



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

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 25.06.2021**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ .....	5
«ТАСС»: В Коми предложили усилить ответственность нефтяных компаний за ущерб экологии при авариях .....	5
2. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА .....	6
«ГТРК ЧИТА»: В Чите торжественно открыли памятник геологам Забайкалья.....	6
3. НЕФТЬ, ГАЗ .....	7
«ТАСС»: Алекперов заявил об условиях для смягчения ограничений по добыче нефти в ОПЕК+ .....	7
"Газпром" начал строительство завода по производству СПГ из угольных пластов в Кузбассе .....	7
«ANGI.RU»: В России добыча нефти и природного газа в мае выросла на 2,8% .....	8
Елена Корзун: За 20 лет доля ННК в России сократилась в 2 раза .....	8
«ФедералПресс»: К 2035 году добыча углеводородов на Ямале вырастет на 50 процентов .....	9
«INTERFAX.RU»: Стоимость энергетической инфраструктуры для "Восток Ойла" может составить до 600 млрд руб.....	10
«NEFT.MEDIA»: В «Роснефти» думают о продаже «дочки» в ХМАО из-за налогов. Потенциальный покупатель связан с Югрой .....	11
«ENERGYBASE.RU»: «Газпром» подвёл итоги 2020 года.....	12
«ФЕД. БИЗНЕС ЖУРНАЛ»: «Дочка» «Газпрома» потратит больше двух млрд рублей на сейсморазведку нового участка в ЯНАО .....	24
«ARZUW.NEWS»: Газпром увеличивает объемы закупок газа из Туркменистана .....	25

«SAKHA.GOV.RU»: Коллективный иммунитет вахтового персонала ООО «Газпром добыча Ноябрьск» составляет 99%.....	25
«ИА INFOLine»: Астраханское газоконденсатное месторождение обследуют беспилотники .....	26
«РИА Томск»: Новые соцобъекты появятся на томском севере благодаря нефтяникам .....	27
«ENERGYLAND.INFO»: «Газпром нефть» вошла в состав Арктического экономического совета.....	28
«ТОМСКАЯ ИНТЕРНЕТ ГАЗЕТА»: Компания «Газпромнефть-Восток» провела XI конкурс профессионального мастерства .....	29
<b>4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ .....</b>	<b>30</b>
«РЖД-ПАРТНЕР»: Объем добычи угля в РФ вырос почти на 10% за январь – май.....	30
«КУЗБАСС»: В Кемерове открылась выставка «Кузбасс – России кладовая».....	30
«SAKHA.GOV.RU»: Студенты профильных учебных заведений проходят практику на объектах «Колмара» .....	31
<b>5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА .....</b>	<b>32</b>
«ИА INFOLine»: Генеральный директор Уранового холдинга "АРМЗ" Владимир Верховцев с рабочей поездкой посетил Забайкальский край.....	32
НПК Механобр-техника: лабораторная щековая дробилка 2ЩДС 100x200 .....	33
«КОММЕРСАНТЪ ЕКАТЕРИНБУРГ»: УГМК вложит в экологическую программу на севере Свердловской области 4 млрд рублей.....	34
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Три века в гору.....	34
<b>6. ЗА РУБЕЖОМ.....</b>	<b>39</b>
«СПУТНИК АЗЕРБАЙДЖАН»: Бердымухамедов и Абдуллаев обсудили разработку месторождения "Достлуг" .....	39
«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: SOCAR-Petrofac подписала контракт с ВР на \$25 млн по поддержке проекта доразработки блока АЧГ .....	40

<b>«KUN.UZ»: Узбекистан вошел в топ-10 стран мира по добыче золота ...</b>	<b>42</b>
<b>«ПРАВДА УРФО»: «Уралмашзавод» и Enter Engineering реализуют в Узбекистане проект за 2 миллиарда долларов.....</b>	<b>42</b>
<b>«ENERGYLAND.INFO»: Крупнейший на Украине производитель горношахтного оборудования выходит на рынок Турции .....</b>	<b>43</b>
<b>«ПРАЙМ»: Спрос на будущий СПГ Катара вдвое превысил предложение .....</b>	<b>44</b>

## 1. НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

### **«ТАСС»: В Коми предложили усилить ответственность нефтяных компаний за ущерб экологии при авариях**

В регионе в 2017 - 2020 годах произошло 60 аварийных ситуаций

Госсовет Республики Коми в четверг принял обращение к Госдуме, Совету Федерации и правительству РФ с предложением усовершенствовать федеральное законодательство для обеспечения экологической безопасности при добыче и транспортировке нефти, в частности усилить ответственность нефтяных компаний за ущерб экологии при авариях. Предложенные меры должны способствовать улучшению ситуации с экологией при нефтедобыче, отметил один из авторов обращения, председатель комитета по природным ресурсам, природопользованию и экологии Госсовета Александр Попов.

"Эти вопросы являются наиболее злободневными и актуальными для Коми в настоящее время. Для предотвращения разливов приняты законы, ряд их в настоящее время находятся на рассмотрении Госдумы. Вместе с тем полагаем, что принятые меры не являются исчерпывающими <...>. В федеральном законе "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" предлагаем ограничить возможность продления сроков эксплуатации объектов - однократно и на срок не более десяти лет при наличии программы модернизации или замены объектов и устройств <...>. Ввести повышающий коэффициент при расчете суммы возмещения вреда, причиненного окружающей среде <...> в Арктической зоне РФ", - сказал Попов, обосновывая обращение.

Парламентарии также предложили увеличить размер штрафа для компаний в случае разлива нефти на нефтепроводах с продленным сроком службы. Зачислять платежи по искам о возмещении вреда природе предложено полностью в местные бюджеты, где произошли инциденты.

По данным Минприроды Коми, которые указаны в пояснительной записке к обращению, в 2017 - 2020 годах в регионе произошло 60 аварийных ситуаций на предприятиях нефтедобывающей отрасли, которые привели к загрязнению нефтесодержащей жидкостью 125,6 га земель. Большинство аварийных ситуаций связано с разгерметизацией нефтепроводов, пролегающих на территории округа Усинск. В 2021 году 11 мая произошла авария на Ошском месторождении, в

результате которой в окружающую среду попало около 90 тонн нефтесодержащей жидкости, в том числе около 9 куб м - в реку Колву.

## 2. ГЕОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ НАУКА

### **«ГТРК ЧИТА»: В Чите торжественно открыли памятник геологам Забайкалья**

В Чите сегодня торжественно открылся памятник геологам Забайкалья. Монумент расположен в символическом месте: недалеко от кинотеатра "Удокан". Инициаторы создания монумента предложили назвать эту небольшую территорию "Сквером геологов" и выразили надежду, что название со временем получит официальный статус.

Уже более трёхсот лет Забайкалье славится как стратегически важный для страны горнорудный регион. Первая серебряная руда была найдена здесь в 1674 году, а через некоторое время на нерчинских заводах стали выплавлять первое "домашнее" серебро. Кроме того, впервые в России тут стали добывать флюорит, молибден, золото и другие металлы. По оценкам специалистов, эта территория практически не имеет аналогов в мире.

Юрий Павленко, доктор геолого-минералогических наук: "Наше Забайкалье является уникальнейшей провинцией не только России, но и мира. Здесь колыбель горнорудной промышленности России. Здесь геолого-разведочные и горные работы начались за тридцать лет раньше, чем на Урале, и вся геологическая наука, горная наука начинала отсюда развиваться, из Забайкалья. Таких мест, говорю, на Земле два: Витватерсранд и Забайкалье, где огромное количество уникальных месторождений".

18 век называют серебряным веком геологии Забайкалья, девятнадцатый - золотым, а на двадцатый выпал её расцвет. Тогда в профессию пришли сотни женщин. Поэтому и новая скульптурная группа состоит их двух фигур: мужской и женской.

## 3. НЕФТЬ, ГАЗ

## **«ТАСС»: Алекперов заявил об условиях для смягчения ограничений по добыче нефти в ОПЕК+**

Важнейшим из них является оживление мировой экономики, которое стимулирует потребление нефти, отметил глава "Лукойла"

Оживление мировой экономики стимулирует потребление нефти, что является важным условием для дальнейшего смягчения ограничений по добыче нефти в рамках соглашения ОПЕК+. Такое мнение высказал глава "Лукойла" Вагит Алекперов в своем обращении к акционерам компании на заочном годовом собрании.

"Начало 2021 года дает нам основания полагать, что финансовые результаты будут существенно лучше, чем в кризисном 2020 году. Мировая экономика оживает: активизируются транспортные потоки, восстанавливается спрос на энергоресурсы и потребительские товары. Появляются условия для дальнейшего поэтапного смягчения сделки "ОПЕК +", - сказал Алекперов.

"Лукойл" ожидает, что следующие несколько лет будут благоприятными для нефтегазовой отрасли - спрос на нефть будет расти. Алекперов также выразил надежду на то, что следующее годовое собрание акционеров пройдет в очном формате.

## **"Газпром" начал строительство завода по производству СПГ из угольных пластов в Кузбассе**

В планах региональных властей использовать сжиженный газ кузбасского производства для заправки карьерной техники

"Газпром добыча Кузнецк" к 2023 году запустит в Кузбассе первую очередь завода по производству сжиженного природного газа (СПГ), добываемого из метана угольных пластов. Первый камень в основание будущего предприятия заложен в Прокопьевском округе, сообщается на официальном сайте правительства Кузбасса.

"Это очень важный проект для развития Кузбасса. Готовимся запустить в первом квартале 2023 года первую очередь завода по производству сжиженного газа. Сейчас задача - стать лидерами в мире по добыче газа из угольных пластов, при этом используя свою, российскую технологию, при помощи оборудования кузбасского производства", - приводятся в сообщении слова губернатора Сергея Цивилева.

Разработка метаноугольного месторождения предусматривает строительство 110 скважин, 33 из них уже построены в рамках геологоразведочных работ. Инвестиции в проект не уточняются. На проектную мощность в 220 тыс. тонн сжиженного природного газа предприятие выйдет в 2024 году.

"В развитие данных решений на ПМЭФ были подписаны соглашения по развитию газоснабжения и газификации Кузбасса, в том числе за счет сжижения метана угольных пластов, а также развитие сопутствующих технологий и оборудования. В рамках соглашения между правительством Кузбасса и ПАО "Газпром", подписанного на ПМЭФ, будет рассматриваться возможность строительства второй нитки магистрального газопровода "Парабель - Кузбасс" на участке 572 - 714 км, что улучшит газоснабжение потребителей Новокузнецка и прилегающих территорий", - уточняется в сообщении.

В планах региональных властей использовать сжиженный газ кузбасского производства для заправки карьерной техники и в жилищно-коммунальном хозяйстве. Кроме того, в планах - увеличить и число газовых автомобильных заправок на территории области, чтобы сделать газовое топливо доступнее. Это необходимо для улучшения экологической ситуации в промышленном регионе.

### **«ANGI.RU»: В России добыча нефти и природного газа в мае выросла на 2,8%**

В России добыча нефти и природного газа в мае выросла на 2,8% по отношению к апрелю. Об этом сообщает Росстат.

Также зафиксирован рост на 11,7% по сравнению с маем 2020 года. Однако за период январь-май в текущем году добыто на 4,9% меньше, чем за пять месяцев прошлого года.

Отметим, в целом за 2020 год в стране было добыто 512,68 млн тонн нефти. Объем добычи газа за прошедший год снизился до 692,33 млрд куб. м.

### **Елена Корзун: За 20 лет доля ННК в России сократилась в 2 раза**

За 20 лет доля независимых нефтегазовых компаний (ННК) в России сократилась в 2 раза с 9 до 4%. Об этом сообщила генеральный директор Ассоциации независимых нефтегазодобывающих организаций «АссоНефть» Елена Корзун.

Выступая в видеоконференции "Перспективы разработки мелких и очень мелких месторождений на территории ХМАО-Югры" она отметила, что с 2000 по 2020 год доля государственного сектора в нефтегазодобыче выросла в 8,6 раз - с 7% до 63%,

доля частных ННК сократилась в 3 раза, с 73 до 25%, а в целом доля ННК (нет аффилированности с госкапиталом, не входят в ВИНК, нет собственных НПЗ и не работают на режиме СРП) снизилась в 2 раза. Сегмент региональных компаний относительно стабильный: в 2000 году их было 11%, в 2020 – 8%.

«Это общемировая практика – сектор независимых компаний специализируется на доработке, разработке таких мелких и сверхмелких месторождений», - пояснила Елена Корзун.

В России около 80% лицензионных участков ННК содержат запасы менее 5 млн тонн, около 50% - запасы менее 1 млн тонн. Всего на балансе ННК 400 лицензионных участков. Из них менее 1 млн тонн – 212, от 1 до 5 млн тонн - 100, от 5 до 10 млн тонн – 55, от 15 до 30 млн тонн - 23, более 30 млн тонн – 10.

«Парадокс: минерально-сырьевая база мельчает, более 80% запасов, стоящих на государственном балансе, относятся к категории мелких и сверхмелких, а сектор усыхает», - подчеркнула глава АссоНефти.

Как отметил спикер конференции, заведующий лабораторией моделирования и анализа разработки нефтяных месторождений отделения мониторинга разработки нефтяных месторождений АУ «НАЦ РН им. В.И.Шпильмана» Антон Оренбуркин, в Югре на сегодняшний день независимые компании владеют порядка 41 лицензионным участком из них разрабатывается 20 лицензионных участков.

### **«ФедералПресс»: К 2035 году добыча углеводородов на Ямале вырастет на 50 процентов**

Первый замгубернатора Ямала Александр Калинин представил план социально-экономического развития округа. Он сообщил о значительном приросте добычи нефти через 15 лет.

Об этом он рассказал на заседании в региональном парламенте.

«Добыча нефти на территории полуостровов Ямал и Гыдан к 2035 году вырастет до 50 %, что вызовет перераспределение трудовых ресурсов», – рассказал первый замглавы региона.

Вице-губернатор Александр Калинин отметил, что на долю Ямала приходится половина валового регионального продукта арктической зоны. Кроме того, округ обеспечивает порядка 60 процентов загрузки Северного морского пути.

Наращивание добычи и объемов поставок углеводородов произойдет благодаря вводу новых месторождений и увеличению уровней производства СПГ. В Лабытнанги и Коротчаево появятся крупные транспортные узлы.

«ФедералПресс» ранее сообщал о том, что на Ямал идут суда с уникальным грузом для будущего СПГ-проекта. На восточном берегу Обской губы ведется строительство завода по сжижению газа.

**«INTERFAX.RU»: Стоимость энергетической инфраструктуры для "Восток Ойла" может составить до 600 млрд руб.**

ПАО "Интер РАО" оценивает стоимость всей энергетической инфраструктуры (включая генерацию и сети) для проекта "Восток Ойл" в 500-600 млрд руб., сообщил Renaissance Capital по итогам встречи с топ-менеджерами энергохолдинга.

Эта оценка приблизительная и может меняться по мере реализации проекта, цитируют инвестбанкиры представителей "Интер РАО".

Летом 2020 года "Роснефть" начала реализацию масштабного проекта "Восток Ойл" на Таймыре, который также включит новые месторождения "Роснефти" на севере Красноярского края, а также месторождения Ванкорского кластера, участки Пайяхской группы (сейчас принадлежат "Нефтегазхолдингу" бизнесмена Эдуарда Худайнатова, экс-главы "Роснефти"), Восточно-Таймырские активы ООО "Ермак Нефтегаз" (СП "Роснефти" и британской BP).

До этого, в мае 2020 г., ПАО "Роснефть", ПАО "Интер РАО" и АО "Таймырнефтегаз" (входит в АО "Нефтегазхолдинг") подписали соглашение о строительстве газовых электростанций и электросетевого комплекса для энергоснабжения группы нефтегазовых месторождений проекта "Восток Ойл".

Мощность новых электростанций может составить 2500 МВт, сообщали тогда в "Интер РАО". А гендиректор "Интер РАО" Борис Ковальчук на встрече с президентом РФ Владимиром Путиным оценивал инвестиции в проект в 200-300 млрд руб.

Но в ходе ПМЭФ-2021 "Интер РАО" и "Роснефть" объявили о планах построить уже около 3,5 ГВт энергомощностей для "Восток Ойла".

"Интер РАО" - диверсифицированный энергохолдинг, в состав которого входят электростанции в России и за рубежом общей мощностью 32,9 ГВт. Основной акционер компании - АО "Роснефтегаз" (27,63%), ПАО "ФСК ЕЭС" владеет 8,57%

акций. На долю АО "Интер РАО Капитал" приходится 29,56%, еще 34,24% находятся в свободном обращении.

"Интер РАО" является оператором экспорта и импорта электроэнергии в РФ.

### **«NEFT.MEDIA»: В «Роснефти» думают о продаже «дочки» в ХМАО из-за налогов. Потенциальный покупатель связан с Югрой**

«Роснефть» может рассмотреть возможность продажи дочерней компании «Югранефть», владеющей лицензиями на добычу нефти и газа в Ханты-Мансийском автономном округе. Аналитики считают, что актив может купить экс-глава «Роснефти» Эдуард Худайнатов.

«Роснефть ищет покупателя на еще один „хвостовой“ актив в Сибири — компанию „Югранефть“, владеющую лицензиями как минимум на три участка недр, содержащих запасы нефти и газа в ХМАО», — пишет telegram-канал «ТЭК ТЭК».

«Корпорация Югранефть» досталась «Роснефти» от ТНК-ВР. Согласно СПАРК, стоимость чистых активов югорской компании составляет 24 млрд рублей, выручка за прошлый год — 2 млрд рублей.

По мнению руководителя аналитического центра Независимого топливного союза Григория Баженова, «Роснефть» избавляется от активов, добыча на которых стала нерентабельна после налоговых изменений. «В 2019 году в России приняли пилотный проект по замене налога на добычу полезных ископаемых на НДС — налог на дополнительный доход. НДС предполагает выплату налогов только в том случае, если разработка месторождений становится рентабельной, и это должно было стимулировать инвестиции в месторождения, которые тяжело вырабатывать, обеспечить переход нефтекомпаний от легкоизвлекаемой добычи к трудноизвлекаемой. Но в 2020 году Минфин не досчитался денег в рамках нового налогового режима. Этот режим снова пересмотрели. Возможно, в связи с этими налоговыми изменениями некоторые месторождения „Роснефти“ перестали быть интересны», — отметил эксперт.

С ним соглашается старший аналитик «Информационно-аналитического центра «Альпари» Анна Бодрова. Она отмечает, что «Роснефть» может избавляться от активов, которые прямо сейчас разрабатывать нет планов, а перспективы неясны. «Сейчас время быстрых денег, а работа на участках в ХМАО, принадлежащих «Югранефти», может требовать капиталовложений в инфраструктуру и добычу. У «Роснефть» есть вполне определенная задача — добывать, продавать, ускорять

оборот капитала и делать все это динамично. Активы «Югранефти» не вполне вписываются в эту схему», — говорит Бодрова.

Покупателем «Югранефти» могут стать иностранные инвесторы или экс-глава «Роснефти» Эдуард Худайнатов, считает ведущий эксперт фонда национальной энергетической безопасности Игорь Юшков. «Вполне возможно, что это элемент обмена, а не просто продажи. Стратегия „Роснефти“ последнее десятилетие предполагала консолидацию активов. Поэтому конкурентам отдавать они ничего не будут. Тут два варианта: либо отдавать иностранцам в обмен на вложения в „Восток-ойл“, либо Худайнатову. Второй вариант более вероятный. На практике мы видели, что пока что „Роснефть“ именно ему передавала часть активов», — считает аналитик нефтегазового сектора.

Ранее NEFT писала, что в начале года Худайнатов получил три нефтегазовых актива в Ханты-Мансийске, которые ранее принадлежали «Роснефти». А компания Игоря Сечина купила у Худайнатова Пайяхское месторождение. Оно должно стать одним из основных активов мегапроекта «Роснефти» — «Восток-Ойл».

Эдуард Худайнатов в 1990-х был первым заместителем главы администрации Нефтеюганского района ХМАО и главой поселка Пойковский. С 2008 года он стал вице-президентом «Роснефти», а с 2010-го по 2012-й возглавлял компанию. Затем главой «Роснефти» стал Игорь Сечин.

### **«ENERGYBASE.RU»: «Газпром» подвёл итоги 2020 года**

Самым значительным событием минувшего года стала пандемия новой коронавирусной инфекции. Реализация карантинных и противоэпидемиологических мероприятий привела к снижению экономической активности и сокращению потребления ресурсов, в том числе энергетических.

По оценке Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), объем мировой экономики в 2020 году сократился на 3,4%. По предварительным оценкам, потребление природного газа в мире по итогам прошлого года снизилось на 1,3%. Однако в 2021-м ситуация выправилась.

### **Запасы**

Группа «Газпром» — абсолютный лидер среди российских и зарубежных энергетических компаний по величине запасов газа. Начиная с 2005 года восполнение запасов газа компании стабильно превышает объемы его добычи. «Газпром»

ежегодно за счет геологоразведочных работ (ГРП) обеспечивает основной прирост запасов природного газа в России.

По оценке компании DeGolyer and MacNaughton, на 31 декабря 2020 года доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» по международным стандартам PRMS составили 24,5 трлн куб. м природного газа, 1,1 млрд т газового конденсата и 1,4 млрд т нефти, включая долю в запасах организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции (20 млрд куб. м природного газа и 149 млн т нефти).

Аудит прошли объекты, запасы которых в совокупности составили 92% запасов газа, 94,7% конденсата и 95,8% нефти Группы «Газпром» категорий А+В1+С1. Увеличение доказанных и вероятных запасов газа произошло благодаря новой геологической модели и пересмотренным проектам разработки Антипаютинского, Среднетюнгского, Оренбургского, Песцового (юрские и ачимовские отложения) и Крузенштернского месторождений. Кроме того, было введено в аудит новое газоконденсатное месторождение Хамбатейское и продолжились эксплуатационное бурение и доразведка нефтяных месторождений: Западно-Чатылькинское и месторождения им. Александра Жагрина.

По состоянию на 31 декабря 2020 года на территории России запасы углеводородов Группы «Газпром» категорий А+В1+С1 составили 33,6 трлн куб. м природного газа, 1,5 млрд т газового конденсата и 2 млрд т нефти. Суммарный объем запасов углеводородов Группы «Газпром» категорий А+В1+С1 соответствует 244,96 млрд барр. н. э.

В минувшем году по результатам участия в прошедших в 2019 году аукционах Группой «Газпром» были получены три лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья на Сопочный (ЯНАО), Хамбатейский (ЯНАО и Обская губа Карского моря) и Северо-Ямбургский (ЯНАО) участки общей стоимостью 20,4 млрд рублей. Сопочный лицензионный участок находится рядом с перспективными месторождениями Группы «Газпром» в Обской и Тазовской губах и обладает значительным ресурсным потенциалом. Получение Северо-Ямбургского лицензионного участка позволит «Газпром нефти» расширить проект разработки ачимовских нефтяных залежей Ямбургского месторождения.

Высокое качество ресурсной базы позволяет «Газпрому» поддерживать низкий уровень себестоимости разведки. Средние затраты на восполнение разведанных запасов составляют около 30 рублей за 1 барр. н. э.

Доля Группы в запасах углеводородов категорий А+В1+С1 ассоциированных организаций и совместных предприятий (включая долю в запасах ООО «РусГазАльянс») составила 1,1 трлн куб. м природного газа, 110,1 млн т газового конденсата и 595,7 млн т нефти, или суммарно 12,1 млрд барр. н. э.

На территории России в 2020 году были выполнены сейсморазведочные работы по методике 3D в объеме 5,9 тыс. кв. км. Поисково-разведочным бурением пройдено 162 тыс. м горных пород, закончены строительством 34 скважины на нефть и газ, 27 скважин при испытании дали приток.

По итогам прошлого года на территории России прирост запасов углеводородов по категориям А+В1+С1 в результате проведения ГРП составил 486,3 млрд куб. м природного газа, 17,2 млн т газового конденсата и 9,5 млн т нефти. Наиболее существенный прирост запасов газа получен на Ленинградском месторождении, которое расположено на континентальном шельфе Карского моря, — 224,2 млрд куб. м. Были открыты три месторождения: газовое «75 лет Победы» на континентальном шельфе Российской Федерации в Карском море; нефтяные месторождения Солхэм в ХМАО — Югре и Центрально-Уранское в Оренбургской области, а также 22 новые залежи на ранее открытых месторождениях в ЯНАО, ХМАО — Югре, на континентальном шельфе Российской Федерации в Карском море, в Томской области.

Кроме того, по организациям, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции, проходка в разведочном бурении составила 8,1 тыс. м, закончены строительством три поисково-разведочные скважины, выполнена съемка 3D в объеме 0,7 тыс. кв. км. Объем проходки при проведении доразведки методом бурения бокового ствола составила 0,6 тыс. м. Открыто Ново-Салымское месторождение в ХМАО — Югре и три залежи в ХМАО — Югре и Томской области.

Эффективность ГРП в 2020 году составила 20,7 тыс. барр. н.э. на 1 м проходки.

## **Добыча**

По итогам 2020 года добыча природного и попутного нефтяного газа (ПНГ) Группы «Газпром» составила 454,5 млрд куб. м. Показатель полезного использования ПНГ на территории России в целом по Группе «Газпром» увеличился до 92% (в 2019 году — 90,1%), в основном в результате проведенной работы на объектах «Газпром нефти».

В минувшем году Группой «Газпром» было добыто 16,3 млн т газового конденсата и 47,1 млн т нефти.

Запуск мобильных установок подготовки позволил увеличить добычу нефти на нефтяных оторочках месторождений Надым-Пур-Тазовского региона (Ен-Яхинского, Западно-Таркосалинского, Песцового). Добыча на указанных объектах в 2020 году составила 1,47 млн т нефти (в 2019 году — 0,23 млн т). Основными видами деятельности Группы «Газпром» на территории зарубежных стран являются разведка и разработка нефтегазовых месторождений, оказание нефтегазовых услуг, а также поиск и приобретение новых нефтегазовых активов.

В минувшем году Группа «Газпром» продолжала ГРП в Алжире (проект Эль Ассель), Боливии (проект Асеро), Вьетнаме (Блок 112, Блоки 129–132), а также в Сербии и Румынии (проекты компании NIS). В рамках реализации геологоразведочных проектов, где Группа «Газпром» имеет операторские функции, основной объем работ был выполнен на территории Сербии. Проходка в разведочном бурении составила 8,8 тыс. м, закончены строительством четыре продуктивные поисково-разведочные скважины.

В соответствии с Соглашением о стратегическом сотрудничестве между ПАО «Газпром» и АО «Узбекнефтегаз» проводится геологическое изучение четырех инвестиционных блоков на территории Республики Узбекистан. На финансирование ГРП за рубежом в 2020 году было направлено 3,1 млрд рублей.

Группа «Газпром» — участник ряда нефтегазовых проектов на стадии добычи углеводородов. Наиболее крупными из них по объемам добычи природного газа являются проекты по разработке месторождений Мок Тинь и Хай Тхать (Вьетнам) (доля участия Группы «Газпром» в проекте — 49%), а также месторождения Инкауаси на блоках Ипати и Акио в Боливии (доля Группы «Газпром» — 20%); по объемам добычи нефти — проект разработки месторождения Бадра в Ираке (доля участия Группы «Газпром» в проекте — 30%) и месторождения Саркала на блоке Гармиан в Ираке (Курдистан) (доля Группы «Газпром» — 45%).

В феврале 2020 года было введено в эксплуатацию месторождение Силлиманит, расположенное в британском и нидерландском секторах Северного моря (доля участия Группы «Газпром» в проекте — 19,9%). Дочерняя организация NIS ведет добычу углеводородов в основном на территории Сербии, а также в Анголе, Боснии и Герцеговине, Румынии. Кроме того, Группа владеет долями участия в ассоциированной организации Wintershall AG (доля участия Группы «Газпром» — 49%), осуществляющей добычу нефти в Ливии, и в совместном предприятии

Wintershall Noordzee (доля Группы «Газпром» — 50%), ведущем разведку и добычу углеводородов в британском, датском и нидерландском секторах Северного моря.

Группа «Газпром» при выборе зарубежных проектов для реализации руководствуется целевой нормой доходности. Регионами интересов в нефтяном бизнесе являются балканское (Сербия, Румыния, Босния и Герцеговина) и ближневосточное направления.

## **Транспортировка**

Транспортировка газа потребителям России и на экспорт осуществляется по уникальной, не имеющей аналогов в мире Единой системе газоснабжения (ЕСГ). ЕСГ России — централизованная система по добыче, переработке, подготовке, транспортировке, хранению природного газа. В состав ЕСГ входит крупнейшая в мире система магистральных газопроводов (МГ) высокого давления на территории европейской части России и Западной Сибири. Также Группа владеет МГ на Востоке страны: «Сила Сибири», Сахалин — Хабаровск — Владивосток, Соболево — Петропавловск-Камчатский. Протяженность эксплуатируемых газотранспортными обществами Группы МГ и газопроводов-отводов по состоянию на 31 декабря 2020 года на территории России составила 176,8 тыс. км.

В 2020 году в газотранспортную систему (ГТС) «Газпрома» на территории России поступило 625 млрд куб. м газа. В декабре 2019 года начались трубопроводные поставки российского газа в КНР по МГ «Сила Сибири». Всего в минувшем году по газопроводу было транспортировано 4,1 млрд куб. м природного газа (в 2019 году — 0,33 млрд куб. м).

Компании Группы «Газпром» являются собственниками ГТС Беларуси (ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), Армении (ЗАО «Газпром Армения»), Кыргызстана (ОсОО «Газпром Кыргызстан»), обеспечивая поставку природного газа потребителям указанных стран.

В минувшем году по магистрали «Северный поток» было транспортировано более 59 млрд куб. м газа. А по МГ «Турецкий поток» — 13,5 млрд куб. м. Помимо турецких потребителей, получающих газ по первой нитке, в 2020 году из второй нитки газопровода российский газ также начали получать потребители Болгарии, Греции, Северной Македонии и Румынии.

## **ПХГ**

Оперативной, бесперебойной, безопасной, надежной и эффективной работе ЕСГ России способствует разветвленная сеть подземных хранилищ газа (ПХГ). Расположенные в основных районах потребления газа пиковые и базовые газохранилища обеспечивают стабильную работу ЕСГ, сглаживают сезонные, недельные, суточные колебания спроса на газ. Использование ПХГ способствует надежности работы технологического оборудования ЕСГ и позволяет оптимизировать капиталоемкость и технологические параметры ГТС.

Сеть ПХГ обеспечивает в отопительный период более 20% поставок газа отечественным и зарубежным потребителям. На территории России Группа «Газпром» эксплуатирует 23 ПХГ в 27 геологических структурах: 17 — в истощенных газовых месторождениях, восемь — в водоносных пластах и два — в отложениях каменной соли. На 31 декабря 2020 года суммарная активная емкость по обустройству российских ПХГ достигла 75,1 млрд куб. м. На начало сезона отбора 2020/21 объем оперативного резерва газа в ПХГ России составил 72,3 млрд куб. м.

Надежность экспортных поставок природного газа обеспечивают используемые Группой «Газпром» мощности по хранению газа в странах ближнего и дальнего зарубежья. На территории бывшего Советского Союза (БСС) «Газпром» эксплуатирует ПХГ в Республике Беларусь (Прибугское, Осиповичское и Мозырское ПХГ) и Республике Армения (Абовянская станция подземного хранения газа). В ПХГ стран БСС Группой «Газпром» в 2020 году было закачано 0,99 млрд куб. м природного газа, суммарный отбор составил 0,82 млрд куб. м.

В странах дальнего зарубежья Группа «Газпром» активно использует мощности газовых хранилищ: в Австрии (Хайдах), Германии (Йемгум, Реден, Катарина, Этцель), Сербии (Банатский Двор), Чехии (Дамборжице), Нидерландах (Бергермеер). К началу сезона отбора 2020/21 в ПХГ европейских стран дальнего зарубежья суммарная активная емкость, используемая ООО «Газпром экспорт» (с учетом долгосрочной аренды), составила 8,6 млрд куб. м с максимальной технической суточной производительностью 136,2 млн куб. м. Кроме того, к началу сезона отбора 2020/21 у ООО «Газпром экспорт» действовали среднесрочные коммерческие контракты на использование мощностей ПХГ в Словакии, Австрии и Венгрии суммарной активной емкостью 2,5 млрд куб. м и максимальной суммарной суточной производительностью на отбор 18,5 млн куб. м.

## **Газораспределение**

Группа «Газпром» обеспечивает надежную и безопасную эксплуатацию газораспределительных систем России, а также осуществляет корпоративный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности при их эксплуатации. Деятельность в области газораспределения ведут АО «Газпром газораспределение», его дочерние и зависимые общества, а также ООО «Газпром трансгаз Казань». В собственности и на обслуживании дочерних и зависимых газораспределительных организаций (ГРО) Группы на территории России по состоянию на 31 декабря 2020 года находилось 817,1 тыс. км сетей газораспределения.

В 2020 году объем транспортировки по газораспределительной системе дочерних и зависимых ГРО Группы «Газпром» составил 223,2 млрд куб. м газа. Природным газом при этом обеспечивались:

- 28,3 млн квартир и частных домовладений;
- 33 тыс. промышленных объектов;
- 9,8 тыс. сельскохозяйственных объектов;
- 353,6 тыс. коммунально-бытовых объектов.

Группа «Газпром» ведет деятельность в области газораспределения в Армении (ЗАО «Газпром Армения») и Кыргызстане (ОсОО «Газпром Кыргызстан»). Уровень газификации в Армении составляет 96%, природным газом снабжается 636 населенных пунктов. В Кыргызстане газифицировано 46 населенных пунктов. Уровень газификации страны природным газом — 35%.

Газификация регионов России — одно из наиболее масштабных и социально значимых направлений работы Группы «Газпром». Участниками проводимой работы, помимо организаций Группы, являются правительства и администрации субъектов Российской Федерации.

В Программе газификации регионов РФ на 2020 год участвовало 66 субъектов Российской Федерации, для которых в рамках инвестиционной программы ООО «Газпром межрегионгаз» было выделено инвестиций в объеме 39,3 млрд рублей. Кроме того, в рамках инвестиционной программы ПАО «Газпром» в целях газификации и газоснабжения регионов осуществлялось строительство газопроводов-отводов и газораспределительных станций. В минувшем году на эти цели было направлено 16,7 млрд рублей. Таким образом, на развитие газоснабжения

и газификацию регионов Российской Федерации по итогам прошлого года направлено 56 млрд рублей.

В 2020 году было завершено строительство 141 межпоселкового газопровода общей протяженностью 2,19 тыс. км в 39 регионах. Созданы условия для газификации 200 населенных пунктов, 63,1 тыс. домовладений и квартир. Существенными сдерживающими факторами роста уровня газификации регионов является задолженность за поставленный газ, а также неисполнение администрациями регионов взятых на себя обязательств по подготовке потребителей к приему газа.

По итогам минувшего года обязательства администраций субъектов Российской Федерации по строительству распределительных газопроводов выполнены почти на 90%, по подготовке домовладений и квартир к приему газа — на 74%, по подготовке котельных — на 75%.

Уровень газификации природным газом в прошлом году по сравнению с 2019 годом вырос на 1,3 п. п. и по состоянию на 31 декабря 2020 года составил в целом по России 71,4%, в городах и поселках городского типа — 73,7%, в сельской местности — 64,8%.

В минувшем году с учетом предложений администраций субъектов Российской Федерации сформированы и утверждены программы развития газоснабжения и газификации 67 регионов на период 2021—2025 годов. «Газпром» направит на газификацию 526,1 млрд рублей. На эти средства планируется построить более 24 тыс. км газопроводов (рост в 2,5 раза к объемам 2016–2020 годов), создать условия для газификации 3,6 тыс. населенных пунктов (рост в 2,7 раза). В рамках программ развития газоснабжения и газификации планируется реализация двух инвестиционных проектов по автономной газификации с применением технологий сжижения природного газа в Томской и Сахалинской областях.

При условии строгого выполнения программ развития газоснабжения и газификации регионов РФ на период 2021—2025 годов уровень газификации страны вырастет до 74,7%. В 35 регионах будет полностью завершена технически возможная сетевая газификация. По оценкам специалистов компании, объем потребления газа в России вырастет на 18,6 млрд куб. м в год, в том числе на 1,9 млрд куб. м в год увеличится потребление газа населением.

## **Газомоторное топливо**

Производство и реализация природного газа в качестве моторного топлива входит в число стратегических направлений работы Группы «Газпром» в России. Компания активно развивает сеть автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС). Последовательно расширяет собственный парк автотехники на природном газе.

ООО «Газпром газомоторное топливо» определено единым оператором по развитию рынка газомоторного топлива (ГМТ) на территории Российской Федерации. На балансе дочерних организаций Группы «Газпром» и ООО «Газпром газомоторное топливо» находятся 348 АГНКС производительностью более 2,6 млрд куб. м в год. В 2020 году введен в эксплуатацию 31 объект газозаправочной инфраструктуры Группы «Газпром».

В минувшем году на территории России было реализовано 1,1 млрд куб. м компримированного природного газа (КПГ), из них на долю Группы «Газпром» пришлось 842,4 млн куб. м, или 77%.

В результате совместной работы с Минэнерго России утверждена подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива» государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики», которая способна обеспечить беспрецедентную государственную поддержку рынка ГМТ. Общий объем финансирования с 2020 по 2024 год может составить до 35 млрд рублей, включая субсидирование строительства объектов газозаправочной инфраструктуры, переоборудование автомобилей на газ и поддержку производителей газомоторных транспортных средств. В 2020 году было приобретено более 1 тыс. единиц газомоторного транспорта и 8 единиц мобильной газозаправочной инфраструктуры. По состоянию на 31 декабря 2020 года парк газомоторной техники составил 13,3 тыс., а парк мобильной газозаправочной инфраструктуры — 176 единиц. За счет использования более экологически чистого моторного топлива (метана) снижены выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 34,54 тыс. т.

Группа «Газпром» представлена на рынке Европы через свою 100-процентную дочернюю компанию Gazprom NGV Europe, которая владела по состоянию на 31 декабря 2020 года объектами газомоторной инфраструктуры в Германии (47 АГНКС) и Чехии (14 АГНКС). Кроме того, входящая в Группу «Газпром нефть» компания NIS реализует КПГ через четыре собственных АГНКС на рынке Сербии. В минувшем году объем реализации природного газа в качестве моторного топлива в Германии, Чехии и Сербии Группой «Газпром» составил 13,6 млн куб. м. Несмотря на

ограничения, связанные с распространением коронавируса, годовой объем реализации КПП в каждой из стран присутствия Группы «Газпром» в прошлом году увеличился, что свидетельствует о росте спроса на ГМТ.

На балансе дочерних обществ Группы «Газпром» на территории БСС находятся 39 АГНКС. Данные объекты эксплуатируются ОсОО «Газпром Кыргызстан» (4 АГНКС), ЗАО «Газпром Армения» (7 АГНКС) и ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» (28 АГНКС). В 2020 году объем реализации КПП через АГНКС в странах БСС составил 71,7 млн куб. м.

### **Переработка**

В 2020 году Группой «Газпром» без учета давальческого сырья переработано 30,6 млрд куб. м природного и попутного газа. На мощностях ООО «Газпром переработка» и газодобывающих дочерних обществ ПАО «Газпром» очищено и стабилизировано 18,47 млн т нестабильного газового конденсата. Объем первичной переработки нефти и стабильного газового конденсата Группой «Газпром» составил 53,69 млн т. Произведено 49,39 млн т нефтепродуктов, 3,57 млн т сжиженных углеводородных газов и 4,47 млн куб. м гелия.

### **Сбыт**

Дальнее зарубежье, включая Европу, — традиционный экспортный рынок, обеспечивающий для Группы высокую рентабельность. «Газпром» сохраняет за собой треть европейского рынка и по этому показателю с большим отрывом опережает конкурентов. В 2020 году Группа «Газпром» реализовала в страны дальнего зарубежья 219 млрд куб. м газа.

В минувшем году основной объем продаж газа Группы пришелся на рынки Нидерландов, Германии, Италии, Турции и Франции. Основной объем природного газа, реализуемого в странах дальнего зарубежья, представляют собой экспортные поставки из России через ООО «Газпром экспорт» по долгосрочным контрактам. Сохранение долгосрочных контрактов как основы экспортной деятельности остается приоритетом для ПАО «Газпром».

В ответ на изменения на европейском рынке ООО «Газпром экспорт» постепенно наращивает свое присутствие на рынке краткосрочных сделок с газом, включая операции на торговых площадках, а также осуществляет инвестиции в совместные предприятия, работающие в европейских странах, в том числе на рынках конечного потребителя.

Непосредственно конечным потребителям дочерними организациями Группы «Газпром» на рынках европейских стран дальнего зарубежья в 2020 году было реализовано 21,4 млрд куб. м газа.

В прошлом году объемы реализации крупнотоннажного СПГ из торгового портфеля Группы «Газпром» на зарубежных рынках увеличились более чем вдвое и составили 7,44 млн т (10,92 млрд куб. м), из которых 49% пришлось на страны АТР, 37% — на Европу. Крупнейшим покупателем СПГ из портфеля Группы «Газпром» в 2020 году стала Индия: на данный рынок было поставлено 1,84 млн т СПГ. География поставок СПГ значительно расширилась. Так, отгрузки осуществлялись в 14 стран, в пять из которых — Бельгию, Грецию, Нидерланды, Сингапур, Францию — впервые.

Расширение торгового портфеля Группы «Газпром» связано с выходом на плато объема поставок СПГ по контракту с компанией Yamal Trade и увеличением объема закупок спотовых партий. Договор купли-продажи с компанией Yamal Trade предполагает поставки в объеме 2,9 млн т СПГ в год в течение 20 лет. Кроме того, в адрес Группы «Газпром» по-прежнему осуществляются поставки СПГ с проекта «Сахалин-2» (Группе принадлежит 50% + 1 акция проекта) по контракту с компанией Sakhalin Energy в объеме до 1 млн т СПГ в год, а также с проекта «Камерун СПГ» — в рамках контракта с компанией Regenco Cameroon, по которому в торговый портфель Группы «Газпром» поставляется весь производимый на заводе объем СПГ (1,2 млн т в год).

В кратко- и среднесрочной перспективе торговый портфель СПГ «Газпрома» будет пополнен объемами с новых проектов Группы: комплекса по производству, хранению и отгрузке СПГ вблизи КС «Портовая» и комплекса по переработке и сжижению природного газа в п. Усть-Луга.

Российский рынок газа — приоритетный для «Газпрома». Компания неизменно обеспечивает высокий уровень надежности поставок. Их объем полностью соответствует уровню спроса. «Газпром» — крупнейший поставщик природного газа на российском рынке. В 2020 году Группа «Газпром» реализовала потребителям Российской Федерации 225,1 млрд куб. м газа.

В минувшем году в страны БСС Группой было реализовано 31,2 млрд куб. м газа. Группа «Газпром» закупает природный газ в Туркменистане, Казахстане и Узбекистане. Средневзвешенная цена закупки центральноазиатского газа в прошлом году снизилась.

## Перспективы

По итогам 2020 года объем потребления природного газа в европейском дальнем зарубежье сократился на 2,8%, составив 544 млрд куб. м, как следствие более теплых зимних месяцев, а также мер по борьбе с распространением COVID-19. Наиболее значительным образом потребление газа сократилось в секторе производства электроэнергии за счет роста солнечной генерации и гидроэнергетики, а также в промышленности, в том числе вследствие введения ограничительных мер, которые привели к снижению экономической активности.

Со стороны предложения наблюдалось сокращение как совокупного импорта (-7,9%), так и собственной добычи газа (-7,7%). Наиболее существенное снижение объемов собственной добычи произошло в Нидерландах (-28,3%), что было вызвано вступлением в действие очередного ограничения по добыче на крупнейшем месторождении Гронинген. Поставки СПГ также сократились (-1,9%).

Китай — один из наиболее динамично развивающихся газовых рынков мира. В условиях роста потребления газа китайские компании активно наращивают как собственную добычу, так и импорт газа. В 2020 году продолжился рост потребления газа в Китае, несмотря на пандемию коронавирусной инфекции и снижение экономической активности. По предварительным оценкам, газопотребление в КНР в минувшем году выросло почти на 6,5%. Главной причиной роста потребления газа даже в период экономического спада является исполнение государственных программ экологической направленности. Одной из них под названием «Битва за голубое небо» к отопительному сезону 2020 года была поставлена цель перевести более 7 млн домохозяйств на севере Китая с угля на «чистые» источники энергии, в том числе природный газ. Существенную роль в покрытии спроса на газ в Китае играет импорт. По предварительным данным, в прошлом году Китай импортировал 141 млрд куб. м, на 5,4% больше, чем в 2019 году.

В 2020 году наращивались поставки по газопроводу «Сила Сибири». В декабре минувшего года в Китае был введен очередной участок газотранспортной инфраструктуры для распределения газа, поступающего в страну по МГ «Сила Сибири», который позволит, в частности, увеличить поставки в район Пекина.

Несмотря на снижение мирового потребления энергии в 2020 году, связанное с пандемией коронавирусной инфекции, ключевые факторы, определяющие развитие мировой энергетики в последние годы, остались неизменными: продолжающийся

рост населения и связанный с ним рост потребления энергии, а также усиливающееся внимание многих стран к вопросам экологии и изменению климата.

Мировое потребление энергии будет стабильно расти и к 2040 году увеличится на 22% по сравнению с уровнем 2020 года. При этом ожидается динамичный рост потребления природного газа и энергии ВИЭ. На эти энергоносители придется более 78% общего объема мирового прироста потребления энергии.

Ожидается, что мировое потребление газа к 2030 году увеличится по сравнению с уровнем 2019 года примерно на 19% и составит около 4,9 трлн куб. м, а к 2040 году — на 29%, до 5,3 трлн куб. м.

В среднесрочной перспективе восстановлению спроса на газ в европейских странах будут способствовать планы различных стран ЕС по закрытию угольных электростанций и использованию газа в транспортном секторе. В ближайшее десятилетие потребление природного газа в регионе сохранится в диапазоне 550–575 млрд куб. м в год. КНР останется мировым лидером по приросту объемов потребления газа. Темпы роста добычи газа в Китае будут ниже его потребления, что повлечет за собой увеличение объемов импортных поставок.

Не удивительно, что экспорт природного газа «Газпрома» в дальнее зарубежье за пять месяцев 2021 года вырос на 27,2% — до 84,2 млрд куб. м. В мае нынешнего года были установлены исторические рекорды по объемам поставок для этого месяца в Германию и Италию. Одновременно продолжается рост поставок газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири». Поставки компании на внутренний рынок за этот период выросли на 17% (на 18,8 млрд куб. м).

Добыча газа «Газпромом» за пять месяцев 2021 года увеличилась на 16,2%.

### **«ФЕД. БИЗНЕС ЖУРНАЛ»: «Дочка» «Газпрома» потратит больше двух млрд рублей на сейсморазведку нового участка в ЯНАО**

«Газпром добыча Ямбург» выделяет 2 млрд 131 млн рублей на проведение сейсморазведочных работ на Ямбургском нефтегазоконденсатном месторождении. Как стало известно «Бизнес Журналу.Урал», работы планируется провести на Восточно-Ямбургском участке.

Объект находится в Тазовском и Надымском районах ЯНАО. Сейсморазведку планируется провести в 3D-формате. Результаты изучения предполагается

совместить с исследованными ранее участками на Центрально-Ямбургской площади в 2018-2021 гг и Северо-Ямбургской площади в 2014-2015 гг.

Ямбургское нефтегазоконденсатное месторождение (ЯНГКМ) было открыто в 1969 году. Начальные запасы ЯНГКМ 6,9 трлн м<sup>3</sup> газа, 123 млн т газового конденсата, 33 млн т нефти. Это крупнейшее газовое месторождение Ямала.

### **«ARZUW.NEWS»: Газпром увеличивает объемы закупок газа из Туркменистана**

Газпром увеличивает объемы закупок газа из Туркменистана. В то же время российская энергокомпания сократила объемы закупок казахского «голубого топлива», а также полностью отказалась от приобретения узбекского.

Туркменистан продолжил поставлять газ со своих месторождений российским партнерам после длительного перерыва. Так, в 2019 было закуплено 4 млрд. кубометров данного вида энергоносителя, а в 2020 – 4,7 млрд. кубометров. В течение января-марта нынешнего года уже приобретено 2,2 млрд. кубометров газа, в то время как за аналогичный период 2020 эта цифра составляла 1,3 млрд. кубометров. Об этом говорится в меморандуме нового выпуска еврооблигаций Газпрома.

Одновременно сокращаются объемы закупаемого казахского газа. В 2018 этот показатель составлял 12,6 млрд. кубометров, в 2019 – 11,6 млрд. кубометров, а в 2020 – 5,7 млрд. кубометров. В январе-марте 2021 года Газпромом в Казахстане было закуплено 0,6 млрд. кубометров «голубого топлива» (для сравнения за аналогичный временной промежуток 2020 было приобретено 2,2 млрд. кубометров газа). А вот Узбекистан и вовсе превратился из поставщика в потребителя газа от «Газпрома», прекратив продавать газ в 2020. В 2018 объемы продаж «Газпрому» достигали 3,8 млрд. кубометров, увеличившись в 2019 до 4,9 млрд. кубометров.

В минувшем году Узбекистан приобрел у российского госконцерна 0,9 млрд. кубометров «голубого топлива», а в январе-марте текущего года уже импортировал 1,5 млрд. кубометров. Специалисты полагают, что подобные метаморфозы связаны с наращиванием внутреннего потребления газа в Узбекистане.

### **«SAKHA.GOV.RU»: Коллективный иммунитет вахтового персонала ООО «Газпром добыча Ноябрьск» составляет 99%**

Накануне на Чайядинское месторождение было доставлено более 400 доз вакцины. Сотрудники получили возможность поставить вакцину, находясь на рабочей вахте.

Процент вакцинированного вахтового персонала на сегодняшний день приблизился к 80 и составляет 79,3%.

По итогам всех этапов вакцинации, которые прошли на территории подразделений Общества, уровень общего коллективного иммунитета в компании достиг 92%, а среди вахтового персонала — 99%.

Благодаря высоким показателям по сформированному коллективному иммунитету компании удалось снизить с 1 июля продолжительность вахты с трёх месяцев до одного. Для тех, кто поставил прививку от коронавируса и имеет прививочный сертификат, выезд на вахту осуществляется без ограничений, то есть без двухнедельной обсервации.

Высокий уровень коллективного иммунитета обеспечивает безопасные условия труда и бесперебойность добычи, подготовки и поставки газа на всех производственных объектах.

#### **«ИА INFOLine»: Астраханское газоконденсатное месторождение обследуют беспилотники**

Состоялся учебный полёт уникального беспилотного летательного комплекса, который поступил в распоряжение специалистов Службы главного маркшейдера администрации ООО "Газпром добыча Астрахань". За полётом следили представители ПАО "Газпром", ООО "Газпром недра", а также руководители и специалисты различных подразделений ООО "Газпром добыча Астрахань".

Использование беспилотного летательного комплекса Supercam SX 350 позволит более оперативно выполнять задачи, связанные с созданием топографических карт.

Комплекс включает в себя беспилотный летательный аппарат, наземную станцию управления, которая оснащена радиомодемом и специальным программным обеспечением для управления и контроля параметров полёта, профессиональную зарядную станцию для литий-полимерных батарей. Также в его состав входит фотограмметрическая станция на базе высокопроизводительного компьютера для обработки результатов полученной аэрофотосъёмки.

Расчётное время полёта беспилотного летательного аппарата — 2 часа. Размах его крыльев — 3,2 метра, максимальная скорость — 120 километров в час, крейсерская — 72 километра в час. Он оснащён современной фотоаппаратурой, с помощью которой осуществляются площадные и линейные съёмки. Конструкция беспилотника

обладает "гибридной аэродинамической схемой", совмещающей в себе преимущества воздушного судна самолётного и вертолётного типа. Взлёт осуществляется вертикально, с помощью четырёх подъёмных винтов. Далее аппарат следует по курсу на одном маршевом двигателе. Посадку он также осуществляет вертикально, на четырёх винтах.

### **«РИА Томск»: Новые соцобъекты появятся на томском севере благодаря нефтяникам**

"Газпромнефть-Восток" модернизирует объекты котельной в Парабели и обустроит новый центр досуга в Каргасокском районе Томской области в 2021 году; всего за последние 15 лет работы нефтедобывающая компания построила и отремонтировала 20 соцобъектов на севере региона, сообщила в четверг пресс-служба компании.

"Газпромнефть-Восток" заключил соглашения о сотрудничестве с администрациями Каргасокского и Парабельского районов Томской области. Документ определяет ключевые проекты и основные направления взаимодействия сторон в интересах развития районов в 2021 году.

"Газпромнефть-Восток" вносит существенный вклад в социально-экономическое развитие территорий, на которых расположены наши месторождения. Подписанные в этом году соглашения направлены на реализацию социально значимых для районов проектов, которые позволят улучшить качество жизни в Каргасокском и Парабельском районах", – цитируются в сообщении слова генерального директора Константина Карабаджака.

Так, нефтедобывающее предприятие поддержит строительство, оборудование и расширение резервного топливного хозяйства котельной в одном из районов села Парабель, где проживает более полутора тысяч человек. Она отапливает жилые дома и основные объекты социальной инфраструктуры села – три детских сада, техникум, гимназию, аптеку и торговый центр.

"При формировании бюджета на следующий год мы всегда знаем, на что будут расходоваться инвестиции от нефтяников. Благодаря поддержке "Газпромнефть-Востока", мы за летний период выполним все необходимые работы в энергетическом комплексе райцентра и с уверенностью войдем в зимний период", – приводятся в сообщении слова главы Парабельского района Александра Карлова.

Кроме того, при участии компании будет обустроено новое здание культурно-досугового комплекса села Новоюгино Каргасокского района. По словам главы

района Андрея Ащеулова, старое помещение было построено 55 лет назад и сегодня непригодно к эксплуатации. В перспективе новый дом культуры станет центром общественной жизни для жителей административного центра и соседних поселений района. В здании разместятся библиотека и другие досуговые объекты.

Сотрудничество "Газпромнефть-Востока" с районами Томской области длится с 2006 года. За это время при поддержке предприятия были созданы или реконструированы свыше 20 крупных общественных объектов. При помощи предприятия были проведены ремонт детского сада и инфекционного отделения больницы в Каргасокском районе, выполнена реконструкция стадиона и создан семейный парк в Парабельском районе.

### **«ENERGYLAND.INFO»: «Газпром нефть» вошла в состав Арктического экономического совета**

«Газпром нефть» стала официальным партнером Арктического экономического совета - независимой международной организации, созданной для решения глобальных задач по межгосударственному сотрудничеству, устойчивому развитию и защите окружающей среды в Арктике.

В составе совета – национальные и международные корпорации, малые и средние предприятия, а также ассоциации и объединения коренных народов Севера.

«Газпром нефть» обладает компетенциями и значительным опытом в реализации успешных проектов в Арктическом регионе и готова предложить свою экспертизу партнерам для обмена лучшими практиками. Участие компании в работе международного Арктического совета и выстраивание долгосрочных деловых отношений с партнерами полностью соответствует стратегии «Газпром нефти».

Так, компания за последнее десятилетие ввела в эксплуатацию три крупных месторождения: Новопротовское на полуострове Ямал, Восточно-Мессояхское на Гыдане и Приразломное на шельфе Баренцева моря. Компания эффективно развивает арктическую логистику для транспортировки нефти уникальных сортов ARCO и Novu Port - маршруты которых проходят, в том числе, по Северному морскому пути. Еще одно направление работы Совета – обеспечение устойчивого развития Крайнего Севера и включение в международную деловую и социальную повестку интересов коренных народов.

В свою очередь, «Газпром нефть» последовательно реализует стратегию по поддержке и сотрудничеству с коренными народами Севера, Сибири и Дальнего Востока. Один из инструментов, с помощью которого компания реализует социально-экономические проекты, развивает региональную инфраструктуру арктических

территорий деятельности – это социально-экономические соглашения с региональными и муниципальными органами власти.

«Все понимают, что Арктика обладает гигантским ресурсным потенциалом. Во многом именно с ней связано дальнейшее развитие российской нефтегазовой отрасли. Для «Газпром нефти» Заполярье тоже один из стратегических регионов, на который по итогам 2020 года приходится более 30% нашей добычи углеводородов. И со временем этот объем будет только расти. При этом Крайний Север — это экосистема, требующая особого бережного отношения. Поэтому все наши проекты реализуются с применением специальных решений, чтобы максимально сократить антропогенное воздействие на окружающую среду. Мы рассматриваем участие в работе Арктического экономического совета как источник новых партнерств, знаний и компетенций в глобальном масштабе. Уверен, что наш опыт безопасной работы в Заполярье также будет полезен всему мировому сообществу для дальнейшего экономического развития северных территорий», – отметил заместитель председателя правления «Газпром нефти» Вадим Яковлев.

### **«ТОМСКАЯ ИНТЕРНЕТ ГАЗЕТА»: Компания «Газпромнефть-Восток» провела XI конкурс профессионального мастерства**

За звание «Лучший по профессии – 2021» боролись 55 представителей рабочих специальностей.

Как сообщает пресс-служба компании, мероприятия конкурса прошли на объектах Урманского и Шингинского месторождений.

По их итогам были определены победители в 12 специальностях: лучший оператор добычи нефти и газа, машинист насосной станции, слесарь-ремонтник, слесарь по ремонту технологических установок, электрогазосварщик, линейный трубопроводчик, машинист технологических компрессоров, оператор пульта управления, оператор технологических установок, машинист технологических насосов, товарный оператор и лаборант химического анализа.

«Соревнования состояли из теоретического и практического этапов. Тесты на знание производственного процесса включали вопросы как непосредственно по своей деятельности, так и по экологической безопасности и охране труда. Кроме этого, участники должны были продемонстрировать навыки по оказанию первой помощи. Практическую часть конкурсанты проходили на производственных площадках. Их работу оценивало компетентное жюри. Победителям предстоит защищать честь предприятия на общекорпоративном конкурсе блока разведки и добычи «Газпром

нефти», который состоит на активах «Газпромнефть-Хантоса», – отмечается в сообщении компании.

## 4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

### **«РЖД-ПАРТНЕР»: Объем добычи угля в РФ вырос почти на 10% за январь – май**

Как сообщает Росстат в докладе о промышленном производстве в январе – мае 2021 года, за этот период в стране было добыто 177,3 млн т угля, что на 9,9% больше, чем за аналогичный период 2020-го. В мае было добыто 34,2 млн т угля всех сортов, что на 11,1% больше, чем в мае 2020 года. За январь – май было добыто 146,2 млн т, что на 11,2% больше, чем годом ранее. Объем добычи каменного угля в мае составил 28,9 млн т – на 11% больше, чем в мае прошлого года. При этом добыча антрацита за 5 месяцев выросла на 16,3 млн т, до 9,6 млн т. В мае было добыто 2,1 млн т антрацита, рост достиг 22,6%.

Добыча коксующегося угля за 5 месяцев текущего года составила 39,5 млн т, что на 5,8% больше, чем в январе – мае прошлого года. На 13,6% увеличился объем добычи кокса в мае, составив 7,8 млн т. В мае также увеличились объемы добычи обогащенного коксующегося угля – на 12,9% и составили 5,3 млн т. По данным Росстата, прочего каменного угля (без учета антрацита, коксующегося угля) за 5 месяцев добыто 97 млн т, что на 13,1% больше, чем за январь – май прошлого года. В мае было добыто 19 млн т, на 8,8% больше, чем годом ранее.

Добавим, что в Кузбассе с начала 2021-го угольщики добыли 97,8 млн т угля, что на 9,3% больше, чем за аналогичный период прошлого года.

### **«КУЗБАСС»: В Кемерове открылась выставка «Кузбасс – России кладовая»**

В Кемеровском областном музее ИЗО открылась выставка, посвящённая открытию первых угольных месторождений в Кузбассе. На выставке представлены уникальные архивные документы, датированные XVIII-XXI веками, отражающие историю развития горнодобывающей отрасли в Кузбассе с самого её начала.

Среди представленных документов особо выделяют доношение Михайлы Волкова «О поиске руд и полезных ископаемых в Томском и Кузнецком уездах», а также карту экспедиции Даниила Мессершмидта в XVIII веке, в ходе которой были открыты писаницы на скалах по берегам Томи. «В юбилейную экспозицию вошли более 100

архивных документов, характеризующих историю начала освоения Кузнецкого края русскими переселенцами до современного промышленно развитого региона. Среди них представлены редкие: доношения, приказы, уставы, картографические материалы, имеющие непосредственное отношение к первым исследованиям природных богатств Кузбасса», — отмечает пресс-служба администрации Правительства.

Документы на выставке представлены из фондов государственного архива Кузбасс, федеральных, региональных и ведомственных архивов России.

Также часть подлинников уникальных документов была привезена из архивов Алтайского края и Томской области. Среди них рапорт и решение командира Колывано-Воскресенских заводов о постройке железодельного завода на реке Томь-Чумыш. Выставка будет работать до 3 сентября 2021 года.

### **«SAKHA.GOV.RU»: Студенты профильных учебных заведений проходят практику на объектах «Колмара»**

Угледобывающая компания «Колмар» на протяжении последних лет активно сотрудничает с учебными заведениями, специализирующимися на промышленных профессиях. Среди них Байкальский колледж недропользования, Забайкальский горный колледж, Черемховский горнотехнический колледж, Горно-геологический техникум в Якутии и Северо-Восточный федеральный университет. Студенты этих заведений ежегодно проходят производственную практику на горно-обогатительных комплексах «Денисовский» и «Инаглинский».

В мае первыми к закреплению теории на практике приступили 59 студентов из Забайкалья и Якутии: 55 горнорабочих подземных, в том числе 44 на Шахте «Инаглинская», 11 на шахтах «Денисовская» и «Восточная Денисовская», а также 4 студента на ОФ «Инаглинская-1», обучающихся по профессии слесарь по обслуживанию и ремонту оборудования. Студенты из Нерюнгри, Южно-Якутского технологического колледжа, также направляются на производственную практику в «Колмар». Сейчас это 18 человек, в планах принять еще 28: 10 из них – будущие маркшейдера, 17 – специалисты электрификации и автоматизации и 1 специалист по открытым горным работам.

«На нашем участке 5 студентов, работают в первую на смену с ленточными конвейерами: под контролем опытных наставников учатся обслуживать, ремонтировать и зачищать технику. – рассказывает Андрей Колядич, заместитель

начальника участка внутришахтного транспорта и водоотлива шахты «Денисовская» ГОК «Денисовский». – Ребята работают добросовестно, прецедентов не было, видно, что им интересна профессия». Как отмечают сами студенты, «теория значительно отличается от практики, на производстве гораздо интереснее работать, чем учиться». На летнюю практику пришли 43 студента Северо-Восточного федерального университета по специальности «горнорабочие подземные»: 18 студентов на ГОК «Инаглинский», 19 студентов – ГОК «Денисовский» и 6 студентов, обучающихся по профессии «машинист конвейера», которые проходят практику на ОФ «Денисовская». «Мы принимаем студентов на оплачиваемую практику от 3-х месяцев, после успешного ее прохождения приглашаем на трудоустройство в компанию», - подвела итог Алена Гаврилова, директор по управлению персоналом компании «Колмар».

## 5. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

**«ИА INFOLine»: Генеральный директор Уранового холдинга "АРМЗ" Владимир Верховцев с рабочей поездкой посетил Забайкальский край.**

В Чите руководитель Горнорудного дивизиона принял участие в совещании в Министерстве по социальному, экономическому, инфраструктурному, пространственному планированию и развитию Забайкальского края. Владимир Верховцев рассказал о текущем состоянии работ по реализации проекта освоения Аргунского и Жерлового месторождений урана (строительство рудника №6 Приаргунского производственного горно-химического объединения). "На главном объекте Краснокаменска завершено создание надземной инфраструктуры. Построены очистные сооружения шахтных вод, подземный резервуар-усреднитель, насосные станции, станция пожаротушения, административно-бытовой блок, другие объекты. В настоящее время идут настройка и тестирование оборудования, по окончании этих работ мы сможем приступить к очистке шахтных вод. Утвержденный график позволит завершить строительство рудника № 6 в установленные сроки", - отметил Владимир Верховцев.

На совещании обсуждались вопросы развития точек роста Забайкалья, одной из которых является Краснокаменск. В частности, предложено увеличить объем строительства дорог за счет дорожного фонда, а также привлекать федеральные средства на геологоразведку юго-востока региона, что позволит поставить на баланс неисследованные залежи твердых полезных ископаемых.

Несколько рабочих совещаний Владимир Верховцев провел в Краснокаменске, на подразделениях ПАО "ППГХО им. Е.П. Славского" (входит в контур управления

Уранового холдинга "АРМЗ"). В частности, в разрезеуправлении "Уртуйское" обсуждались вопросы оптимизации запасов угля и текущего состояния горных работ на разрезе. Особое внимание участники совещания уделили обеспеченности подразделения кадрами и необходимой техникой. В железнодорожном цехе принят в эксплуатацию новый маневровый тепловоз мощностью 1200 л.с. Он предназначен для транспортировки угля с разреза на Краснокаменскую ТЭЦ, выполнения маневровых работ. На площадке объединенного автохозяйства приняты новые большегрузные автомобили. На ремонтно-механическом заводе обсуждались вопросы увеличения производства погрузочно-доставочных машин "Argo ПДМ 140Б" на литий-ионных батареях для нужд ППГХО и российских горнодобывающих предприятий.

Также руководитель Горнорудного дивизиона вручил работникам ППГХО книги "И мастерство, и вдохновение", в которую вошли материалы об их творческой жизни и увлечениях. "Наши коллеги не только самоотверженно трудятся на производстве, добиваясь высоких показателей, осваивая новые технологии, но и проявляют себя в творчестве, спорте, искусстве", – сказал Владимир Верховцев.

### **НПК Механобр-техника: лабораторная щековая дробилка 2ЩДС 100x200**

Дробильное оборудование является на протяжении всей вековой истории Механобра его традиционной номенклатурой, он занял в этом направлении ведущее место в мировом горно-обогательном машиностроении и одна из наиболее популярных дробильных машин - щековая дробилка 2ЩДС 100x200. Это не случайно: ключевое достоинство этой лабораторной дробилки состоит в том, что она с высокой точностью имитирует форму кривой распределения дробленого материала в промышленных дробилках. Предназначена дробилка для измельчения хрупких материалов с прочностью до 250 МПа, кроме радиоактивных и взрывоопасных материалов, и рекомендуется для дробления проб при геологоразведке. Дробилка облегчает транспортировку материала вниз по дробящей камере, обеспечивает приложение усилий сдвига и сжатия на дробимый материал, тем самым улучшая энергоэффективность процесса дробления. Подробная информация об опыте применения дробилки представлена на нашем сайте в статье "Инновационные разработки для повышения точности оценки физико-механических свойств строительных горных пород при геологической разведке".

В начале июня в числе прочих лабораторных машин такая дробилка отправилась в адрес нашего Заказчика в Алтайский край - на предприятие, ведущее геологоразведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы.

Полный ассортимент дробильного оборудования производства НПК "Механобр-техника" вы можете посмотреть на нашем сайте в разделе "Каталог оборудования".

### **«КОММЕРСАНТЬ ЕКАТЕРИНБУРГ»: УГМК вложит в экологическую программу на севере Свердловской области 4 млрд рублей**

Уральская горно-металлургическая компания (УГМК) инвестирует в реализацию природоохранной программы на севере Свердловской области 4 млрд руб., сообщила пресс-служба УГМК. Соответствующая информация была озвучена на заседании группы общественников на территории АО «Святогор» (предприятие металлургического комплекса УГМК). Программа рассчитана до 2025 года.

По словам директора «Святогора» Дмитрия Тропникова, основные положения программы отражены в соглашении, заключенном между компанией и правительством Свердловской области. «Выполнение каждого из его этапов находится на строгом контроле как у министерства природных ресурсов, так и у надзорных органов региона», — отметил он.

В частности, в рамках программы проводится рекультивация отвалов и карьера Шемурского месторождения, добыча руды в котором завершилась в 2016 году. Сейчас работы выполнены на площади более 6,7 тыс. кв. метров, готовится к сдаче участок еще в 18 тыс. кв. метров. Планируется, что в течение трех-пяти лет также завершат укладку бентонитовых матов на площади 67 тыс. кв. метров.

Напомним, в конце 2018 года руководство федерального заповедника «Денежкин камень», который находится на севере Свердловской области, заявило о загрязнении местных рек. Анализ рек Тамшер, Тальтия, Ольховка, Шегультан и Банная показал, что предельно допустимый уровень меди на отдельных участках был превышен более чем в 88 тыс. раз, марганца и цинка — в 16,7 тыс. раз. Изменения могли быть связаны с разработкой Шемурского и Ново-Шемурского месторождений медно-цинковых руд, которую рядом с заповедником ведет компания «Святогор». После вмешательства Минприроды РФ начались консультации между всеми заинтересованными сторонами по решению проблемы.

### **«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Три века в гору**

Старейшее горнодобывающее предприятие строит планы на четвертое столетие

Высокогорский горно-обогатительный комбинат (ВГОК), заработавший еще во времена Демидовых, на год старше города, возникшего при заводе, - Нижнего Тагила.

Как утверждает генеральный директор ВГОКа Дмитрий Рыбакин, в России есть предприятия и постарше, но только это за 300 лет ни разу не останавливалось.

Российская газета: Дмитрий Васильевич, не каждому доведется отпраздновать столь масштабный юбилей родного предприятия. Вы сами давно на ВГОКе?

Дмитрий Рыбакин: В 1999-м после окончания Горной академии устроился сюда крепильщиком на шахту "Магнетитовая". Ровно через 20 лет стал директором, правда, 4,5 года проработал в Челябинской области - был направлен на Бакальское рудоуправление главным инженером, а затем 2,5 года возглавлял предприятие. Ну а в 2019-м вернулся на ВГОК.

Когда отмечали 285 лет, у всех была мысль: доживет ли комбинат до 300-летия? Ситуация тогда сложилась непростая. И, когда я стал генеральным директором, поставил задачу: ВГОК должен не просто доработать до 300-летия, но и подготовить базу для дальнейшего развития.

РГ: С начала 1990-х комбинат не раз переживал сложные времена. Какова ситуация сейчас?

ДР: Стабильная, но расслабляться не приходится. У нашего производства есть плюсы, но есть и существенные минусы, в первую очередь - подземная добыча. Предприятий, добывающих железную руду таким способом, в России всего пять, ВГОК - одно из крупнейших. После Великой Отечественной войны, когда основная часть запасов открытым способом была уже взята, стало понятно, что горизонты уходят вниз и нужно готовить инфраструктуру для подземной добычи. Вторую жизнь Высокогорскому месторождению дала первая на Урале шахта, где добывали железную руду, - "Магнетитовая". На ней всегда устанавливали новое оборудование, испытывали экспериментальные технологии. Но, по сути, мы до сих пор работаем по технологиям, основы которых заложены еще в 1940-е годы. Они совершенствуются, однако в них еще слишком велика доля ручного труда. И это тоже существенный минус.

РГ: Добывающая отрасль - традиционная. Наверное, сложно изобрести что-то инновационное?

ДР: Сама по себе добыча сырья не меняется. Но использование новой техники, автоматизация многих процессов позволяют свести к минимуму ручной труд и вообще человеческий фактор. И это одно из стратегических направлений для ВГОКа. В этом году мы переходим на совершенно новую технологию отработки запасов в

шахте "Естюнинская". Там будут выработки большого сечения, где станут работать самоходные машины - подземные погрузчики, современные буровые установки. В конце июля первую такую установку доставят на ВГОК. Эта программа направлена на улучшение условий труда и повышение его производительности. Человек будет сидеть в кабине с кондиционером, а производительность труда по сравнению с предыдущей технологией вырастет в 4,5 раза.

Пока мы отстаем от передовых предприятий отрасли, особенно тех, кто добывает золото, полиметаллы, - цены на их продукцию несопоставимы с нашими. Сложно конкурировать и с теми, кто добывает железную руду открытым способом, а таких большинство: у нас себестоимость в полтора-два раза выше.

РГ: За счет чего вы удерживаете позиции на рынке?

ДР: Мы не стремимся наращивать производство, понимая, что больше подготовленных запасов не выберем. Наша цель - сохранить объемы, существующих потребителей и повышать качество продукции. Нам приходится работать на все более глубоких горизонтах, а там залегает руда с низким содержанием железа. Это минус, но он заставляет нас совершенствовать обогащение. Если в 2017 году мы производили концентрат с содержанием железа 63 процента, то сегодня - 65, хотя руды становятся беднее. Следующий шаг - 67 процентов. Достигается такой результат за счет более тонкого помола: он производится в три стадии. Сегодня у нас тонкость помола - 75 микрон.

РГ: Какие еще продукты ВГОК поставляет на рынок?

ДР: Второй - железорудный агломерат с содержанием железа 62 процента. Сегодня в России никто не выпускает такой (максимум 59). Мы отработали технологию, которая позволяет делать это достаточно эффективно. Для металлургов высокое содержание железа в сырье — это сокращение их затрат, поэтому такой агломерат востребован на рынке.

Третий продукт, который очень для нас важен, - железо-флюс. В конце 2008 года, в кризис, сложилась очень сложная ситуация: ЕВРАЗ принял решение об остановке двух передельных домен на Нижнетагильском меткомбинате (НТМК) и переводе других домен на качканарское сырье. Встал вопрос о существовании Лебяжинской аглофабрики ВГОКа, и появилась такая идея: использовать ее мощности для переработки шлаков НТМК, получая железофлюс, который вновь возвращается в доменную печь. Выиграли на этом все.

РГ: За три века работы комбинат "вычерпал" гору Высокую. Но вы говорите о перспективах. На сколько лет работы еще хватит запасов?

ДР: За 300 лет добыто чуть более 350 миллионов тонн руды. Сегодня ВГОК добывает около 4,5 миллиона тонн в год, разрабатывает три месторождения: Высокогорское, Естюнинское и Гороблагодатское. Шахта "Магнетитовая" отработала свои запасы, ее жизненный цикл завершится примерно через два года. Сейчас главная шахта - "Естюнинская", там разведанных запасов 200 миллионов тонн, на "Южной" - как минимум на 10 лет работы. Итого сегодня у нас на балансе около 300 миллионов тонн разведанных запасов плюс мы присматриваемся еще к нескольким новым месторождениям с прицелом на их разработку открытым способом.

РГ: В 2013 году ВГОК вышел из состава ЕВРАЗа. Как это отразилось на вашем предприятии?

ДР: Предприятия ЕВРАЗа - НТМК и ЗСМК - по-прежнему остаются в числе наших основных потребителей. Но сохранять ВГОК в структуре холдинга там сочли нецелесообразным — это бизнес. Цены на металлы и сырье очень зависимы от мировых. И если в 2009 году рынок восстановился довольно быстро, то следующий кризис, начавшийся в 2014-м, стал для Высокогорского ГОКа периодом выживания, длившимся почти три года. Именно тогда ВГОК купило Научно-производственное региональное объединение (НПРО) "Урал". С приходом нового собственника была развернута мощная кампания по подготовке запасов. В горном производстве горизонт планирования должен составлять минимум 6-7 лет, ведь подготовка запасов - длительный процесс: чтобы добраться до руды, нужно пройти выработки, подготовить всю инфраструктуру. Результат этой кампании - сформирована программа развития ВГОКа до 2030 года, но на этой дате история комбината не закончится. Главное - задан вектор развития. Мы понимаем, в какие направления вкладываться и в каком объеме.

РГ: На чем будут сконцентрированы главные усилия и инвестиции в ближайшие годы?

ДР: Несмотря на резкое - на 40 процентов - падение цен на сырье в 2019 году, в 2020-м мы подготовили проектную документацию и в нынешнем приступили к реализации трех крупных проектов. Первый - переход шахты "Естюнинская" на самоходную технику, в которую в этом году будет вложено более 60 миллионов рублей. Второй - подготовка к вскрытию 16 миллионов тонн запасов в шахте "Южная", здесь инвестиции составят около 50 миллионов. Третий проект стоит 130 миллионов, он

направлен на улучшение характеристик нашего продукта — это комплекс сушки концентрата, который мы запустим до конца года. Проекты затратные, суммы для нас очень большие, но это позволит стабильно работать еще многие годы.

РГ: Любое предприятие не сможет удержаться на плаву без грамотной кадровой политики.

ДР: Да, можно заработать много денег, купить самое современное оборудование, но все это бесполезно без подготовленных и мотивированных людей. Важнейшая задача - привлечь и удержать персонал. Главное условие - заработная плата, она должна быть достойной. На ВГОКе средняя - 39 тысяч рублей. Второе - мы стремимся постоянно улучшать условия труда, в том числе с помощью автоматизации процессов. Мы привлекаем молодые кадры - выпускников Нижнетагильского горно-металлургического колледжа, Уральского государственного горного университета, УрФУ. На предприятии есть ряд программ поддержки молодых специалистов, молодых семей и т. д. Только за прошлый год более 700 наших сотрудников прошли повышение квалификации, обучились новым профессиям. На комбинате есть работающая, эффективная программа наставничества. Кстати, ребята, которые проходят у нас практику, обычно возвращаются на ВГОК. Как говорят они сами, потому что здесь поистине семейная атмосфера, начинающему работнику помогают на всех этапах.

РГ: Есть ли на 300-летнем предприятии традиции?

ДР: Конечно. Например, в первое воскресенье июля мы с 1996 года отмечаем День высокогорца. До этого работники ГОКа праздновали День шахтера, День металлурга, День химика и т. д. И вот решили учредить общий праздник, объединяющий все профессии. В этот день мы ежегодно награждаем двоих лучших работников знаком "Почетный высокогорец". 9 июля 2021 года в честь 300-летия предприятия награду получают трое. Всего на комбинате с 1970 года, когда было учреждено это почетное звание, оно присвоено 127 высокогорцам. Помимо знака и всеобщего уважения, они, кстати, получают весомую премию и постоянную ежемесячную прибавку к зарплате. Вообще на ВГОКе хранят традиции и историю предприятия. К 300-летию мы восстановили наш музей техники, перенесли его на площадку предприятия - на борт главного карьера. А после консервации шахты "Магнетитовая" на ее базе тоже решено сделать музейный комплекс - сохранить часть объектов и оборудования плюс использовать современные музейные технологии.

Донести до молодежи, детей историю промышленности очень важно. Показать, как выживали и трудились люди в самые тяжелые годы - в Великую Отечественную, в Гражданскую. Кстати, любопытный факт: оборудование, закупленное для ВГОКа еще в царское время, прибыло из США уже при советской власти. Хотя там не признавали СССР, но деньги были заплачены и оборудование отгружено: строй поменялся, а бизнес остался. Поэтому очень важно продолжать работать независимо от внешних условий. Проблемы есть всегда, но все проблемы решают люди.

## 6. ЗА РУБЕЖОМ

### **«СПУТНИК АЗЕРБАЙДЖАН»: Бердымухамедов и Абдуллаев обсудили разработку месторождения "Достлуг"**

Стороны особо отметили значение меморандума о взаимопонимании между правительствами Туркменистана и Азербайджана по совместному освоению ресурсов этого месторождения, подписанному в январе этого года в Ашхабаде.

Президент Туркменистана Гурбангулы Бердымухамедов в четверг обсудил с главой государственной нефтяной компании Азербайджана (SOCAR) Ровнагом Абдуллаевым, который находится с визитом в Ашхабаде, вопросы реализации совместного нефтегазового проекта на Каспии, сообщает Туркменское телевидение.

Одной из главных тем переговоров стало продвижение проекта по совместной туркмено-азербайджанской разработке нефтегазового месторождения "Достлуг" (Дружба) в Каспийском море.

"В этой связи стороны особо отметили значение меморандума о взаимопонимании между правительствами Туркменистана и Азербайджана по совместному освоению ресурсов этого месторождения, подписанному в январе этого года в Ашхабаде. На переговорах было подчеркнуто, что в настоящее время на основе этого меморандума идет подготовка соответствующего соглашения", - говорится в сообщении.

### **Месторождение "Достлуг"**

"Достлуг" ("Дружба") – это новое название шельфового нефтегазового месторождения, расположенного на границе азербайджанского и туркменского секторов Каспия.

Точные запасы месторождения "Достлуг" неизвестны. Одни эксперты говорят о 50–150 миллионах тонн нефти и 30 миллиардах кубометров газа. Другие источники утверждают, что запасы могут достигать до 200 миллионов тонн нефти, а природного газа — 100 миллиардов кубометров.

На протяжении многих лет месторождение считалось спорным. Ранее оно называлось азербайджанской стороной "Кяпаз", а туркменской – "Сердар". Совместная работа на его территории проводилась до 1991 года, пока Туркменистан и Азербайджан входили в состав Советского Союза, который имел один сектор в Каспийском море, в то время как Иран имел другой.

21 января 2021 года Баку и Ашхабаду наконец удалось договориться о совместном освоении месторождения и подписали межправительственный "Меморандум намерений о совместной разведке и разработке углеводородного месторождения "Достлуг" в Каспийском море". Документ предусматривает, что углеводородные ресурсы месторождения будут распределены между сторонами в соотношении 30% - Азербайджану и 70% - Туркменистану.

Транспортировка углеводородных ресурсов "Достлуг", предназначенных для экспорта на международный рынок, будет осуществляться на условиях конкурентоспособности с использованием существующих транспортных транзитных систем Азербайджана.

Документ был ратифицирован в Милли Меджлисе (парламент) Азербайджана 22 февраля, а в Меджлисе Туркменистана – 14 марта 2021 года.

Президент Ильхам Алиев утвердил закон в связи с нефтяным месторождением "Достлуг" 25 февраля. А также распорядился о создании Рабочей группы для разработки и согласования проекта межправительственного соглашения, которое будет регулировать сотрудничество между сторонами по совместной разведке, разработке и освоению углеводородных ресурсов месторождения.

#### **«ИНТЕРФАКС-АЗЕРБАЙДЖАН»: SOCAR-Petrofac подписала контракт с ВР на \$25 млн по поддержке проекта доработки блока АЧГ**

Совместное предприятие «SOCAR-Petrofac» и компания ВР договорились о сотрудничестве в рамках проекта «Центральный Восточный Азери» (ЦВА) по доработке блока месторождений Азери-Чираг-Гюнешли (АЧГ).

«СП SOCAR–Petrofac заключило новый контракт стоимостью около \$25 млн на поддержку проекта ЦВА, реализуемого при операторстве ВР в Азербайджане. Объем работ включает предоставление со стороны СП технических специалистов по вводу в эксплуатацию объектов и другого специализированного персонала, мобилизацию и сопутствующие услуги для поддержки проекта как на суше, так и на морских рабочих площадках в Азербайджане», - говорится в сообщении Petrofac, передает «Интерфакс-Азербайджан».

«Сфера услуг стала одним из основных направлений деятельности SOCAR в последние годы. Это играет важную роль в нашем корпоративном развитии. СП SOCAR –Petrofac уже работает на полную мощность, расширяя масштабы своей

деятельности и добиваясь новых успехов. Считаю, что соглашение, которое мы подписали, придаст серьезный импульс как развитию совместного предприятия, так и выведению нашего партнерства с ВР на новый уровень», - заявил вице-президент SOCAR по кадрам, информационным технологиям и режиму Халик Мамедов, слова которого приводятся в пресс-релизе.

«Этот контракт основан на расширении нашего присутствия в стране. СП SOCAR-Petrofac имеет хорошие возможности для более широкой поддержки операций ВР в Каспийском море. Объем наших работ будет включать в себя мобилизацию около 150 специалистов в течение срока действия контракта и предоставление всех сопутствующих вспомогательных услуг для безопасного и успешного выполнения пуско-наладочных работ», - заявила глобальный руководитель Petrofac Training Services и член совета директоров SOCAR-Petrofac Пэтти Эйд.

Как сообщалось, SOCAR и Petrofac в декабре 2017 года подписали учредительный договор о создании СП с уставным капиталом 100 тыс. манатов. В совместном предприятии доля SOCAR составляет 51%, Petrofac - 49%.

СП создано с целью развития навыков и знаний нефтяников за счет возможностей обеих компаний. В сферу деятельности компании входит тренинг и обучение сотрудников для энергетических проектов, реализуемых в Азербайджане и в других странах на базе совершенных и современных программ.

Проект «Центральный Восточный Азери» является следующим этапом разработки блока месторождений Азери-Чираг-Гюнешли. Цель проекта заключается в том, чтобы за счет бурения дополнительных скважин и установки дополнительных морских объектов добиться ежедневной добычи на пике до 100 тыс. баррелей нефти и 350 тыс. кубических футов газа.

Акционеры проекта разработки блока месторождений АЧГ 19 апреля 2019 года в Баку подписали окончательное инвестиционное решение по проекту ЦВА стоимостью \$6 млрд.

Проект предусматривает строительство на глубине моря 137 метров новой добывающей и буровой платформы с жилблоком между платформами "Центральный Азери" и "Восточный Азери". Строительные работы в рамках проекта продолжатся до середины 2022 года. Добыча первой нефти в рамках проекта «Центральный Восточный Азери» запланирована на 2023 год.

Участниками проекта АЧГ на данный момент являются: ВР (оператор проекта) - 30,37%, SOCAR - 25%, венгерская MOL - 9,57%, ExxonMobil - 6,79%, ONGC - 2,31%, Inpex Corp. - 9,31%, Itochu Oil - 3,65%, Equinor - 7,27%, ТРАО - 5,73%.

Инвестиции в рамках нового соглашения оцениваются в \$43 млрд на период до 2050 года. Объем добычи нефти планируется на уровне более 500 млн тонн.

## **«KUN.UZ»: Узбекистан вошел в топ-10 стран мира по добыче золота**

Узбекистан вошел десятку лидеров в мире по добыче золота. В 2020 году в стране добыли 101,6 тонн золота.

Как сообщает Forbes, в 2020 году Узбекистан добыл 101,6 тонн золота. Отмечается, что по сравнению с 2019 годом (94,6 тонн золота), в 2020 году показатели увеличились.

Отмечается, что в Узбекистане находится крупнейший в мире открытый золотой рудник - Мурунтау, где также имеются огромные залежи бирюзы и мышьяка. Издание допускает, что рудник и является крупнейшим в мире золотым запасом.

Ранее эксперты компании Kitco составили рейтинг месторождений-лидеров по добыче золота за 2020 год. Согласно документу, на первом месте оказался рудник «Мурунтау», на котором извлекли 2 млн унций или почти 57 тонн драгметалла. Месторождение расположено в Навоийской области.

Между тем лидером рейтинга стал Китай, который в прошлом году добыл 368.3 тонны. На втором месте стоит Россия (331.1 тонны), тройку замыкает Австралия (327.8 тонны).

В первую десятку также вошли США (190.2 тонны), Канада (170.6 тонны), Гана (138.7 тонны), Бразилия (107 тонн), Мексика (101.6 тонны) и Индонезия (100.9 тонны).

Напомним, Узбекистан впервые с сентября прошлого года экспортировал золото. Золото было продано почти на 1,2 млрд долларов, что положительно сказалось на внешнеторговом обороте страны.

## **«ПРАВДА УРФО»: «Уралмашзавод» и Enter Engineering реализуют в Узбекистане проект за 2 миллиарда долларов**

УЗТМ поставит более 100 единиц техники для объекта Алмалыкского ГМК

Консорциум Enter Engineering Pte. Ltd (ЕЕ) и ПАО «Уралмашзавод» построят обогатительный комбинат для крупнейшего производителя катодной меди в Узбекистане. Соответствующий договор представители альянса заключили с Алмалыкским горно-обогатительным комбинатом (АГМК). Подписи под документом поставили уполномоченный представитель Enter Engineering Альфонсо Самонте Тенгко и гендиректор Группы УЗТМ-КАРТЭКС Ян Центер. Стоимость контракта составляет 2 млрд долларов.

Согласно документу, альянс должен построить на Алмалыкском ГМК фабрику под ключ мощностью 60 млн т в год. Enter Engineering выполнит работы по проектированию и строительству объекта, а УЗТМ поставит полный комплекс технологического оборудования. Срок реализации проекта – 2023 год.

Предполагается, что УЗТМ поставит на комбинат более 100 единиц техники, в том числе крупнообъемные мельницы, дробильно-перегрузочные установки, конусные дробилки среднего дробления, пресс-валки, грохоты разных типов и другое оборудование.

«Алмалыкский ГМК реализует инвестиционный проект «Освоение месторождения Ёшлик-1», который позволит значительно увеличить объемы добычи и переработки руды, с применением современных технологий. С началом добычи руды из месторождения Ёшлик и его последующим объединением с действующим карьером «Кальмакыр» это месторождение будет одним из самых крупных в мире. Подписанный контракт по сути является самым важным шагом в реализации всего проекта», – говорит Баходиржон Сидиков.

Отмечается, что при выборе консорциума для исполнения контракта учитывали конкурентные преимущества по стоимости и срокам ввода в эксплуатацию, а также условия привлечения финансирования на всю сумму контракта.

### **«ENERGYLAND.INFO»: Крупнейший на Украине производитель горно-шахтного оборудования выходит на рынок Турции**

Украинская Corum Group, объединяющая машиностроительные активы ДТЭК Энерго, заключила первый контракт с ведущей угледобывающей компанией Турции Imbat Madencilik на пилотную поставку секций крепи КД90Т 17,5/28.

Выход на новые рынки – одно из ключевых направлений компании, утвержденных в рамках принятой стратегии развития до 2030 года. Опираясь на свой опыт разработки индивидуальных продуктов под нужды клиентов и широкий продуктовый портфель, Corum поставил цель – наладить поставки горно-шахтного оборудования на рынки Турции и Индии.

«Заключение контракта с Imbat Madencilik — это оценка качества продукции нашей компании и подтверждение высокой квалификации сотрудников. Из-за горно-геологических особенностей в Турции, добыча угля связана с другими опасными и сложными вызовами, чем в Украине. Поэтому на первом плане - безопасность труда и современные технологические решения, — отмечает Олег Нестеренко, директор Corum Trading. — А техника Corum Group, благодаря инновациям и постоянным улучшениям, как раз и ориентирована на эффективную и безопасную работу шахтеров. Поэтому нам по силам решать самые сложные задачи. Corum Group - украинский бизнес с европейским сервисом, которому доверяют национальные и международные партнеры».

Специалисты инженерно-технического центра Corum Group оптимизировали конструкцию крепи КД90Т 17,5/28 под условия клиента и согласовали технические условия проведения испытаний. Изготовят крепи на одном из предприятий компании

— «Корум Дружковский машиностроительный завод». Секции будут отгружены клиенту уже этим летом.

«Imbat Madencilik – пример для подражания, когда речь идет о разработке длинных забоев в Турции. Мы непрерывно ищем инновации и улучшения. Компания Corum Group имеет большой опыт в машиностроительной отрасли. Эксперты Corum уделили много внимания вопросам, возникающим с нашим текущим парком механизированных крепей из Польши и Китая, задавали вопросы о проблемах и предлагали способы их устранения. Вот почему мы решили попробовать и протестировать продукцию Corum», — прокомментировал заключение сделки генеральный менеджер Imbat Madencilik, Yavuz Burbut (Явуз Бурбат).

Справка:

Corum Group – крупнейший производитель горно-шахтного оборудования на Украине, который входит в состав энергетической компании ДТЭК Энерго.

Corum Group объединяет машиностроительные активы ДТЭК Энерго, а это предприятия в Харькове, Дружковке, «Корум Шахтспецстрой», сервисная компания Corum Repair, а также зарубежные торговые компании и представительства. Ключевые клиенты компании – 14 крупнейших добывающих холдингов, активы которых насчитывают 150 шахт и карьеров. Техника Corum Group работает на горнодобывающих предприятиях в 15 странах мира.

Imbat Madencilik – турецкая горнодобывающая и энергетическая компания. Управляет шахтой бурового угля Imbat, а также углеочистительным заводом. В компании работает 4250 шахтеров и 240 человек технического персонала. Производственная мощность шахты составляет 4,5 млн тонн угля в год.

Imbat Madencilik в настоящее время ведет процесс перехода от традиционной системы выемки на полностью механизированную. За счет этого планируется достигнуть увеличение добычи до 6 млн тонн угля в год.

### **«ПРАЙМ»: Спрос на будущий СПГ Катара вдвое превысил предложение**

Спрос на сжиженный природный газ (СПГ), который будет добываться в рамках нового проекта Катара North Field East (NEF), в два раза превысил предлагаемый проектом объем в 32 миллиона тонн в год, сообщается в пресс-релизе Qatar Petroleum.

"Аль-Кааби (глава Qatar Petroleum — ред.)... отметил, что в рамках того же проекта Qatar Petroleum получила обязательства по закупке на сумму вдвое больше предлагаемого объема в 32 миллиона тонн в год", — говорится в сообщении компании.

Кроме того, также сообщается, что компания находится в процессе оценки коммерческих предложений, полученных для участия в проекте NEF, и они в 2 раза покрывают долю в уставном капитале.

Глава компании отметил, что природный газ является частью решения для более долгосрочного перехода на более экологичные виды топлива, поэтому Qatar Petroleum инвестирует большую часть капитальных затрат в СПГ. Компания также инвестирует в возобновляемые источники энергии, такие как солнечная энергия, как в Катаре, так и по всему миру.

Аль-Кааби также выразил обеспокоенность относительно того, что в период перехода на новые источники энергии наблюдается недостаток инвестиций в нефтегазовые проекты, что может привести к росту цен на энергоносители, а нехватка инвестиций может вызвать значительный дефицит газа в 2025-2030 годах.

Qatar Petroleum контролирует все составляющие нефтяного сектора Катара, включая разведку, добычу, переработку, транспортировку и хранение. Катар — ведущий производитель СПГ в мире. В 2017 году он снял введенный в 2005 году мораторий на разработку Северного месторождения газа, расположенного на северо-востоке от своего побережья. Это часть крупного месторождения Южный Парс, другую часть которого разрабатывает Иран.