проницаемость и насыщаемость нефтью. Для получения более детального описания горного материала керн распиливают на метровые куски и направляют на исследование в научно-исследовательские институты в Тюмени и Самаре.

У компании есть технический потенциал, чтобы побить свой же рекорд, однако для этого нужно подобрать скважину-кандидата с мощностью продуктивного пласта более 80 метров. «Если геологи дадут задание отобрать больше – будем выполнять», – заключил Эдуард Пашков.

### **«ENERGYBASE.RU»: На объектах ЛУКОЙЛ-Перми внедряется система интеллектуального видеомониторинга**

Опытно-промышленная зона с видеоаналитикой и позиционированием сотрудников создана на объектах Павловского и Шершневого месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Перми» (100% дочернее предприятия ПАО «ЛУКОЙЛ»).

Внедрение системы снизит риск возникновения чрезвычайных происшествий, обеспечит безопасность сотрудников и позволит оптимизировать рабочее время трудовых бригад.

Благодаря инновационным телеком-решениям нефтяники могут удаленно контролировать работу насосов и безопасность периметра, выявлять возгорания, несанкционированные предметы, посторонних людей и автомобили на территории. Полученная с помощью «умных» камер информация поступает на пульт оператора объекта нефтедобычи, который принимает решение о дальнейших действиях.

Систему удаленного контроля на дожимной насосной станции Павловского нефтегазопромысла на юге Прикамья лукойловцы запустили совместно с МТС. Комплекс инновационных цифровых систем компании позволит сократить время выявления и реагирования на внештатные ситуации в среднем в три раза.



На севере Пермского края — на Шершневском месторождении — опытно-промышленную зону реализовал оператор МегаФон. Здесь же дополнительно протестировали онлайн-мониторинг состояния здоровья работников. С помощью переносных датчиков-браслетов специалисты МегаФона в режиме реального времени организовали измерение показателей пульса сотрудников цеха, принимавших участие в испытании системы.

Кроме того, цифровизация производства в отдаленных цехах Пермского края имеет значительный социальный эффект. За последние пять лет благодаря взаимодействию нефтяников и мобильных операторов мобильной доступ к бесперебойной сотовой связи и интернету получили порядка 8 тысяч человек.

### **На Чаяндинском месторождении в работу введены новые скважины**

На Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении (ЧНГКМ) подключены к установке и запущены в работу четыре газовые скважины зоны Установки комплексной подготовки газа № 3 (УКПГ-3).

Этому предшествовали строительно-монтажные и пусконаладочные работы. Сейчас скважины работают стабильно, с требуемыми уровнями отбора.

Куст газовых скважин управляется автоматически. Вся информация по объемам добычи, температуре и давлению выводится на главный щит управления.

За автоматизированную работу объектов отвечает система автоматического управления кустами газовых скважин, которая обеспечивает дистанционный запуск в работу и останов, а также позволяет автоматически регулировать и поддерживать дебит. Также в применяемых системах автоматического управления на ЧНГКМ реализована функция самодиагностики элементов системы.

С развитием Чаяндинского проекта связано будущее ООО «Газпром добыча Ноябрьск» по бесперебойному обеспечению добычи газа в требуемых объемах. Плановый поэтапный ввод в строй новых кустов газовых скважин на ЧНГКМ в перспективе обеспечит его выход на полную проектную мощность по добыче: это 25 миллиардов кубометров газа в год.

## **«INTERFAX.RU»: Компания сына Абрамовича вложит \$130 млн в нефтегазодобычу в Саратовской области**

Компания "Сигма Кэпитал" планирует реализовать в Саратовской области проект "Восток" по запуску новых месторождений углеводородного сырья с инвестициями \$130 млн, сообщает пресс-служба губернатора региона.

Руководители "Сигма Кэпитал" Аркадий Абрамович и Михаил Чигиринский на встрече с главой области Валерием Радаевым обсудили проект по расширению добычи углеводородного сырья в регионе.

Целью проекта обозначен выход на ежегодную добычу 1 млн тонн нефти и 1 млрд куб. м газа. Проект "Восток" предполагает ввод в эксплуатацию шести новых месторождений с поэтапным их включением в единый процесс добычи на территории от Краснокутского до Озинского районов Саратовской области. Также в рамках проекта ожидается строительство газопровода длиной 220 км с подключением к установке комплексной подготовки газа "Карпенская".

Пресс-служба напоминает, что в Саратовской области работает ООО "Диалл Альянс" (входит в структуру "Сигма Кэпитал"), владеющее лицензией на Боровой участок, к которому относятся 9 нефтегазовых месторождений Заволжья.

По данным системы "СПАРК-Интерфакс", ООО "Диалл Альянс" зарегистрировано в Саратове, 100% долей владеет кипрская Royal Atlantic Energy Limited (дочерняя компания Zoltav Resources).

На сайте Zoltav Resources говорится, что Боровой лицензионный участок имеет площадь 3,2 тысячи кв. км и расположен вдоль северной окраины Прикаспийского бассейна, одного из крупнейших углеводородных бассейнов СНГ, на территории которого выдано более 100 лицензий на геологическое изучение, разведку и добычу нефти и газа. Боровой условно делится на две части: более обустроенную западную, где находится установка комплексной подготовки газа, и восточную, где компания планирует привлечь партнера для дальнейшей оценки и разработки ресурсов.

По территории Борового участка проходит принадлежащий "Газпрому" магистральный трубопровод; подъездной путь к УКПГ в основном проходит по автодороге федерального значения; неподалеку также проложена железная дорога. Доказанные и вероятные запасы Борового лицензионного участка составляют 131,2 млн баррелей нефтяного эквивалента (17,5 млн тонн н.э.).

ООО "Сигма Кэпитал" зарегистрировано в подмосковном Одинцове, гендиректором и совладельцем является Аркадий Абрамович, сын Романа Абрамовича.

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 входят Колтогорское и Западно-Колтогорское месторождения. В Саратовской области компании принадлежит Бортовой участок. Zoltav также владеет в Саратовской области Западным ГПЗ с переработкой около 7 тысяч б.н.э./сутки.

По последним данным, Аркадий Абрамович владеет компанией через ARA Capital Limited (39,62%), бывшему акционеру "Сибуглемета" Валентину Бухтоярову через Vandbear Limited принадлежит 38,39%. Еще 10% владеет ARA Capital Holdings Limited (материнская компания ARA Capital Limited).

### **«ENERGYLAND.INFO»: На участке недр «Ирекский» в Оренбуржье пробурят две первые скважины**

Оренбургские газодобытчики заложили местоположение будущих поисково-оценочных скважин на участке недр «Ирекский», расположенном в Саракташском и Беляевском районах Оренбуржья.

Лицензию на участок, с которым связывают будущее всего Оренбургского газового комплекса, ООО «Газпром добыча Оренбург» получило еще в 2016 году. Были выполнены сейсморазведочные и гравиразведочные работы, газогеохимическая съемка. По результатам работ подготовлена технико-экономическая оценка дальнейшего освоения участка с положительными показателями.

«Мы динамично и планомерно продолжаем работу поколения, которое занималось в 1970-е годы изучением этой площади одновременно с площадью Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения, – отметил генеральный директор ООО «Газпром добыча Оренбург» Олег Николаев. – В этом году исполняется 55 лет с момента открытия Оренбургского месторождения, поэтому следующий шаг в будущее – это «Ирекский» участок».

Установлены указатели местоположения будущих скважин №1 «Ирекская» и №2 «Восточно-Ирекская». Первые метры планируется пробурить во второй половине 2022 года.

Справочно:

Основные направления деятельности ООО «Газпром добыча Оренбург» - добыча, подготовка, транспортировка углеводородного сырья и ряда видов товарной продукции партнеров.

Главным поставщиком сырья является Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение, содержащее уникальный состав компонентов: метан, этан, пропан, бутаны, гелий, меркаптаны и иные.

В состав предприятия входят 10 обособленных структурных подразделений.

### **На «Олимпийском» месторождении в Оренбуржье открыта новая залежь нефти**

Геологи Оренбургского блока АО «ФортеИнвест» (группа компаний «Сафмар») открыли новую залежь нефти на «Олимпийском» месторождении.

В 2021 году после проведения комплекса геологических и технологических мероприятий на скважине №53 получен промышленный приток нефти из пласта Т1 турнейского яруса. Прирост извлекаемых запасов оценивается в 700000 тонн нефти.

Полученные результаты позволят значительно прирастить запасы нефти по Оренбургскому блоку АО «ФортеИнвест».

Справочно:

Нефтяное месторождение «Олимпийское» находится в пределах Александровского участка недр, расположенного в Красногвардейском и Александровском районах Оренбургской области.

Месторождение открыто в 1981 г., введено в разработку в 2015 г. Промышленная нефтеносность установлена в карбонатных отложениях фаменского яруса и в терригенных отложениях девона. По величине начальных извлекаемых запасов нефти месторождение относится к средним, по сложности геологического строения – к сложным.

В Оренбургский добывающий блок АО «ФортеИнвест» входят компании: АО «Преображенскнефть», ООО «Геопрогресс» и АО «Ойлгазтэт». Деятельность ведется на семи месторождениях в Оренбургской области.

## **«ХАЙТЕК»: Бурение нефтяных и газовых скважин улучшат с помощью системы ИТ-сопровождения**

Специалисты Центра нефтегазовых технологий российского Университета Иннополис работают над программными решениями для построения геологических моделей, отражающих глубинное строение горных пород. Это поможет сэкономить на бурении, избежать аварий и повысить эффективность бизнес-процессов, сообщили «Хайтеку» в пресс-службе ИТ-вуза.

Разработчики Университета Иннополис настроили систему ИТ-сопровождения процессов бурения в режиме реального времени на основе передачи информации по специализированным каналам связи, ее отображение в пользовательском интерфейсе для оперативного контроля и принятия решений инженером. В рамках проекта специалисты обеспечили непрерывное накопление массива информации для анализа с применением машинного обучения.

Евгений Данилов, директор Центра нефтегазовых технологий Университета Иннополис: «Бурение — дорогостоящий процесс, который дополнительно осложняется необходимостью строить высокотехнологичные объекты инженерного назначения — глубокие скважины. Экспертный контроль и принятие решений остается пока приоритетным направлением при строительстве скважин, поэтому инженеру по сопровождению бурения требуется как можно большее и качественное представление о недрах, особенно в условиях бурения сложных траекторий скважин — горизонтальные, многоствольные».

Когда на участке добычи уже пробурены скважины важно определить риск пересечения вновь буримых скважин с имеющейся подземной инфраструктурой. Специалисты Университета Иннополис разработали статистические алгоритмы по учёту неопределенностей, которые помогают инженеру по бурению инструмент для объективного принятия решения.

Разработкой программно-аппаратных комплексов по роботизации бурения в мире также занимаются ведущие нефтесервисные компании — Schlumberger, Halliburton, ROGII и др. «Уникальность нашего программно-аппаратного комплекса — создание синергетической модели ИТ, куда входят большие данные, машинное обучение и инженерный опыт. Всё это позволит принимать объективные решения по бурению экспертного уровня», — добавил Евгений Данилов.

Кроме этого, специалисты Центра нефтегазовых технологий работают над созданием цифрового месторождения, с помощью которого можно наблюдать за процессами на буровой площадке, принимать быстрые и эффективные решения и свести к минимуму риски возникновения аварийных ситуаций. Программные алгоритмы для реализации подобных решений находятся на стадии прототипирования, платформенное объединение планируется до конца 2025 года.

### **«ИА ДЕВОН»: Самочувствие нефтяников будут контролировать «умные» футболки и часы**

Они отслеживают пульс, температуру тела и местонахождение работника.

Сотрудники «Татнефти» смогут снять электрокардиограмму и замерить уровень кислорода в крови, не покидая рабочего места. В компании испытали новые инструменты мониторинга состояния здоровья работников — «умной футболки» и «умных часов». Об этом пишут «Нефтяные вести» (Елена ФЕДОРОВА и Лиана НУРУЛЛИНА, руководитель группы Центра промышленной и экологической безопасности)

«Умная» футболка снимает параметры состояния организма во время работы, включая трехканальную электрокардиограмму. Она собирает данные о том, где находится работник, на какой высоте работает, маршрут его передвижения. Таким образом контролируется состояние здоровья и отслеживаются всевозможные ситуации: падение с высоты, отклонение от маршрута и т. д. Регистрацию всех данных ведет смарт-бокс — электронный блок, который крепится на ткань прочным магнитом.

«При плотном прилегании к телу специализированной ткани происходит полный электрический контакт. За счет этого смарт-бокс обеспечивает сбор данных, которые потом отправляет на сервер для обработки, — объясняет представитель фирмы разработчика, технический руководитель проекта «Смарт-Тим» Кирилл УЛАНОВ. — Трехканальную ЭКГ наши алгоритмы используют, чтобы рассчитывать риск патологий, отсматривать записи и выдавать результат диагностики, есть или нет отклонения в медицинском плане».

В свою очередь, «умные часы» замеряют содержание кислорода в крови. Если работник трудится в горячей зоне или под палящем солнцем, часы измеряют еще и температуру тела. «Пульсоксиметрические данные добавляются в полную клиническую картину, чтобы в процессе диагностики можно было иметь больше

пространства для маневра. Больше данных — больше эффект от результатов аналитики», — поясняет Уланов.

Данные с часов синхронизированы по времени с данными с футболки. Отчет по кардиограмме поступает одновременно с отчетом по пульсоксиметрии. Часы можно использовать и отдельно, но разработчики советуют носить их вместе с футболкой. Так картина состояния здоровья работника будет более полной. «Умные» футболка и часы — это часть комплекса мониторинга здоровья персонала «Смарт-Тим». Кроме устройств для сбора первичных данных, в него входят алгоритмическая обработка данных, поступающих на сервер, и интерфейс пользователя. Туда выводятся все данные всех сотрудников после аналитики. Он имеет несколько уровней доступа, от каждого сотрудника до топ-менеджеров. Рядовой работник видит только свои данные, руководитель подразделения — данные своих подчиненных.

Интерфейс имеет несколько страниц и предоставляет общий отчет по всем происшествиям, отклонениям, особенностям состояния здоровья сотрудников, нарушениям правил промышленной безопасности. В ней видна информация по каждому сотруднику, то есть те данные, которые поступают непосредственно с футболки и часов. Сотрудник может войти в систему через личный кабинет с телефона или планшета и посмотреть, как у него дела со здоровьем. «Функционал системы позволяет при каких-либо отклонениях отправлять сигналы как непосредственному руководителю, так и специалистам, которые будут мониторить этот процесс, — рассказывает руководитель группы по профилактике травматизма отдела безопасности труда ЦПЭБ Руслан КАРИМОВ. — Также предусмотрена кнопка SOS для сотрудника, чтобы в неблагоприятной ситуации, связанной с состоянием здоровья, он мог подать сигнал».

Эти системы в первую очередь предназначены для использования на ответственных участках, где от решения человека может зависеть экологическая обстановка, здоровье или безопасность других людей. «Нужно быть четко уверенным, что он может выходить на это рабочее место, на этот рейс, на этот участок, — говорит руководитель проекта. — Эта система в автоматическом режиме может давать рекомендации по результатам аналитики».

По его словам, офисные работники тоже могут пользоваться системой.

Опытно-промышленные испытания системы «Смарт-Тим» проходили в цехах по добыче нефти и газа НГДУ «Елховнефть» и «Альметьевнефть».

«На проведенных ОПР мы не остановимся, в дальнейшем планируется вовлекать в систему и закрепленных цеховых терапевтов медсанчасти, — подчеркнул Руслан Каримов. — Я думаю, что с помощью подобных систем мы сможем оперативно принимать меры по оказанию первой помощи работникам, в том числе врачебной».

В апреле Информагентство «Девон» сообщало, что на Бугульминском механическом заводе «Татнефти» испытали российские экзоскелеты. Они значительно снижают физическую нагрузку на работников, считают разработчики.

### 3. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

**«ИНТЕРФАКС-ЮГ»: Ростовская шахта "Садкинская" в I полугодии увеличила добычу угля на 19%**

ООО "Шахтоуправление "Садкинское" (Ростовская область) в январе-июне 2021 года добыло 1,297 млн тонн угля, что на 19% больше, чем за аналогичный период предыдущего года, сообщил "Интерфаксу" замгубернатора Ростовской области Игорь Сорокин.

"В соответствии с планом развития горных работ на первое полугодие 2021 года в шахте "Садкинская" пройдено 3,326 тыс. погонных метров горных выработок, которые в полном объеме обеспечили развитие очистного фронта", - сказал Сорокин.

Он добавил, что "Южуголь" в I полугодии направил на развитие "Садкинской" 296,6 млн рублей, что в 1,5 раза больше, чем годом ранее.

"На предприятии реализуется инвестиционный проект по техперевооружению производственных мощностей. Основные инвестиции были направлены на обновление парка горно-шахтного оборудования и завершение дооснащения обогатительной фабрики "Садкинская", - отметил Сорокин.

По словам замгубернатора, в 2021 году "Шахтоуправление "Садкинское" планирует добыть более 2,1 млн тонн угля.

Ранее сообщалось, что в 2020 году добыча шахтоуправления составила 2,292 млн тонн угля, что на 6,6% меньше, чем в 2019 году. Балансовые запасы шахты - 49 млн тонн антрацита.



"Шахтоуправление "Садкинское" является единственным действующим угледобывающим предприятием ООО "Южная угольная компания" ("Южуголь").

"Южная угольная компания" создана в 2004 году, занимается добычей, обогащением и реализацией антрацитового угля и является одним из ведущих в РФ производителей высококачественного антрацита. Производственные мощности компании расположены в Белокалитвенском районе Ростовской области, в Сулино-Садкинском угленосном районе Восточного Донбасса.

### **«EASTRUSSIA»: Перспективы российского угольного экспорта на рынок АТР до 2024**

С 2000 по 2020 г. российский экспорт угля увеличился в 5,7 раза. Насколько стабилен этот тренд и есть предпосылки для его развития в ближайшей перспективе?

#### **Значение экспорта для российской угольной отрасли**

Угольная энергетика остается крупнейшей отраслью мировой экономики. Приблизительно четверть вырабатываемой электроэнергии в мире производится на основе угля. Россия является одним из крупнейших поставщиков угля на мировом рынке, уступая по объемам лишь Индонезии и Австралии. С 2000 по 2020 г. российский экспорт угля увеличился в 5,7 раза – с 37 млн до 212 млн т. Из-за того, что объем мировой угольной торговли за тот же период времени вырос в 2,3 раза (с 0,6 млрд до 1,3 млрд т), доля российского угля на мировом рынке выросла с 6 до 16%.<sup>1</sup> По причине того, что потребление угля на внутреннем российском рынке неуклонно сокращалось (уголь проигрывал межтопливную конкуренцию природному газу), значение экспорта для отечественной угольной отрасли постепенно возрастало. Если в 2000 г. на экспорт приходилось 15% поставок российского угля, то в 2020 г. – 59%. Финансовое благополучие и инвестиционные планы российских угольных компаний в настоящее время главным образом зависят от экспортных поставок. При этом на зарубежных рынках перед российскими поставщиками стоит ряд вызовов рыночного и инфраструктурного характера, от преодоления которых будет зависеть будущее отечественной угольной отрасли в долгосрочной перспективе.

#### **Международные вызовы для угольной отрасли**

Во многих странах мира и ряде межстрановых объединений приняты программы, направленные на переустройство экономик этих стран в пользу большего акцента на

сохранении климата и сокращении загрязнения окружающей среды. Лидером в этой политике стали европейские страны, в которых уже давно действует рынок разрешений на выбросы CO<sub>2</sub> и которые постепенно выходят из угольной энергетики, развивая возобновляемые источники энергии (ВИЭ). Все чаще пересматривают планы развития энергетики страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР). Помимо энергетики ограничения на использование угля затрагивают также металлургию и прочие отрасли. Поскольку выбросы CO<sub>2</sub> и уголь объявлены главными виновниками глобального потепления, объектом внимания теперь становится углеродный след.

Если в 2010-е гг. в ведущих западных странах широкое распространение получило развитие ВИЭ (что привело к частичному вытеснению угля из энергетики), то в 2020-е гг. ВИЭ получают распространение и в развивающихся странах (с соответствующими последствиями для угольной энергетики этих стран), а развитые страны, прежде всего в Европе, начнут уход от угля и в прочих отраслях (прежде всего в металлургии). Под давлением экологического сообщества банки уменьшают финансирование проектов, связанных с угольной отраслью (как с потреблением, так и с добычей). Институциональные инвесторы выводят свои средства из компаний, вовлеченных в добычу, потребление или торговлю углем.

Данная тенденция усложняет возможности финансирования компаний, связанных с угольным бизнесом.

Международные горнодобывающие компании сокращают вложения в угледобывающие активы. Крупные нефтегазовые компании и сырьевые трейдеры оказываются в ситуации, когда они вынуждены заниматься ВИЭ и прочими «зелеными» технологиями. Некоторые международные угольные трейдеры стали соответствующим образом строить свою маркетинговую политику, позиционируя себя как поставщики экологически чистого угля. Например, компания EcoCarbon предлагает на рынке так называемые экологичные (eco-friendly) или, сокращенно, эко-угли (eco-grades), характеризующиеся пониженным содержанием вредных веществ (сера, зола и прочие). Использование таких марок угля снижает выбросы вредных веществ в атмосферу.

Определенные риски для угольного экспорта потенциально может нести и так называемое трансграничное углеродное регулирование (ТУР). ТУР, являясь частью политики ЕС по достижению углеродной нейтральности к 2050 г., предполагает введение пошлины или дополнительного сбора/налога на импортируемые в Европу

товары, производство которых сопровождалось эмиссией CO<sub>2</sub>. Введение ТУР в ЕС ожидается в ближайшие годы, но текущая система платы за выбросы CO<sub>2</sub> (EU ETS) пока не предполагает для поставщиков угля плату за выбросы CO<sub>2</sub>, образующиеся при его использовании.

### **Экспортные поставки российского угля и решение инфраструктурных проблем**

В этих условиях российские угольные компании наращивают экспорт в наиболее перспективном для себя восточном направлении. На рынок АТР в настоящее время приходится три четверти мировой угольной торговли, а развивающиеся азиатские страны, экономики которых пока еще не связаны с сильными экологическими ограничениями, продолжают предъявлять высокий спрос на дешевые носители энергии.

За последние 20 лет доля российского угольного экспорта, направляемого через порты Дальнего Востока выросла с 26 до 50%, а физический объем угольного экспорта, отгружаемого из российских дальневосточных портов, увеличился более чем в 10 раз. В 2020 г. объем перевозки угля на экспорт в восточном направлении в адрес портов Дальнего Востока и погранпереходов с Китаем составил 101 млн т без учета отгрузок из портов Сахалина и Чукотки – так называемых изолированных угледобывающих регионов – перевозка угля в адрес портов этих регионов не оказывает влияния на нагрузку общей сети РЖД.

Согласно прогнозу САА, спрос на уголь на рынке АТР в 2024 г. вырастет на 90 млн т по сравнению с 2020 г. и лишь на 19 млн т по сравнению с 2019 г. (в 2020 г. из-за пандемии спрос на уголь на рынке АТР упал на 71 млн т; см. таблицу). Прогнозируется, что к 2024 г. объем перевозки российского угля на экспорт в восточном направлении вырастет до 146 млн т (+45 млн т к уровню 2020 г.) согласно консервативному сценарию и до 185 млн т (+84 млн т) согласно оптимистичному сценарию. Более реалистичным представляется консервативный сценарий, поскольку при оптимистичном сценарии должны выполняться сразу два условия:

1) все увеличение провозной способности Восточного полигона (Транссиб и БАМ) будет передано под вывоз угля, несмотря на наличие прочей грузовой базы (нефтяные грузы, черные металлы, лесные грузы и прочие);

2) весь прогнозируемый рост спроса на уголь на рынке АТР будет удовлетворен за счет увеличения поставок угля из России (с учетом планов по росту экспорта угля из

Сахалина), несмотря на сильные конкурентные позиции поставщиков из Индонезии и Австралии. Дополнительным препятствием на пути увеличения экспорта угля в страны АТР сверх 45 млн т является преобладание неспециализированных терминалов на Дальнем Востоке. Такие терминалы не оборудованы под перевалку угля, в них нет надлежащей инфраструктуры, отсутствуют современные технологии очистки угля, призванные обеспечить требуемое на международном рынке качество угля, что не сможет обеспечить необходимый уровень конкурентоспособности российского угля для увеличения доли на мировом рынке – увеличение экспорта угля в восточном направлении по консервативному сценарию (+45 млн т) приведет к росту доли российского угля на рынке АТР с 11,1% в 2020 г. до 14,2% в 2024 г. Большинство из таких экологически грязных предприятий расположены в непосредственной близости к городской застройке и не обладают планами развития, что также будет оказывать негативное влияние с учетом проводимой международной экологической политики проверки звеньев цепочки поставки угля на соответствие ужесточающимся международным экологическим стандартам (по аналогичной европейской системе Bettercoal). В регионе расположены лишь два специализированных угольных терминала, способных в настоящее время обеспечить увеличение объемов перевалки на экспорт, – АО «Восточный Порт» и АО «Дальтрансуголь».

Суммарный прирост мощностей по перевалке этих терминалов уже сейчас позволяет увеличить объем экспорта на 45 млн т (выход третьей очереди Восточного Порты на заявленную мощность позволяет увеличить перевалку на 25 млн т, а развитие Дальтрансугля – на 20 млн т). Развитие/строительство прочих специализированных терминалов (ВТУ, Вера, Суходол) приведет к росту мощностей по перевалке угля в перспективе ближайших лет. С целью ликвидации инфраструктурных ограничений и обеспечения вывоза перспективного грузопотока в восточном направлении Правительство РФ в конце апреля 2021 г. утвердило паспорт 2-го этапа модернизации ж/д инфраструктуры Транссиба и БАМа. Согласно этому документу меры по модернизации должны привести к увеличению общей провозной способности Транссиба и БАМа до 180 млн т различных грузов в 2024 г., в том числе 68 млн т угля из Кузбасса (+15 млн т к уровню 2020 г.).

### **Конкуренция с зарубежными поставщиками**

С точки зрения перспектив увеличения поставок российского угля на рынок АТР более прочными представляются позиции поставщиков энергетического угля. Запрет, действующий в Китае на импорт австралийского угля, подогревает спрос на

уголь из других стран, в том числе на уголь из России. Стабильный спрос на уголь предъявляют и другие страны Восточной и Юго-Восточной Азии. Южная Корея и Япония хотя и планируют сократить импорт энергетического угля из-за экологических соображений, все же останутся в числе крупнейших покупателей этого вида сырья в течение ближайших 4-5 лет. Малайзия, Вьетнам, Филиппины и Таиланд планируют нарастить закупки импортного угля в течение этого периода. Наибольшее увеличение импорта энергетического угля в Азии прогнозируется со стороны Индии, но поставки энергетического угля на индийский рынок менее рентабельны (Индия потребляет более дешевый уголь), а основными поставщиками на этот рынок являются Индонезия и Австралия, обладающие по сравнению с Россией не только более низкими издержками на уровне FOB (в России выше издержки на ж/д транспортировку угля из регионов добычи до портов погрузки), но и преимуществом более дешевого фрахта.

Российские поставщики металлургического угля имеют возможности увеличить отгрузки на рынок АТР, но на этом пути им будет необходимо преодолеть ряд трудностей:

- высокие логистические ограничения для экспорта высококачественных марок коксующегося угля, которые сконцентрированы в Кузбассе (ограниченная возможность вывоза угля из Кузбасса);
- ограниченные объемы высококачественных марок – лишь небольшая доля поставок российского угля приходится на *hard coking coal* – самый дорогой и наиболее востребованный вид металлургического угля на мировом рынке (основная масса российского металлургического угля относится к категориям *semi-hard coking coal*, *semi-soft coking coal* и *PCI*);
- высокая сегментация рынка и индивидуальный спрос, предъявляемый на металлургический уголь, предполагаемый к использованию в шихте: различные клиенты предъявляют разные требования к различным качественным характеристикам;
- тщательный отбор поставщиков металлургического угля: в отличие от рынка энергетического угля потребители, стремящиеся к точному соответствию покупаемых марок технологическим требованиям, более консервативны в вопросах закупки сырья и менее расположены к смене поставщиков (тестовые закупки, длительные процедуры отбора и т.д.);

- так же, как и в случае с энергетическим углем, основное увеличение спроса на металлургический уголь в азиатском регионе ожидается со стороны Индии, а основным поставщиком металлургического угля в этот регион является Австралия (справочно: в 2020 г. доля поставок российского угля – как энергетического, так и металлургического – в Индию составила 3,6% всего российского угольного экспорта; годом ранее – 3,4%). Кроме того, Индия стремится развивать внутреннюю угледобычу, что со временем может привести к корректировке роста спроса на импорт угля в сторону понижения. Таким образом, увеличение экспорта угля из России на рынок АТР в объеме 45-50 млн т в перспективе до 2024 г. является реализуемой целью, но достижение этой цели связано с решением инфраструктурных проблем (реализация заявленных ранее программ по увеличению провозной способности Восточного полигона) и успешной конкуренцией с поставщиками из других стран (прежде всего из Индонезии и Австралии).

#### **«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На Кузбассе приступают к разработке нового угольного разреза**

Главгосэкспертиза России рассмотрела проектную документацию и результаты инженерных изысканий на технический проект первой очереди разработки Верхнетешского каменноугольного месторождения открытым способом. По итогам проведения государственной экспертизы выдано положительное заключение.

По итогам аукциона Роснедр в 2018 году лицензию на право разведки и добычи угля на Верхнетешском каменноугольном месторождении получила Новосибирская угольная компания «Сибантрацит». Распределенный участок недр площадью 8,51 кв.км расположен в Новокузнецком районе Кемеровской области, отличающемся развитой промышленной и транспортной инфраструктурой. В 14 км от границ участка, вдоль реки Кондома, проходит электрифицированная железная дорога Таштагол - Новокузнецк, примыкающая к Транссибирской магистрали.

Техническим проектом, который изучили эксперты Главгосэкспертизы России, предусмотрена первая очередь строительства объектов, необходимых для разработки Верхнетешского месторождения и добычи угля открытым способом в объеме 5 млн тонн в год. На проектируемой промышленной площадке построят карьерные выработки, отвалы вскрышных пород, перегрузочный пункт, мобильную дробильную установку, противопожарный резервуар и насосную станцию, а также модульные здания административно-бытового и хозяйственного назначения.

Внутри контура нового угольного разреза проложат карьерные автомобильные дороги. Подъезд к участку угледобычи обеспечат по внешней подъездной автомобильной дороге, которая будет проложена в рамках отдельного проекта.

В числе опасных геологических и инженерно-геологических условий на территории строительства карьеров отмечается сейсмичность свыше 7 баллов и подтопления. Поэтому в техническом проекте также заложены требования к обеспечению сейсмоустойчивости зданий и сооружений и мероприятия по осушению территории производства работ.

Проектная организация – ООО «Сибгеопроект».

### **«КОММЕРСАНТЪ»: И целого БАМа мало**

Якутскому углю ищут особые пути экспорта

ОАО РЖД разработало два варианта вывоза якутского угля с мест добычи: либо по БАМу за 874 млрд руб., в том числе порядка 200 млрд руб. средств ФНБ и инвестнадбавки для грузоотправителей региона, либо по отдельной дороге до побережья Охотского моря, финансируемой за счет грузоотправителя — «А-Проперти» Альберта Авдоляна. Предполагается, что он построит 500 км путей и терминал, за что получит на пять лет приоритетное право провоза грузов по существующим дорогам на восток. Сама «А-Проперти» при этом рассматривает будущую дорогу как пути необщего пользования, что, на взгляд экспертов, плохо сочетается с и без того спорной идеей о приоритетах на общей инфраструктуре.

ОАО РЖД рассматривает два варианта строительства выходов из Якутии, следует из материалов монополии, которые видел “Ъ”. Первый, который ранее оценивался в 350–700 млрд руб., предполагает вывоз через расширенный БАМ. Сейчас оценка стала более конкретной: 669 млрд руб. в ценах конца 2020 года, или 874 млрд руб. в прогнозных. Предполагается построить 1170 км вторых главных путей, мост через Амур и еще 46 мостов, второй новый Кузнецовский тоннель, электрифицировать участок Тында—Комсомольск-Сортировочная (1480 км).

К окончанию строительства в 2027 году будет обеспечен пропуск 32 млн тонн новых грузов.

Средства ФНБ, говорится в материалах ОАО РЖД, Минэкономики предлагает на 25 лет под 5%. Речь идет о 188 млрд руб., уточняется в письме главы ОАО РЖД Олега Белозерова вице-премьеру Марату Хуснуллину от 30 июня (“Ъ” видел документ). В

Минэкономики продолжают обсуждать условия инвестирования средств ФНБ, сообщили там, по итогам будут сформированы перечень проектов, возможные объемы, ставка и другие параметры. В Минфине не ответили “Ъ”. Для возврата инвестиций в проекте предусмотрена инвестнадбавка для всех грузоотправителей Якутии. О концепции “Ъ” писал 4 июня, теперь есть оценка — 1,1 тыс. руб. на тонну. На таких условиях достигается окупаемость проекта за 30 лет.

Одновременно рассматривается строительство отдельной, не сходящейся с БАМом ветки Верхнезейск—Чумикан длиной 486 км (см. “Ъ” от 8 июля). В конечной точке, в районе поселка Чумикан в Удской губе Охотского моря, планируется угольный терминал. Этот вариант предполагает финансирование за счет средств грузоотправителя. С ним ОАО РЖД планирует заключить долгосрочный договор с приоритетным правом на перевозку 30 млн тонн грузов в обмен на строительство за пять лет линии и терминала.

Законодательная база для обеспечения приоритетов пока отсутствует, сама концепция вызывает жаркие споры (см. “Ъ” от 26 и 29 марта). При этом, по информации “Ъ”, договор планируется заключить на пять лет с 2022 года, что означает, что гарантированные перевозки будут осуществляться еще по старой инфраструктуре, а не по новой. Источник “Ъ” в отрасли говорит, что если проект окупаем, то почему бы «Эльгауглю», основному грузоотправителю, самому не построить для себя инфраструктуру. Вмешательство в правила недискриминационного доступа, говорит он, и в 2020 году было спорным решением, а новое приведет к новой дестабилизации.

В ОАО РЖД “Ъ” сообщили, что прорабатывают различные варианты вывоза углей из Якутии в рамках поручения президента, а также все возможности эффективного использования государственных средств на реализацию инфраструктурных проектов. В «А-Проперти» (реализует Эльгинский проект) “Ъ” подтвердили намерение акционера реализовать проект строительства собственной железной дороги и портовой инфраструктуры, а также протяженность линии (500 км) и провозную способность (30 млн тонн). Проект будет реализован исключительно за счет операционного потока группы, собственных и привлеченных средств, говорят в «А-Проперти», привлечение субсидий и/или иных мер господдержки в рамках не предполагается.

При этом в «А-Проперти» утверждают, что запланировано строительство дороги необщего пользования, то есть фактически частной, распоряжаться которой будет



только инвестор. Заместитель гендиректора ИПЕМ Владимир Савчук говорит, что, хотя к путям необщего пользования предъявляются отдельные технические требования — так, например, на них могут эксплуатироваться локомотивы и вагоны, превосходящие по мощности и нагрузке на ось допустимые на путях общего пользования,— теоретически дорога необщего пользования может иметь такую протяженность и мощность: нормативная база их не ограничивает. Однако эксперт полагает, что в таком случае вряд ли ОАО РЖД действительно планирует вводить приоритетный пропуск для «Эльгаугля» на сети общего пользования, поскольку субсидировать строительство частной дороги за счет всех грузоотправителей нелогично. Он считает, что концепции «А-Проперти» и ОАО РЖД несколько различаются для различных вариантов финансирования и распределения рисков.

**«ИА INFOLine»: "Восток-Сервис" выступил партнером традиционного турнира "Труд-Знание-Безопасность", который в этом году приурочен к 300-летней годовщине начала промышленного освоения Кузнецкого угольного бассейна.**

В этом году участие в нем примут специалисты, управляющие большегрузной техникой. В 1721 году рудознатец Михаил Волков открыл первые месторождения угля на территории нынешней Кемеровской области. Именно с этого момента берет свое начало промышленное освоение Кузнецкого угольного бассейна, который является одним из самых крупных угольных месторождений мира.

В рамках празднования этой значимой для региона даты запланировано около 300 мероприятий международного, федерального и регионального уровней. Одним из них станет Всероссийский интеллектуальный турнир "Труд-Знание-Безопасность. Большой заезд", инициатором проведения которого выступило Министерство труда и социальной защиты Российской Федерации, а одним из партнеров стала компания "Восток-Сервис". Турнир "Труд-Знание-Безопасность" традиционно проводится с 2018 года для представителей определенных профессий (например, уже проводились турниры для сварщиков, специалистов по охране труда и др.). В этом году участие в нем могут принять все специалисты, управляющие большегрузной техникой и занятые транспортировкой горной массы на предприятиях разных отраслей. Соревнование состоит из трех этапов.

В рамках первых двух участники пройдут тестирование в своих личных кабинетах на сайте турнира ([tzb.team](http://tzb.team)). Оно определит уровень их теоретических профессиональных знаний, а также степень погруженности в вопросы охраны труда.

Обратите внимание, что перейти на второй этап турнира (дата проведения – 26.07.21) смогут только те специалисты, которые займут первые 100 мест в рейтинге по итогам первого (проводится с 12.07.21 по 22.07.21). Третий – очное соревнование среди десяти участников, показавших наивысшие результаты на первых двух этапах. Он состоится 4 августа и в ходе его проведения жюри оценит скорость, качество и безопасность выполнения профессиональных заданий, в том числе искусного управления карьерным самосвалом "БелАЗ" грузоподъемностью 130 тонн. Финал турнира пройдет в Кузбассе в преддверии профессионального праздника – "Дня Шахтера" на площадке разреза АО "Черниговец" (холдинг "Сибирский Деловой Союз").

## 4. ЗОЛОТОДОБЫЧА

### **«ИА SakhaNews»: Добывать золото на новом месторождении будет компания «Прогресс»**

Якутская золотодобывающая компания ООО «Прогресс» стала победителем аукциона на право разработки месторождения россыпного золота на ручье Кэдэрги, расположенного в Алданском районе Якутии, сообщает Nedradv. Суммарные запасы участка превышают 500 кг золота, а прогнозные ресурсы оцениваются в 76 кг драгметалла.

В торгах приняли участие шесть недропользователей: ООО АС «Дава», ООО «ЗолотоСервис», ООО «Маяк», ООО «Учур», ООО «Чочимбал» и ООО «Прогресс». В результате победитель аукциона предложил итоговый платеж 113,69 млн рублей, что в четырнадцать раз превышает стартовую стоимость лота.

Напомним, торги по данному месторождению должны были пройти еще в начале июне, но УФАС постановил приостановить аукцион в связи с претензиями на действия организатора от одного из заявителей.

Справка:

ООО «Прогресс» зарегистрировано в Алдане. Предприятие занимается добычей россыпного золота на территории Алданского района, а также ведет геологическое изучение долины ручья Дюпкой и бассейна реки Олонгро на россыпное золото на территории Тындинского района (Амурская область).

## 5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

### **«ТАСС»: На Медногорском медно-серном комбинате выпустили 2 млн тонн черновой меди**

Металлургическое предприятие УГМК из Оренбургской области отгрузило юбилейную тонну накануне профессионального праздника Дня металлурга

Медногорский медно-серный комбинат (ООО ММСК, предприятие металлургического комплекса УГМК, г. Медногорск, Оренбургская область) накануне профессионального праздника Дня металлурга отгрузил потребителю своей продукции двухмиллионную тонну черновой меди со дня своего основания. Об этом сообщили во вторник в пресс-службе Уральской горно-металлургической компании.

В УГМК напомнили, что медно-серный комбинат - градообразующее предприятие города Медногорска, считается первенцем цветной металлургии Восточного Оренбуржья, история которого начинается с февраля 1939 года, когда в трех ватержакетных печах медеплавильного завода были получены первые 15 тонн штейна и 22 тонны серы. Этому предшествовало освоение Блявинского месторождения медного колчедана с высоким содержанием меди до 4%, а также золота и серебра.

"В биографии ММСК были разные периоды его становления и развития. Но значительный рывок к выпуску двухмиллионной тонны черновой меди был сделан после вхождения ММСК в состав Уральской горно-металлургической компании. Только за последние пять лет производство основной продукции выросло с 40283 тонн до 55617 тонн за один календарный год", - рассказали на предприятии.

"Юбилейный выпуск черновой меди на комбинате — это копилка в основу экономики нашего региона и города, и что немаловажно, рабочие места. К тому же налоги, благотворительность, активная социальная политика металлургического предприятия, и подтверждение верных управленческих решений на техническое перевооружение медно-серного комбината", - говорит генеральный директор ММСК Ильфат Исхаков, отмечая, что "взятая высота станет одним из лучших символических подарков для коллектива ММСК к предстоящему профессиональному празднику металлургов".

В компании добавили, что по итогам работы за 2020 год Медногорский МСК уплатил рекордную сумму налогов в бюджеты всех уровней в размере 1,4 млрд рублей (184% к уровню 2019 года).

## **О компании**

Помимо Медногорского медно-серного комбината в Оренбургской области работают такие предприятия Уральской горно-металлургической компании, как ПАО "Гайский ГОК", (г. Гай), специализирующееся на добыче медно-колчеданной руды подземным и открытым способами и ее переработке на собственной обогатительной фабрике, ООО "Оренбургский радиатор", специализирующееся на разработке, внедрении и серийном производстве радиаторной продукции.

УГМК управляет более 40 предприятиями различных отраслей промышленности в 14 регионах России и за рубежом. Компания производит цинк, медь, также выпускает стальной прокат, свинец, селен, теллур, медный и никелевый купорос, драгоценные металлы и добывает уголь. Штаб-квартира компании располагается в городе Верхняя Пышма (Свердловская область).

### **«NSK.DK.RU»: Боец невидимого фронта. Как в Новосибирске производят щебень**

Мы ездим по дорогам, пользуемся городской инфраструктурой и радуемся новым красивым зданиям, не представляя, сколько и чьей работы кроется за этой привычной реальностью.

С 1963 г. в Новосибирской области работает предприятие, которое за почти 60 лет стало крупнейшим в Сибирском федеральном округе. «Новосибирское карьероуправление» сейчас поставляет щебень на самые масштабные стройки региона. «ДК» побывал на каменном карьере компании и запечатлел тяжелый труд в художественных кадрах.

4 марта 1963 г. на базе Шипуновского и Медведского каменных месторождений Управления строительства и ремонта автомобильных дорог Новосибирского сельского облисполкома был организован «Искитимский щебеночный завод» треста «Росдорстройматериалы», который в мае 1967 г. был переименован в «Новосибирское карьероуправление».

Предприятие росло постепенно: в октябре 2007 г. в состав ОАО «Новосибирское карьероуправление» вошло родственное предприятие «Искитиммраморгранит Н», затем в январе 2012 г. присоединилось ОАО «Каменный карьер», а в августе 2015 г. — ООО «Коенский щебень». Это, по словам генерального директора «Новосибирского карьероуправления» Павла Прохорова, позволило заметно нарастить объемы производства и выйти на новый уровень. Так компания стала крупнейшим предприятием горнодобывающей отрасли Сибирского федерального округа по добыче и переработке строительного камня, а в 2016 г. сменила форму на АО.

Сейчас в состав АО «Новосибирское карьероуправление» входят пять структурных подразделений: Каменный карьер (Тогучинский район), Искитимский карьер (Искитимский район), Медведский (Черепановский район), Новобибеевский (Болотнинский район), Шайдуровский (Сузунский район).

Совокупная производственная мощность карьеров превышает 10 млн т в год. Щебень представлен разными породами: граниты, диабазовые и базальтовые порфириды, альбитофиры и мраморизованные известняки. Это позволяет производить щебень с различными характеристиками, учитывающими область его дальнейшего применения.

Например, он применяется в качестве балластирования железнодорожного пути, подходит для приготовления щебеночно-мастичной смеси, используется в строительстве автомобильных дорог первой категории и аэродромных полос, применяется как заполнитель бетона для напорных железобетонных труб, ответственных конструкций зданий, мостовых и прочих сооружений.

Много лет наша компания поставляла инертные материалы на такие крупные проекты, как Бугринский мост через реку Обь в Новосибирске, Северный обход, дорожные проекты «Сибирского Антрацита» («Разрез Восточный»), аэропорт Толмачево, Восточный обход, крупные магистрали, транспортные развязки и другие объекты дорожно-строительной отрасли. География поставок предприятия — Алтайский край, Томская, Омская и Кемеровские области, а также ХМАО. Главный потребитель — Новосибирская область. Основные постоянные заказчики наших нерудных строительных материалов — ОАО «РЖД» и его структурные подразделения, АО «Новосибирскавтодор», ООО «КПД-Газстрой» ООО «ПТК ЗЖБИ-4» и другие, — рассказал Павел Прохоров.

## **В цифрах**

57973 тыс. куб.м мраморизованного известняка — разведанные запасы Искитимского карьера по состоянию на 1 января 2020 г.

2,5 млн т в год — производственная мощность Искитимского карьера.

46964,5 тыс. куб. м альбитофира и 25163,7 тыс. куб. м диабаз — разведанные запасы каменного карьера в Тогучинском районе на 1 января 2020 г.

4,4 млн т в год — производственная мощность каменного карьера.

10590 тыс. куб. м диабазового и базальтового порфирида — разведанные запасы Медведского карьера на 1 января 2020 г.

900 тыс. т гранита в год — производственная мощность Новобибеевского карьера.

200 тыс. т базальтового порфирита и альбитофира в год — производственная мощность Шайдуровского карьера.

### **«ЗЕБРА-ТВ»: Сколько песка планируют добыть из владимирских карьеров для строительства скоростной автотрассы М-12**

Для нужд строительства платной автомобильной трассы М-12 «Москва - Казань» во Владимирской области будут разработаны новые песчаные карьеры. Планируемый объем добычи песка на них превышает 63 тысячи кубометров

Кроме 1 300 гектаров владимирского леса, сведенного в створе будущей трассы М-12 «Москва - Казань», для строительства автобана будет активно добываться владимирский строительный песок. Во Владимирской области откроют для разработки целый ряд новых карьеров. Добыча песка увеличится и на уже действующих и разрабатываемых месторождениях.

Чтобы узнать, где именно и в каких объемах под нужды М-12 будут добывать песок, Зебра ТВ 1 июля 2021 года направила запросы в администрации всех районов, по которым пройдет трасса, а также в мэрию города Владимира и в департамент природопользования и охраны окружающей среды Владимирской области.

В отведенные по закону на ответ 7 дней ответы прислали главы всех администрации, кроме Собинского и Гусь-Хрустального районов. Уведомлений об отсрочке ответа от этих районов не поступало.

Администрация Петушинского района прислала классическую отписку, сославшись на то, что вопросы по добыче песка относятся к полномочиям областного департамента природопользования. Остальные администрации переводить стрелки на владимирский Белый Дом не стали и представили конкретную информацию.

Мэрия города Владимира заявила, что новые карьеры для нужд трассы М-12 на территории муниципалитета не открывались.

Судогодская районная администрация сообщила, что лицензии на разработку полезных ископаемых выданы ООО «Плюс Групп» и ООО «Муромская нерудная компания». Участки добычи расположены:

- в 1 километре к юго-западу от деревни Рагузино;
- в 1,5 километре южнее от деревни Овсянниково;
- в 0,5 километре восточнее поселка имени Воровского;
- в 0,5 километре восточнее деревни Никольское.

Администрация Селивановского района сообщила, что лицензии получили две фирмы: ООО «Тукурингра инжиниринг» и ООО «Муромская нерудная компания». Первая будет вести разведку и добычу песков в 1 километре восточнее деревни

Высоково. Площадь — 95,5 гектара. Вторая компания получила лицензию на разведку и добычу песков на участке недр «Мичково» (в 0,5 километра севернее деревни Мичково) площадью 209,6 гектара и на участке недр «Курково» (в 0,5 километра юго-западнее деревни Курково) площадью 212 гектаров. Все лицензии выданы сроком на 5 лет.

«В настоящее время компании ведут подготовительные работы к разработке месторождений. Запасами строительного песка в карьерах комитет по экономике администрации района не располагает. Разработка старых карьеров не предусматривается. После окончания разработки карьеров предусматриваются работы по их рекультивации», - сообщает администрация Селивановского района.

Глава администрации Муромского района Николай Муравьев сообщил, что новые карьеры для нужд трассы М-12 на его территории не разрабатываются, однако договоры по добыче строительных песков для федеральной трассы разработаны и находятся на стадии согласования. Разработкой старых песчаных карьеров в Муромском районе занимаются ГУП «ДСУ-3», ООО «Нива» и ООО «Порт Муром».

«За достоверными сведениями о запланированных объемах добычи предлагаем обратиться к недропользователям», - ответил Муравьев.

Из ответа департамента природопользования и охраны окружающей среды Владимирской области следует, что в настоящее время в рамках программы по строительству М-12 выдано уже как минимум 16 новых лицензий на добычу строительных песков. Добывать строительное сырье будут на территории Петушинского, Собинского, Судогодского и Муромского районов.

Нужно отметить, что Селивановский район в списке областного департамента не фигурирует.

Общий планируемый объем добычи песка на новых карьерах превышает 63 тысячи кубометров:

- в Петушинском районе выдано 3 лицензии с планируемым объемом добычи 12140 тысяч кубических метров;
- в Собинском районе выдано 2 лицензии с планируемым объемом добычи 12857 тысяч кубических метров;
- в Судогодском районе выдано 8 лицензий с планируемым объемом добычи 33705 тысяч кубических метров;
- в Муромском районе выдано 3 лицензии с планируемым объемом добычи 4503 тысячи кубических метров.

«Сроки функционирования карьеров различны и зависят от количества запасов и объемов их ежегодного извлечения. Добыча полезных ископаемых осуществляется

на основании проектной документации, в рамках которой предусмотрена поэтапная рекультивация отработанных площадей карьера», - сообщает департамент природопользования Владимирской области.

Кроме этого, департамент природопользования сообщил, что для нужд трассы М-12 будет идти добыча песка и по ранее выданным лицензиям на пользование недрами. Таких лицензий действует около 20, карьеры располагаются в тех же районах — Петушинском, Собинском, Судогодском и Муромском. Общий запас сырья на них — 65 миллионов кубометров.

### **«ИА INFOline»: "Уралмеханобр" моделирует процессы горного производства в 3D**

АО "Уралмеханобр" совершенствуется в цифровом моделировании процессов горного производства. С недавних пор модели отработки месторождений полезных ископаемых специалисты института создают в 3D, используя при этом современную программную систему RS3 Rocscience.

Геотехнический программный комплекс позволяет выполнять трехмерные модели подземных рудников с нанесением различных способов разработки, параметров и порядка выемки горной массы. Одним из главных плюсов является возможность анализа напряженно-деформированного состояния массива горных пород на различных участках и стадиях выемки месторождений методом конечных элементов.

- Подобный анализ мы выполняли и ранее, только на плоскости, - отметил начальник отдела горной науки АО "Уралмеханобр" Юрий Дик. – Сейчас же у нас есть возможность получения более точных результатов в трехмерном исполнении. Мы разрабатываем полную геомеханическую модель подземного рудника со всеми возможными нюансами разработки.

В результате, заказчик получает все данные, необходимые для безопасной и наиболее эффективной отработки месторождения полезных ископаемых.

- Приобретение и постоянная актуализация программного обеспечения является одним из важнейших аспектов развития "Уралмеханобра", - добавил заместитель главного инженера по электротехнике, КИП и автоматизации АО "Уралмеханобр" Андрей Дементьев. – Это позволяет нам эффективно выполнять научные и проектные работы, а, значит, оставаться лидером на рынке услуг. Добавим, что с момента приобретения программной системы RS3 Rocscience сотрудники отдела горной науки "Уралмеханобра" выполнили работы по 8-ми месторождениям,



недропользователями которых являются предприятия горно-металлургического комплекса России.

### **«КОММЕРСАНТЪ»: В Бурятии начато строительство обогатительной фабрики Озерного ГОКа**

В Еравнинском районе Республики Бурятия состоялась церемония заливки фундамента обогатительной фабрики горно-обогатительного комбината «Озерный». Запуск предприятия, где будет ежегодно производиться до 597 тыс. тонн цинкового и до 82 тыс. тонн свинцового концентрата, запланирован на 2023 год. Общий объем инвестиций составит 96,4 млрд руб. Это крупнейший инвестиционный проект республики. Проект строительства Озерного ГОКа в Бурятии признан приоритетным для Фонда развития Дальнего Востока и Арктики. Поддержку проекту строительства Озерного ГОКа оказывает ВЭБ.ДВ. В феврале нынешнего года ВЭБ.ДВ предоставил компании «Озерное» финансирование в размере 9 млрд руб. «На сегодня это самый крупный инвестиционный проект республики, здесь будет создано более 2 тыс. рабочих мест. И мы ориентируемся на то, что большая часть работающих — это будут наши люди, жители Бурятии. Мы в этом плане готовы помогать им, переучивать, чтобы люди овладевали новыми специальностями. Безусловно, этот проект — совсем другой налоговый потенциал района и республики в целом. Очень отраднo, что самый крупный инвестиционный проект региона перешел из разряда обсуждаемых в разряд реализуемых», — отметил в ходе церемонии глава Бурятии Алексей Цыденов.

Как сообщили “Ъ” в пресс-службе ООО «Озерное» (оператор месторождения. — “Ъ”), в настоящее время на площадке ГОКа запущен бетонно-смесительный узел, построена линия электропередачи ВЛ-35 — на подстанции сейчас проводятся пусконаладочные работы. Помимо этого, установлены дробильно-сортировочный узел и мобильный ремонтный цех. Всего проектом предусмотрено использовать около 70 тыс. кубометров бетона. На данный момент также законтрактовано основное технологическое оборудование обогатительной фабрики (комплексы дробления, измельчения и флотации).

Мажоритарный акционер проекта строительства Озерного ГОКа Владислав Свиблов рассказал, что на объекте будут задействованы наиболее современные технологии обогащения полиметаллических руд. «Флотомашины Jameson Cell и мельницы Iso-Mill таких размеров, как в нашем проекте, будут применены впервые в мире. Данные решения одновременно являются эффективными и экологичными. Все изменения проекта прошли повторную экологическую экспертизу», — добавил Владислав Свиблов.

## **«НИА-Красноярск»: Голевская горнорудная компания выпустила в Енисей 72 376 мальков краснокнижной стерляди**

Голевская горнорудная компания в этом году в полном объеме выполнила обязательства по восполнению водных биологических ресурсов Великой сибирской реки. 13 июля в Енисей выпустили 72 376 мальков краснокнижной стерляди. Выпуск мальков происходил в Республике Тыва, в районе горы Боом, в 20 км от Кызыла. ООО «Голевская ГРК» провела мероприятия в присутствии комиссии Енисейского территориального управления Росрыболовства по Республике Тыва, представителей Министерства природных ресурсов и экологии, Министерства сельского хозяйства и продовольствия. Выпуск мальков стерляди в реку Енисей осуществлен в соответствии с договором на выполнение работ по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов. На территории Тувы в р. Енисей, Большой Енисей и Малый Енисей обитает стерлядь сибирской формы. В местных условиях в естественной среде стерлядь размножается в июне, по мнению экологов, выпуск молоди в этот период не нарушает естественный ход их развития, они быстро адаптируются к новым условиям естественной среды обитания, к осени успеют подрасти и нагулять вес.

Молодь стерляди выращена в ООО «Малтат» — рыбноводном комплексе, расположенном в п. Приморск Балахтинского района Красноярского края. Предприятие специализируется на искусственном разведении ценных видов рыб. Транспортировка мальков стерляди из п. Приморск Красноярского края до места выпуска в г. Кызыле проходила в специальном изотермическом куботейнере, с установленной системой обогащения воды кислородом. Василий Михайлович Кузичев управляющий директор ООО «Голевская ГРК», комментируя проведение акции по выпуску молоди стерляди, подчеркнул, что «Голевская горнорудная компания еще на ранних стадиях подготовки к строительству реализует программу компенсационного воспроизводства водных биологических ресурсов. Компания поддерживает мероприятия по улучшению экологической обстановки в регионах, где осуществляет свою деятельность. Мы и дальше будем продолжать это благородное дело. В этом году мы планируем также проводить лесовосстановление на площади 600 гектаров и высадим 2 миллиона саженцев». Стратегические цели компании в сфере экологической безопасности направлены на недопущение экологического ущерба от хозяйственной деятельности и внедрение лучших мировых практик в области экологической безопасности. Для компании важной задачей является внедрение элементов системы экологического менеджмента еще на стадии строительства с последующей адаптацией для действующего предприятия. Для выполнения этой задачи необходимо полное вовлечение всего персонала предприятия и подрядных организаций в мероприятия по охране окружающей среды с четким определением ответственности. Управляющий директор ООО «Голевская ГРК» подчеркнул, что «для управления экологическими рисками и для

соблюдения экологических требований компания планирует комплексное внедрение цифровых технологий и автоматизации при строительстве ГОКа Ак-Суг. Использование цифровых технологий будет предусмотрено для обучения персонала, для производственного экологического контроля: автоматизации средств измерения и контроля за качеством поверхностных вод, атмосферного воздуха, контроля соблюдения содержания загрязняющих веществ на границе санитарной защитной зоны и зон санитарной охраны». Отметим, что сейчас рядом с месторождением Ак-Суг на р. Ингиш в Тоджинском кожууне ООО «Голевская ГРК» строит водозабор, отвечающий современным экологическим и санитарным требованиям. Кроме того, в рамках развития дорожной инфраструктуры, ведущей к будущему ГОКу, планируется отремонтировать и поддерживать в надлежащем состоянии несколько десятков мостовых сооружений.

## 6. СОБЫТИЯ

### **«ТАСС»: Допуск на Тюменский нефтегазовый форум будет осуществляться при предъявлении QR-кодов**

Форум пройдет в Тюмени с 14 по 16 сентября, его организаторы - Минпромторг, Минэнерго, Минприроды и правительство Тюменской области

Допуск участников и посетителей на Тюменский нефтегазовый форум будет осуществляться при предъявлении QR-кодов о вакцинации или отрицательном ПЦР-тесте. Об этом сообщил на брифинге в Уральском региональном информационном центре ТАСС генеральный директор ассоциации "Нефтегазовый кластер" Александр Сакевич.

"Вакцинированные участники, кто имеет сертификат, будут допущены для участия в форуме при предъявлении QR-кода. Мы, оргкомитетом, приняли решение как можно больше участников приглашать с вакцинацией и QR-кодами. <...> Мы будем также просить от участников, тех, кто не вакцинировался, предоставить справку об отсутствии ковида", - сказал он.

Сакевич добавил, что справка будет действовать 72 часа. Для удобства участников будут развернуты пункты ПЦР-тестирования в аэропорту, гостиницах и на самом форуме. Средства индивидуальной защиты будут предоставляться бесплатно.

"С каждым годом увеличиваем размеры выставки. В этом году более 1 500 кв. м. Участвуют не только крупные компании, но и средние. Для малых инновационных

компаний тоже есть места, в рамках кластера их будем представлять. Резиденты технопарка "Сколково" будут со своими проектами", - отметил Сакевич.

Тюменский нефтегазовый форум пройдет в Тюмени с 14 по 16 сентября. Его организаторами являются Минпромторг, Минэнерго, Минприроды и правительство Тюменской области.

## 7. ЗА РУБЕЖОМ

### **«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: AzerGold направит около 430 тыс. манатов на ремонт и благоустройство рудных месторождений**

ЗАО «AzerGold» направит около 430 тыс. манатов на текущий ремонт и благоустройство на территории рудных месторождений Филизчай, Тюлаллар и Човдарского участка по переработке руды.

Согласно данным сайта [www.tender.gov.az](http://www.tender.gov.az), AzerGold для этих работ привлекло ООО «SM Construction Supplies».

Стоимость подписанного с данной компанией контракта составляет 427 тыс. 698,66 манатов.

Ресурсный потенциал месторождения Тюлаллар в Гейчайском районе оценивается в 500 тыс. унций золота.

Месторождение Филизчай в Балакенском районе (северо-запад Азербайджана) по своим запасам считается вторым в Европе и входит в десятку крупнейших месторождений полиметаллических руд в мире. ЗАО «AzerGold» планирует начать активную разработку месторождения полиметаллических Филизчай в 2025 году. Запасы руд с содержанием цинка, золота, серебра, меди и свинца для первого этапа разработки месторождения оцениваются около 60 млн тонн.

ЗАО «AzerGold» создано указом президента Азербайджана Ильхама Алиева от 11 февраля 2015г.

Общество занимается изучением, исследованием, разведкой, разработкой и управлением золотоносных и железорудных участков Гарадаг, Човдар, Гейдаг, Дагкесемен, участка Кохнемеден и бассейна Кюрякчай.

Кроме того, распоряжением президента Ильхама Алиева от августа 2020 года "AzerGold" поручено изучение, исследование, разведка, разработка и управление месторождениями железной руды в Азербайджане, применение новых технологий в этой области, обновление и эффективное использование материально-технической базы, а также за другие виды деятельности, связанные с разработкой данной сферы.

### **«TURMENPORTAL»: Китайская CNPC выиграла еще один тендер в Туркменистане**

Тендер на проектирование и строительство «под ключ» наземных сооружений на шести газовых месторождениях западного участка договорной территории «Багтыярлык» выиграла китайская компания China Petroleum Engineering Construction. Об этом сообщается на сайте Туркменбашинского комплекса нефтеперерабатывающих заводов.

В рамках проекта будут введены в эксплуатацию месторождения – Гадын, Северный Гадын, Илджик, Восточный Илджик, Киштуван и Западный Киштуван, построены 22 скважины, 4 газосборные станции, трубопроводы, сети инженерно-технического обеспечения, в том числе, электроснабжения и водоснабжения, другие объекты производственной инфраструктуры. Общая мощность проекта — 1,8 миллиарда кубометров газа в год.

Багтыярлык (Bagtyýarlyk) — туркменский нефтегазовый проект по условиям соглашения о разделе продукции (СРП), подписанный в 2007 году между Государственным агентством по управлению и использованию углеводородных ресурсов при Президенте Туркменистана и CNPC сроком на более 30-ти лет. Проект охватывает участок на правом берегу Амударьи в Лебапском велаяте, который включает месторождения Самандепе и Алтын Асыр. Разведанные запасы проекта составляют 1,3 трлн кубометров газа, более 20 млн тонн нефти и 20 млн тонн газового конденсата.

В настоящее время компания China Petroleum Engineering Construction ведёт строительство наземных сооружений на месторождениях Западный Джорамерген, Гокмияр и Дашрабат, расположенных на востоке договорной территории «Багтыярлык».

Ранее мы сообщали, что китайская компания будет бурить новые скважины на газовом месторождении «Галкыныш» в обмен на туркменский газ.

## **«ARZUW.NEWS»: Газокомпрессорное устройство «Хазар» перекачало почти 363 млн кубов газа в Туркменистане**

В Туркменистане работники газокомпрессорного устройства «Хазар» по итогам первого полугодия 2021 осуществили заготовку и отправку на нефтескважины 362,647 млн. кубометров «голубого топлива».

Официальное электронное издание туркменского нефтегазового комплекса обнародовало данные, согласно которым за вышеозначенный период на месторождениях, расположенных в прикаспийском регионе Туркменистана, было добыто 24 тыс. тонн нефти.

Газокомпрессорное устройство «Хазар» подконтрольно управлению, ответственному за сбор и транспортировку газа, которое входит в состав Госконцерна «Türkmennebit».

В начале нынешнего года Президентом Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедовым был осуществлен рабочий визит в Лебапский велаят Туркменистана. Там глава государства торжественно ввел в эксплуатацию новое газокомпрессорное устройство, расположенное на территории месторождения «Малай» (Чарджевский этрап). Мощности установки достаточно, чтобы ежегодно перекачивать около 30 млрд. кубометров газа.

## **«ИНТЕРФАКС-УКРАИНА»: Комплексная разработка критических материалов может привлечь в Украину до 10 млрд евро в первый период – Шмыгаль**

Премьер-министр Украины Денис Шмыгаль заявляет, что комплексная разработка критических материалов может привлечь в Украину до 10 млрд евро в первый период.

"Украина создает условия для привлечения инвесторов. Действующие правила доступа к недрам отвечают современным практикам развитых стран мира, оптимальным путем привлечения инвесторов в проекты по геологоразведке можно считать организацию на открытых конкурсной основе аукционов по продаже специальных разрешений и лицензий", - сказал он на конференции высокого уровня по стратегическому партнерству Украины и ЕС по вопросам критического сырья и аккумуляторов в Киеве во вторник.

По словам премьера, привлечение иностранных технологий и инвестиций требует международного участия.

"Комплексная разработка таких критических материалов может привлечь в Украину значительные инвестиции. Уже в первый период 10 млрд евро может быть вложено в эту сферу", - добавил Шмыгаль.

### **«ОСТРОВ УКРАИНА»: Шмыгаль показал вице-президенту Еврокомиссии богатства "Объединенной горно-химической компании"**

Премьер-министр Украины Денис Шмыгаль и Вице-президент Европейской Комиссии Шефчович 12 июля совершили визит в пгт Иршанск Житомирской области, где ознакомились с производством Иршанского горно-обогатительного комбината АО «Объединенная горно-химическая компания». Об этом сообщает Правительственный портал.

Филиал «Иршанский горно-обогатительный комбинат» — это ведущий украинский комбинат по добыче и обогащению титановых руд, специализирующаяся на разработке ильменитовой руды.

«Украина имеет значительный потенциал для того, чтобы стать одним из лидеров мира в сфере добычи критической сырьевых и надежным поставщиком ее для партнеров по НАТО. Наращивание добычи металлов будущего позволит развивать в Украине новые отрасли перерабатывающей промышленности, привлекать инвестиции и создавать новые рабочие места. Убежден, начало стратегического партнерства с ЕС в этом направлении поможет реализовать эту задачу», - отметил Шмыгаль.

Он подчеркнул, что для Украины важно обеспечить комплексную добычу собственных полезных ископаемых и создать мощности по их переработке и обогащению внутри страны. Поэтому Украина создает благоприятные условия для привлечения инвесторов и открывает двери для стратегического иностранного капитала в сферу недропользования.

«ОГХК станет первым объектом, который будет выставлен на аукцион в рамках большой приватизации. Его стартовая цена - 3,7 млрд. грн. Уже сегодня мы видим заинтересованность со стороны 10 ведущих международных компаний. Новый владелец будет обязан вложить не менее 400 млн. грн в модернизацию компании и соблюдать природоохранное законодательство», - отметил Шмыгаль.

## **«ИНТЕРФАКС-УКРАИНА»: Экс-депутат Кривецкий стал владельцем 10% "Укрлитийвыдобування" вместо Воронова**

Собственником 10% ООО "Укрлитийвыдобування" (г.Мала Виска, Кировоградская обл.), которое в апреле 2017 года получило 2-летнее разрешение на добычу литиевых руд месторождения "Полоховское", стал экс-народный депутат и бизнесмен Игорь Кривецкий вместо бизнесмена Игоря Воронова, сообщил ресурс [nadra.info](http://nadra.info).

Согласно данным в госреестре, соответствующие изменения произошли в июне этого года.

Мажоритарий "Укрлитийвыдобування" остался прежним – Narsam Ores FZE (ОАЭ) с египетским конечным бенефициаром Мина Азер Мамлук Халил.

Еще 5% принадлежит ООО "Касл Браво" (Львов), бенефициаром которого в реестре указан киевлянин Игорь Ржавичев, тогда как ранее ими были Николай Костюк и Леся Николук.

Помимо того, по данным реестра, с мая этого года "Укрлитийвыдобування" возглавляет Михаил Гейченко. Его фамилия и инициалы совпадают с ФИО кандидата геологических наук и сооснователя ОО "Украинская международная ассоциация рудных месторождений".

Согласно финпоказателям "Укрлитийвыдобування", минувший год компания завершила с чистым убытком 32,03 млн грн, а ее накопленный убыток достиг 75,45 млн грн. Активы компании на конец минувшего года оценивались в 159,5 млн грн и состояли преимущественно из прочих финансовых вложений – 151,1 млн грн.

## **«ЭНЕРГОРЕФОРМА»: Украина в I полугодии увеличила импорт угля на 17,6%**

Украина в январе-июне 2021 года увеличила импорт угля каменного и антрацита (код ТНВЭД 2701) на 17,6% (на 1 млн 514,684 тыс. тонн) по сравнению с аналогичным периодом 2020 года – до 10 млн 145,281 тыс. тонн, передает Энергореформа.

По данным Государственной таможенной службы, уголь импортирован на \$984,046 млн, что на 4,1% больше, чем в январе-июне-2020 (\$945,346 млн).

Из РФ поступил уголь на \$587,543 млн (доля в импорте 59,71%), США – на \$221,273 млн (22,49%), Казахстана – на \$114,96 млн (11,68%), других стран – на \$60,27млн (6,12%).



Экспорт Украиной угля за шесть месяцев 2021 года составил 0,204 тыс. тонн на \$0,025 млн, в т.ч. в Венгрию – на \$0,011 млн, Беларусь – на \$0,007 млн, Болгарию – на \$0,007 млн. В аналогичный период прошлого года экспорт не осуществлялся.

Как сообщала Энергореформа, Украина в 2011 году импортировала уголь и антрацит на \$2 млрд 760,897 млн, а экспортировала – на \$775,109 млн, 2012 – на \$2 млрд 637,028 млн и \$609,392 млн соответственно, 2013 – на \$1 млрд 973,751 млн и \$737,009 млн, 2014 – на \$1 млрд 773,195 млн и \$521,017 млн, 2015 – на \$1 млрд 632,478 млн и \$53,651 млн, 2016 – на \$1 млрд 467,091 млн и \$44,762 млн, 2017 – на \$2 млрд 744,062 млн и \$105,494 млн, 2018 – на \$3 млрд 349 млн и \$8,649 млн, 2019 – на \$2 млрд 816,12 млн и \$0,724 млн, в 2020 – на \$1 млрд 690,541 млн и \$0,229 млн.

**«ПЕРВАЯ ПОЛОСА»: Шахта им. Д.Ф. Мельникова "Лисичанскугля" может выйти на уровень добычи 1000 тонн угля в сутки. Для подготовки лавы необходимо 115 млн грн**

На данный момент шахта им. Д.Ф. Мельникова добывает всего 70 тонн угля в сутки, но в случае введения лавы пласта L4 уровень добычи возрастет до 1000 тонн. Об этом Первой полосе сообщил глава Федерации профсоюзов Луганской области Валерий Черныш.

Он указал, что по данным Лисичанской территориальной организации профсоюза работников угольной промышленности, на данный момент шахты "Лисичанскугля" добывают всего 350-380 тонн угля в сутки (шахта им. Д.Ф.Мельникова - 70 тонн, Новодружеская - 75 тонн, Привольнянская - 45 тонн и им. Г.Г. Капустина - 90 тонн).

При этом опорой улучшения производственно-экономического состояния объединения "Лисичанскуголь" может стать шахта им. Д. Ф. Мельникова.

"На шахте подготовлена лава по пласту L4, которая при техническом оснащении комплексом может добывать 1000 тонн (и более) в сутки энергетического угля. Далее, по мере ухода лавы L4 появляется возможность начать подготовку следующей лавы по пласту L2, также с добычей 1000 тонн в сутки. Техника на шахте им. Д. Ф. Мельникова есть, но требует ремонта и замены некоторых комплектующих гидравлической системы", - сообщил Валерий Черныш.

По оценкам специалистов, для выполнения этих работ необходима сумма в 115 млн грн.

В Федерации профсоюзов отметили, что уже обратились к Кабинету Министров Украины и главе Луганской ОГА для решения вопроса о выделении 115 млн грн для финансирования ремонта оборудования тысячной лавы пласта L4 шахты им. Д.Ф. Мельникова АО "Лисичанскуголь".

## **«ПРАЙМ»: ОПЕК+ в июне выполнил сделку по ограничению добычи на 114%**

Альянс ОПЕК+ в июне снова выполнил сделку по ограничению добычи нефти на 114%, в том числе страны ОПЕК — на 123%, а государства вне ОПЕК — на 97%; Россия немного увеличила выполнение — до 96%, говорится в ежемесячном докладе Международного энергетического агентства (МЭА).

"Общий процент соблюдения обязательств по сокращению добычи нефти в июне остался на высоком уровне, составив 114%, поскольку производители Ближнего Востока, включая Ирак, добывали нефть на уровне ниже целевых показателей, повышенных в соответствии со сделкой ОПЕК+", — сообщается в докладе.

Там отмечается, что Саудовская Аравия в июне продолжила выходить из своего добровольного дополнительного сокращения добычи, и на страну прихлась львиная доля ее повышения среди членов сделки — 380 тысяч баррелей в сутки по сравнению с маем. В итоге общая добыча нефти в ОПЕК+ выросла на 450 тысяч баррелей в сутки в месячном выражении — до 40,9 миллиона баррелей в сутки. Таким образом, страны ОПЕК выполнили соглашение на 123%, а "не ОПЕК" — на 97%.

При этом Россия в мае улучшила выполнение своих обязательств по сделке ОПЕК+ до 96%. "Плановые ремонтные работы привели к падению добычи (в России — ред.) на 10 тысяч баррелей в сутки по сравнению с прошлым месяцем, до 9,52 миллиона баррелей в сутки, что все еще выше целевого июньского показателя на 70 тысяч баррелей в сутки", — отмечает МЭА.

Обновленные договоренности ОПЕК+ стартовали с мая 2020 года с сокращения добычи нефти на 9,7 миллиона баррелей в сутки. По мере стабилизации ситуации ограничения корректировались, и на июнь 2021 года они составляли 6,2 миллиона баррелей в сутки. Базой отсчета для всех взят октябрь 2018 года, а для России и Саудовской Аравии — показатель в 11 миллионов баррелей в сутки.

На июль ограничения составляют 5,76 миллиона баррелей в сутки. Квоты по добыче в августе пока сохраняются на текущих уровнях, так как ОПЕК+ в начале июля не смог согласовать дальнейшие условия сделки из-за позиции ОАЭ. Новая встреча альянса пока не назначена.

Агентство в июльском докладе также дало оценку последствиям разногласий внутри альянса. Отсутствие новых договоренностей по сделке ОПЕК+ сохраняет волатильность на нефтяном рынке, что не способствует энергопереходу, говорится в докладе.

Альянс ОПЕК+ на двух встречах в начале июля не смог согласовать дальнейшие условия сделки из-за позиции ОАЭ. Третья встреча была отменена, а новая пока не назначена. Квоты по добыче пока сохраняются на текущих уровнях.

"Рынки нефти, вероятно, останутся волатильными до тех пор, пока не появится ясность в отношении политики ОПЕК+. А волатильность не помогает обеспечить упорядоченный и безопасный энергопереход — это не в интересах ни производителей, ни потребителей", — пишет МЭА.

Обновленные договоренности ОПЕК+ стартовали с мая 2020 года с сокращения добычи нефти на 9,7 миллиона баррелей в сутки. По мере стабилизации ситуации ограничения корректировались, и на июль 2021 года они составляют 5,76 миллиона баррелей в сутки. Базой отсчета для всех взят октябрь 2018 года, а для России и Саудовской Аравии — показатель в 11 миллионов баррелей в сутки.

### **«РИА Новости/Прайм»: Lundin Gold во II квартале произвела 3,4 т золота в Эквадоре**

Канадская Lundin Gold в апреле-июне 2021 года произвела 108,8 тысячи унций (3,4 тонны) золота на месторождении Fruta del Norte в Эквадоре, сообщает компания. Всего с начала года — 212,94 тысячи унций.

В течение квартала компания переработала 346,56 тысячи тонн руды со средним содержанием золота 11,08 г/т, процент извлечения — 88,2%.

Компания подтвердила планы по производству 380-420 тысяч унций золота в текущем году.

По итогам прошлого года на месторождении было добыто порядка 242,4 тысячи унций (7,54 тонны) золота учитывая более чем три месяца простоя из-за распространения коронавирусной инфекции в стране с конца марта по начало июня.

В конце июня 2019 года компания начала добычу руды на первой горной выработке проекта Fruta del Norte. Ежегодная добыча золота составит более 300 тысяч унций (9,33 тонны) в течение 15-ти летнего срока эксплуатации, при совокупных издержках (AISC) — 583 долл/унция.

Месторождение Fruta Del Norte — единственный актив Lundin Gold, которая является частью горнодобывающей Lundin Group.

### **«БОЛЬШАЯ АЗИЯ»: Китай приступил к изучению лунного грунта, доставленного «Чанъэ-5»**

Немного более 17 граммов лунного грунта, доставленного на Землю китайским лунным зондом "Чанъэ-5", было распределено между 13 научно-исследовательскими учреждениями, которые подали заявки и получили одобрение для участия в исследовательской программе Центра по зондированию Луны и космической инженерии при Китайском национальном космическом управлении (CNSA).

В понедельник, 12 июля, в Пекине состоялась церемония передачи образцов реголита 13 исследовательским учреждениям, входящим в первую группу получателей ценного материала для исследования, среди которых академические научно-исследовательские институты и высшие учебные заведения страны. Им всего было передано 17,4764 грамма лунного грунта, в том числе 13 образцов в виде дресвы массой 868,8 мг, образцы в виде порошка массой 16,45 грамма, а также 6 шлифов массой 157,6 мг.

"На этот раз мы передали образцы трех типов. Одним из них является шлиф. Под шлифом понимается пластинка, на поверхности которой нанесен слой лунного грунта с помощью смолы для последующего тонкого шлифования. Фактически, когда мы проводим научные исследования, объем работы со шлифом является наибольшим, и мы можем проделать со шлифом много работ. Другой тип – это образцы в виде порошка, а третий – образцы в виде гранул. Мы можем провести большую независимую работу и независимые исследования", – сказал Ли Чуньлай, заместитель главного инженера третьего этапа китайской программы по изучению Луны и заведующий наземной прикладной системой.

Напомним, что 13 апреля этого года начался прием заявок от научно-исследовательских институтов, которые желали взять во временное пользование образцы лунного грунта для проведения научных исследований.

Центр по зондированию Луны и космической инженерии КНР получил 85 заявок на исследование первой партии реголита, которые направили 23 научные организации. После изучения заявок специальным комитетом, в общей сложности была одобрена 31 заявка от 13 исследовательских институтов. В общей сложности в ходе распределения первой партии образцов лунной породы научным учреждениям во временное пользование было передано 44 образца реголита общей массой 56,8812 грамма.

"Согласно исследовательским проектам, предложенным каждой научной группой, исследования будут охватывать все аспекты, включая геологию, физику, химию и так далее. Кроме того, я уверен, что по мере того, как ученые будут проводить научные исследования в этой области, научные дисциплины будут все больше расширяться. Поэтому мы хотим распределить вторую партию образцов как можно скорее, чтобы все исследовательские институты могли провести еще больше научных исследований", – сказал Лю Цзичжун, директор Центра по зондированию

Луны и космической инженерии при Китайском национальном космическом управлении.

Китайское национальное космическое управление намерено продолжить передавать научно-исследовательским учреждениям во временное пользование еще больше образцов реголита. Согласно предварительной информации, старт второго раунда подачи заявлений запланирован на сентябрь этого года.

"Научные исследования наших образцов открыты для всех ученых, и мы также приветствуем участие еще большего количества международных ученых", – сказал Лю Цзичжун.

Зонд "Чаньэ-5", состоящий из орбитального, посадочного, взлетного и возвращаемого модулей, был запущен 24 ноября 2020 года. Возвращаемый модуль с образцами лунного грунта весом примерно 1731 грамм вернулся на Землю 17 декабря того же года.

### **«МЕТАЛЛОСНАБЖЕНИЕ И СБЫТ»: На никелевой шахте в Австралии возобновилась добыча руды**

Австралийская компания Panoramic Resources сообщила, что на никелево-медном руднике Savannah в северной части штата Западная Австралия стартовала подземная добыча руды. Предприятие вернулось в строй после более чем годичного простоя.

Добыча сырья на руднике Savannah стартовала в 2004 г. В 2016 г. она была приостановлена вследствие падения цен на никель и снова возобновилась в 2018 г. благодаря освоению нового участка месторождения. В 2020 г. предприятие снова закрылось из-за эпидемии коронавируса. Ранее Panoramic планировала вновь запустить производство в августе текущего года, заключив четырехлетний контракт на сумму около \$210 млн. с компанией Varmenco, специализирующейся на выполнении горнодобывающих работ. Но сроки удалось передвинуть на июль.

Сейчас на предприятии накапливаются запасы руды. В ноябре планируется запустить обогатительную фабрику, а в декабре — начать коммерческие поставки концентрата китайской компании Jinchuan. Однако в апреле текущего года Panoramic заключила соглашение с международной торговой компанией Trafigura о поставках никелевого и медного концентрата в 2023-2028 гг. При этом Trafigura предоставила \$45 млн. на рестарт шахты. Предполагается, что рудник проработает до 2033 г. Среднегодовой объем выпуска оценивается в 9,1 тыс. т никеля, 4,7 тыс. т меди и около 680 тонн кобальта в концентрате.