



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

**НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ В СМИ. ОБЗОР РОСНЕДР 13.05.2021**

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
1. МИНПРИРОДЫ РОССИИ, РОСНЕДРА .....	5
«INTERFAX.RU»: Правительство РФ к июлю доработает варианты монетизации запасов газа Ямала .....	5
«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: Россия стремится к стопроцентному выполнению сделки ОПЕК+ в мае.....	6
«ТАСС»: В Минприроды оценили обеспеченность России запасами угля .....	7
2. ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПРАВО .....	8
«ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА»: Дистанционные медосмотры шахтёров хотят прописать в законе .....	8
3. НЕФТЬ, ГАЗ .....	9
«РИА Новости/Прайм»: Доходы "Газпрома" от экспорта газа в январе-марте выросли на 32,2% - до \$9,59 млрд - ФТС.....	9
«ИА Neftegaz.RU»: Роснефти нужно больше газа для проектов на Дальнем Востоке. Что скажет Газпром? .....	10
«ТАСС»: Минфин пока не видит необходимости корректировать параметры НДД.....	11
Экологические цели. Какие трансформации претерпевают нефтегазовые компании.....	14
«ANGI.RU»: "РН-Няганьнефтегаз" добыл 55 млн тонн нефти на Ем-Ёговском месторождении .....	19
АО «Конданефть» внедрило в эксплуатацию отечественный беспилотный воздушный комплекс .....	20
«ENERGYBASE.RU»: «Роснефть» совершенствует контроль качества буровых растворов.....	21
«INTERFAX.RU»: "Роснефть" реорганизовала АО "Оренбургнефть" ..	22

Repsol продаст Alliance Oil Худайнатову свою долю в их СП в России...	22
«ИЗВЕСТИЯ»: Аналитик прокомментировала выполнение соглашения ОПЕК+ на 114%	24
«SAKHA.GOV.RU»: Минпромгеологии объясняет гражданам принцип работы нефтяного станка-качалки	25
«ИА МАНГАЗЕЯ»: 17 молодых специалистов «Самотлорнефтегаза» завоевали призы на кустовом этапе научно-технической конференции НК «Роснефть»	26
«ENERGYLAND.INFO»: Запасы газа «РуссНефти» превышают 150 млрд кубометров	28
<b>4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ</b>	<b>29</b>
«ИА INFOLine»: Экспорт Россией угля по итогам января - марта 2021 года вырос на 1,7%	29
«НИА-Кузбасс»: СУЭК. 20 лет роста и созидания. Две бригады компании «СУЭК-Кузбасс» добыли по два миллиона тонн угля	29
<b>5. ЗОЛОТОДОБЫЧА</b>	<b>30</b>
«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На полюсе холода расширяют золотодобычу	30
«FINMARKET.RU»: Highland Gold до 2026 года планирует инвестировать в развитие бизнеса в Забайкалье более 90 млрд руб.	31
<b>6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА</b>	<b>32</b>
«ОРЕНБУРГ МЕДИА»: Вся соль! ТОП солевых месторождений России отметил «ГастрономЪ»	32
<b>7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ</b>	<b>34</b>
«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Забуриться во льды	34
<b>8. СОБЫТИЯ</b>	<b>38</b>
«МЕГАТЮМЕНЬ»: «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых» проведет конференцию, посвященную вопросам обеспечения рационального недропользования	38

<b>9. ЗА РУБЕЖОМ.....</b>	<b>39</b>
<b>«ANGI.RU»: Казмунайгаз в январе-марте 2021 года добыла 5,318 млн тонн нефти .....</b>	<b>39</b>
<b>«TURKMENPORTAL»: Компания Edison Technologies намерена запустить инвестиционный проект в Туркменистане .....</b>	<b>40</b>
<b>«ИА REGNUM»: Президент Узбекистана поручил увеличить добычу газа.....</b>	<b>41</b>
<b>«ENERGYLAND.INFO»: ДТЭК Нефтегаз планирует увеличить годовой объем добычи газа до 2 млрд кубометров .....</b>	<b>41</b>
<b>«ИНТЕРФАКС УКРАИНА»: PGNiG планирует купить свыше 50% в принадлежащей группе "ЭРУ" "Карпатыгазвдобування" .....</b>	<b>42</b>
<b>«IRAN.RU»: К концу текущего 1400 иранского года добыча газового конденсата в Иране достигнет 1,3 млн. баррелей в сутки .....</b>	<b>43</b>
<b>«ПРАЙМ»: Западные компании через 15 лет вычерпают всю нефть .....</b>	<b>44</b>
<b>«ENERGYLAND.INFO»: На месторождении Инкауаси — Акио в Боливии добыто свыше 12,5 миллиардов кубометров газа .....</b>	<b>47</b>
<b>«ИА REGNUM»: В Польше обнаружили дополнительные запасы природного газа .....</b>	<b>48</b>
<b>«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: КНР хочет войти в крупнейший в мире СПГ-проект .....</b>	<b>48</b>

## **«INTERFAX.RU»: Правительство РФ к июлю доработает варианты монетизации запасов газа Ямала**

Правительство в течение мая-июня планирует доработать варианты монетизации газовых запасов Ямала, сообщил журналистам вице-премьер РФ Александр Новак.

"Мы проводили совещания по этому вопросу, где рассматривались четыре варианта, изначально их было гораздо больше. Мы поручили Минэнерго совместно с другими федеральными органами власти доработать по некоторым замечаниям тех же федеральных органов власти с тем, чтобы максимально, наиболее эффективно для государства использовать ресурсы, которые есть на Ямале - для производства газа, для его переработки в более глубокую продукцию для транспортировки и реализации жидких углеводородов, производства нефтегазохимической продукции", - сказал он.

По данным "Интерфакса", в ходе совещания один из четырех вариантов монетизации газа был исключен из рассмотрения, Новак не стал комментировать, какой именно. Он также добавил, что на сегодняшний день окончательный вариант еще не принят, но "наиболее оптимальным вариантом было бы максимально использовать ресурсы, которые имеются, для производства сжиженного природного газа (СПГ), для переработки этансодержащего газа в газохимическую продукцию".

"При этом, безусловно, мы должны обеспечить и необходимость поставки и трубопроводного газа - для потребностей внутреннего рынка и экспорта. Здесь должен быть, безусловно, баланс", - подчеркнул он.

Новак отметил, что вариант поставки газа Ямала в единую систему газоснабжения находится на доработке.

"Думаю, в течение мая-июня мы будем иметь расчеты, достаточно оформленные", - добавил он.

В конце прошлого года у первого вице-преьера РФ Андрея Белоусова прошло совещание, где, в частности, был рассмотрен вопрос комплексной подготовки программы освоения ресурсного потенциала полуострова Ямал. Минэнерго разработало 4 варианта монетизации. Первый сценарий предполагает, что газ Бованенковского и Тамбейского (запасы C1+C2 на 5 трлн куб. м, принадлежат "Газпрому") кластеров будет направлен в ЕСГ (единая система газоснабжения) для

компенсации выпадающей добычи Надым-Пур-Тазовского региона. По второму сценарию газ Бованенковского и Тамбейского кластеров направляются в Усть-Лугу, где строятся газоперерабатывающий завод (ГПЗ), СПГ-завод и газохимический комплекс (ГХК). Согласно третьему варианту, Бованенковский и Северо-Тамбейский кластеры осваиваются совместно, ГПЗ и ГХК строятся на Бованенково и в порту Сабетте, СПГ-завод строится на Сабетте (сейчас там построен завод "НОВАТЭКа" "Ямал СПГ"). Наконец, четвертый вариант предполагает, что Бованенковский и Северо-Тамбейский кластеры осваиваются совместно, ГПЗ строятся на Бованенково и на Сабетте, СПГ строится на Сабетте, ГХК - на Дальнем Востоке.

Как сообщала газета "Коммерсант", глава "НОВАТЭКа" Леонид Михельсон предложил главе "Газпрома" Алексею Миллеру продать Тамбейскую группу месторождений с оплатой деньгами и акциями. Сам Михельсон в беседе с журналистами отказался комментировать этот вопрос, подчеркнув, что без направления газа Тамбея на сжижение нельзя выполнить "указ президента" о достижении объема производства СПГ в Арктической зоне 64 млн тонн к 2030 году. Между тем, речь идет о "О стратегии развития Арктической зоны РФ и обеспечения национальной безопасности на период до 2035 года", которая была утверждена указом президента РФ 26 октября 2020 года.

### **«НЕФТЬ КАПИТАЛ»: Россия стремится к стопроцентному выполнению сделки ОПЕК+ в мае**

Об этом сообщил вице-премьер РФ

Россия будет следовать договоренностям в рамках сделки ОПЕК+ и исполнит условия сокращения нефтедобычи максимально даже с учетом их смягчения в мае и далее, сообщил журналистам вице-премьер Александр Новак. «Мы очень внимательно следим за тем, чтобы наши компании исполняли свои обязательства. В апреле, по данным ЦДУ ТЭК, это было несколько ниже 100%. Но мы будем стремиться к тому, чтобы исполнять свои обязательства близко к 100%», — цитирует Новака ТАСС.

Россия в апреле выполнила свои обязательства в рамках сделки ОПЕК+ на 91%, свидетельствуют данные МЭА. При этом в апреле РФ второй месяц в наибольшей степени наращивала добычу из всех участников сделки. Добыча в РФ была на уровне 9,52 млн б/с: увеличилась на 180 тыс. б/с в сутки в месячном выражении, превысив цель на апрель на 140 тыс. б/с.

Напомним, в конце апреля министры стран ОПЕК+ приняли решение придерживаться плана по сокращению нефтедобычи на май–июль, принятого 1 апреля. Добыча нефти участниками сделки в мае и июне вырастет на 700 тыс. б/с: по 350 тыс. б/с ежемесячно, а в июле ежедневное производство вырастет на 440 тыс. б/с.

### **«ТАСС»: В Минприроды оценили обеспеченность России запасами угля**

В ведомстве считают, что при текущем уровне добычи угля хватит в среднем на 100 лет

Минприроды РФ оценивает обеспеченность страны запасами угля распределенного фонда недр при текущем уровне добычи в среднем в 100 лет. Об этом сообщили ТАСС в пресс-службе министерства.

"Обеспеченность угольной промышленности запасами угля распределенного фонда недр при текущем уровне добычи в среднем составляет порядка 100 лет", - отметили в пресс-службе.

При этом в Минприроды подчеркнули, что в распределенном фонде недр учитываются только 17% от общего количества запасов - 47,3 млрд тонн. По состоянию на 1 января 2020 года общий объем запасов угля в России составляет 275,4 млрд тонн. "При вовлечении в эксплуатацию запасов угля нераспределенного фонда недр обеспеченность угледобывающей промышленности вырастет не менее чем на 200 лет", - добавили в министерстве.

Согласно данным Минприроды, запасы угля в России расположены в границах 22 угольных бассейнов и 146 отдельных месторождений. Более половины от общего количества запасов составляет бурый уголь - 146 млрд тонн. На каменный уголь приходится 120,4 млрд тонн, из которых 50,1 млрд тонн пригодны для коксования. Запасы антрацитов учитываются в объеме 9 млрд тонн. Порядка 174,6 млрд тонн (63%) запасов угля пригодны для условий открытой обработки.

Ранее глава Минприроды Александр Козлов в интервью изданию РБК оценил обеспеченность России запасами нефти в 59 лет, природным газом - в 103 года.

## **«ПАРЛАМЕНТСКАЯ ГАЗЕТА»: Дистанционные медосмотры шахтёров хотят прописать в законе**

Порядок проведения диспансеризации и медицинских осмотров шахтёров, в том числе дистанционных, собираются регламентировать более чётко. Комитет Госдумы по энергетике на заседании 12 мая рекомендовал палате принять соответствующий правительственный законопроект (№ 1133082-7) в первом чтении.

Изменения предлагаются в Закон «О государственном регулировании в области добычи и использования угля, об особенностях социальной защиты работников организаций угольной промышленности». Замглавы Минздрава Олег Салагай напомнил, что документ разработан по поручению Президента России Владимира Путина.

«Он согласован как со стороны работодателей, так и со стороны работников — профсоюзами. В нём нет никаких послаблений, связанных со здоровьем работников угольной промышленности. Напротив, он агрегирует те гарантии, которые сегодня законодательством предоставляются, и детализирует те моменты, которые вызывали противоречия на практике», — подчеркнул чиновник.

Устанавливается, что «работникам бесплатно в соответствии с программой государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи проводятся профилактические медицинские осмотры, диспансеризация, диспансерное наблюдение, а также оказывается медицинская помощь».

Предполагаются обязательные предварительные при поступлении на работу и обязательные периодические в течение трудовой деятельности медосмотры. Для работников, занятых на подземных работах, станут обязательными медицинские осмотры до рабочей смены, а также медосмотры, проводимые по необходимости во время и после смены. Горнодобывающие предприятия должны будут разрабатывать и внедрять корпоративные программы укрепления здоровья, направленные на информирование работников о факторах риска для их здоровья, формирование мотивации и создание условий для ведения здорового образа жизни, в том числе для занятий физической культурой и спортом.

Порядок медосмотров и методические рекомендации по проведению послесменной реабилитации утвердит Минздрав. Предусмотрена также возможность проведения осмотров шахтёров с использованием технических средств и медицинских изделий,



обеспечивающих автоматизированную дистанционную передачу информации о состоянии здоровья и дистанционный контроль за ним.

### 3. НЕФТЬ, ГАЗ

#### **«РИА Новости/Прайм»: Доходы "Газпрома" от экспорта газа в январе-марте выросли на 32,2% - до \$9,59 млрд - ФТС**

Доходы "Газпрома" от экспорта трубопроводного газа в январе-марте выросли на 32,2%, до 9,59 миллиарда долларов, при этом экспортная цена газа в марте снизилась на 1,4% к февралю, до 170,4 доллара за 1 тысячу кубометров, следует из данных Федеральной таможенной службы (ФТС).

Физический объем экспорта газа в январе-марте вырос на 12,3% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, до 56,1 миллиарда кубометров.

При этом доходы компании от экспорта газа в марте выросли на 9,6% по сравнению с февралем, до 3,24 миллиарда долларов. Объем экспорта в марте вырос в месячном выражении на 11,2%, до 19 миллиардов кубометров.

По сравнению с мартом 2020 года доходы выросли в 1,8 раза, а объем экспорта увеличился на 34,8%. Тогда цена за тысячу кубометров составляла 125,3 доллара.

Цена экспортного трубопроводного газа в марте этого года была значительно выше уровня рентабельности экспорта газа компании, оцениваемого экспертами в 90-100 долларов за тысячу кубометров. Изменения оказались незначительными по сравнению с предыдущей динамикой. Так, в феврале цена составляла 172,8 долларов, в январе - 169,7 долларов за тысячу кубометров.

При учете средних отчетных цен "Газпрома" полная стоимость транспортировки газа с Ямала до Грайфсвальда на входе в ГТС Германии может составлять порядка 90 долларов за 1 тысячу кубометров. В эту сумму входит себестоимость добычи, НДС, транспортировка по территории России и затем по магистрали "Северного потока". К этому значению также необходимо прибавлять 30%-ную экспортную пошлину от цены реализации компании в Европе.

Однако следует учитывать, что за транспортировку по России "Газпром" платит полностью своим "дочкам", а за транспортировку по "Северному потоку" - наполовину себе. Кроме того, стоимость транспортировки в рамках РФ разнится для

разных газопроводных систем в зависимости от давности ввода в эксплуатацию, а себестоимость добычи отличается для разных месторождений. Другие же экспортные маршруты, как, например, транспортировка через Украину, Словакию и Чехию до Германии, будут гораздо дороже за счет необходимости платить странам-транзитерам.

### **«ИА Neftegaz.RU»: Роснефти нужно больше газа для проектов на Дальнем Востоке. Что скажет Газпром?**

Спор о дальневосточном газе Газпром и Роснефть ведут уже в течение ряда лет

Потребность проектов Роснефти на Дальнем Востоке в природном газе увеличена до 3,7 млрд м<sup>3</sup>/год. Об этом 12 мая 2021 г. сообщил Ъ со ссылкой на письмо главы Роснефти И. Сечина вице-премьеру РФ Ю. Трутневу.

В связи с ростом потребности в газе, Роснефть рассчитывает на дополнительные поставки Газпрома, однако подтверждения готовности со стороны Газпрома о готовности предоставить данные объемы, пока нет. Больше всего газа Роснефти потребуется для Восточного нефтехимического комплекса (ВНХК), который планируется построить в Приморском крае. Потребность предприятия в газе оценивается в 2,3 млрд м<sup>3</sup>/год. Для нужд Комсомольского нефтеперерабатывающего завода (НПЗ) в Хабаровском крае потребуется 0,54 млрд м<sup>3</sup>/год газа. Еще 0,5 млрд м<sup>3</sup>/год газа необходимо поставлять на Приморский металлургический завод, который Роснефть планирует построить для обеспечения ССК Звезда листовым прокатом. При этом сама судовой верфь нуждается в объемах на уровне 0,3 млрд м<sup>3</sup>/год газа.

Напомним, что в январе 2021 г. президент РФ В. Путин поручил правительству рассмотреть меры поддержки ВНХК вместе с Роснефтью и Газпромом, в т.ч. проработать вопрос об обеспечении проекта газом из ресурсной базы Газпрома. Вопрос газоснабжения ВНХК, наряду с получением налоговых льгот, входит в число ключевых вопросов для реализации проекта ВНХК, который Роснефть инициировала в 2015 г., но в мае 2019 г. поставила на паузу из-за налогового маневра, поставившего под вопрос рентабельность проекта. В августе 2020 г. И. Сечин сообщил В. Путину, что Роснефть готова вернуться к проекту ВНХК, а в декабре 2020 г. В. Путин дал правительству поручения в т.ч. касающиеся ВНХК. По следам данных поручений И. Сечин в феврале 2021 г. направил письмо Ю. Трутневу, в котором сообщил, что Роснефть пока не получила от Газпрома подтверждения по объемам поставок газа.

Спор о поставках газа на ВНХК Газпром и Роснефть ведут уже в течение ряда лет. На Дальнем Востоке Газпром не располагает избыточными объемами свободного газа, поскольку внутреннее потребление в регионе растет, а добыча на действующих месторождениях на шельфе о. Сахалин. Сезонные пики потребления Газпром покрывает за счет сравнительно небольшого Киринского месторождения, а перспективы значимого роста объемов связаны с Южно-Киринским месторождением, которое находится под санкциями США, а сроки начала добычи постоянно сдвигаются. Кроме того, у добываемого на шельфе газа высокая себестоимость, и поставка его на внутренний рынок для Газпрома не слишком привлекательна.

Одновременно Газпром указывает, что Роснефть располагает собственными запасами газа на о. Сахалин в рамках проекта Сахалин-1. Однако добываемый в рамках проекта газ закачивается обратно в пласт, поскольку перспективы его монетизации неочевидны. Роснефть с прицелом на экспорт газа хотела получить доступ к газотранспортной системе проекта Сахалин-2, контролируемого Газпромом, или организовать производство и экспорт сжиженного природного газа (СПГ). При этом Газпром сам хотел бы получать газ с проекта Сахалин-1, что позволило бы обеспечить ресурсную базу под расширение СПГ-завода проекта Сахалин-2, но тут уже Роснефть не хочет идти навстречу. В 2018 г. компании вроде как договорились о поставках газа на ВНХК и Газпром подтвердил принципиальную готовность поставить газ для проекта. Однако после приостановки Роснефтью проекта ВНХК договоренности утратили актуальность, а потребность Роснефти в газе на Дальнем Востоке существенно увеличилась, в первую очередь в связи с развитием ССК Звезда и строительством металлургического завода.

### **«ТАСС»: Минфин пока не видит необходимости корректировать параметры НДС**

В ведомстве считают, что об эффективности НДС можно будет говорить через несколько лет

Минфин пока не видит необходимости корректировать параметры НДС, о его эффективности можно говорить через несколько лет. Об этом журналистам сказал замглавы Минфина Алексей Сазанов.

"Мы договаривались в свое время, что будем 3-5 лет мониторить, давайте будем исходить из этих сроков", - заметил он. "Мы не будем предлагать изменять параметры НДС", - подчеркнул Сазанов.

Осенью 2020 года нефтяная отрасль пережила стремительную налоговую реформу: правительство было вынуждено пойти на сокращение налоговых преференций для отрасли в условиях падения цены нефти и снижения поступлений в бюджет. По словам главы Минфина РФ Антона Силуанова, некоторые стимулы в нефтянке показали свою неэффективность.

От отмены этих преференций бюджет РФ в 2021-2023 годах дополнительно получит доходы в размере 308,1 млрд рублей. В 2021 г. они составят 96,8 млрд рублей, в 2022 году - 104,7 млрд рублей, в 2023 году - 106,5 млрд рублей. Взамен этих льгот компании смогут перевести месторождения, на которых были отменены преференции, в режим НДС. При этом и сам проект НДС был пересмотрен не в пользу нефтяников: за счет этих изменений поступления в бюджет от нефтяников могут вырасти на 200 млрд рублей за три года.

НДС - относительно новый налог, который применяется для нескольких категорий месторождений в зависимости от выработанности и географического положения. Он заменяет собой экспортную пошлину и частично налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ) и взимается с выручки от продажи нефти за вычетом расходов на ее добычу и транспортировку. Под режим НДС подпадают некоторые новые месторождения в Восточной Сибири, действующие месторождения в Западной Сибири с выработанностью от 10% до 80% (при квоте на добычу не более 15 млн тонн), новые месторождения в Западной Сибири с выработанностью менее 5% с совокупными запасами не более 50 млн тонн в год и другие.

С осени 2020 года Минфин РФ ужесточил некоторые параметры НДС, запретив уменьшать налогооблагаемую базу более чем на 50% за счет переноса исторических убытков (раньше можно было на 100%). Кроме того, для второй группы месторождений (всего их четыре в НДС) предлагается вместо действующих понижающих коэффициентов к НДПИ (который используется при расчете НДС) в 2021-2023 годах ввести повышающий коэффициент 1,5. Это означает, что налоговая нагрузка для месторождений второй группы будет выше, чем в действующей налоговой системе без льгот.

### **Выпадающие доходы ФНБ**

По его словам, выпадающие доходы ФНБ от корректировки демпфера не столь существенны, это до 50 млрд рублей в год.

"Это не какая-то запредельная сумма. Это не потери бюджета, а выпадающие доходы ФНБ. Демпфер финансируется из ФНБ. Порядок сумм не помню, но это до 50 млрд рублей за этот год", - сказал он.

Скорректированный демпфирующий механизм на топливо начал действовать в России с 1 мая. Решение скорректировать демпфер было принято из-за соотношения курса рубля и растущих цен на нефть. Так, индикативная цена бензина в формуле демпфера снижена с 1 мая на 4 тыс. рублей по сравнению с действовавшей ставкой, с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года - на 2 700 рублей за тонну по сравнению с установленной сейчас в Налоговом кодексе. С 1 января 2023 года будет проводиться индексация индикативной цены бензина на 3%. Кроме того, планируется снизить с 5% до 3% ежегодную индексацию базовых цен для расчета демпфера по дизельному топливу начиная с 1 января 2022 года.

### **Нефтяной и металлургический секторы**

Минфин не ожидает пересмотра налоговой нагрузки на нефтяной и металлургический секторы в 2021 году. "Сейчас [есть] бюджетобразующий законопроект, он единственный, в нем такие нормы не предусмотрены. Иных изменений в этом году не планируем", - сказал Силуанов.

Ранее Минпромторг предложил направить поступившие дополнительно в бюджет налоги, полученные от сверхдоходов металлургов, на социально значимые направления, в том числе субсидирование госстроительства. В министерстве подчеркнули, что государство будет внимательно следить за распределением металлургами сверхдоходов.

Минфин также не прорабатывает мер по учету размера дивидендных выплат в налоговой нагрузке нефтяной и металлургической отраслях. Тем не менее министерство внимательно следит за размером дивидендов, но учет их размеров в налогах принимает кабмин, отметил Сазанов.

"Мы будем обращать на это внимание, а решение будет за правительством. В любом случае каких-то налоговых мер на этот счет мы не прорабатываем", - сказал он.

Премьер-министр РФ Михаил Мишустин, выступая с ежегодным отчетом правительства в Госдуме, сообщил, что компании из топливно-энергетического комплекса и металлургии, а также банки лидируют в выводе дивидендов из России.

## **Экологические цели. Какие трансформации претерпевают нефтегазовые компании**

Парижское соглашение по климату установило в качестве глобальной экологической цели для человечества достижение климатической нейтральности к 2050 году. Ключевую роль в этом должно сыграть расширение масштабов использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

Вполне очевидно, что в связи с этим фактором глобальная нефтегазовая отрасль не сумеет избежать серьезных перемен. Уже сейчас мы начинаем наблюдать их ранние признаки. Попробуем наметить основные направления трансформации существующих нефтегазовых предприятий в ближайшие десятилетия. Это вовсе не праздный вопрос и в отношении современной российской экономики. Ведь экспорт углеводородного сырья по-прежнему играет роль одного из ее краеугольных камней.

## **Модернизация газодобывающих компаний**

В первую очередь надо отметить, что российские и иностранные газодобывающие компании скорее выиграют от наступающих перемен в ближайшее десятилетие. В настоящее время природный газ рассматривается как более "чистое" топливо в сравнении с углем и нефтью. Он с большой долей вероятности может стать промежуточным видом топлива перед переходом человечества на широкое использование "голубого" и "зеленого" водорода в качестве ключевого энергоносителя.

Но не будем забывать, что водород пока остается так называемым вторичным энергоресурсом, поскольку для его производства с помощью существующих технологий также требуется энергия, что неизбежно увеличивает его себестоимость. С другой стороны, весомым аргументом в пользу использования водорода в глобальном масштабе выступает технологическая возможность его применения в качестве формы сезонного хранения энергии. Излишки электричества можно использовать для выработки запасов водорода, который будет служить средством сглаживания периодических и неожиданных пиков его потребления

Косвенным позитивным фактором в пользу газодобывающих компаний выступает и набирающая популярность тенденция к отказу ряда стран от эксплуатации атомных электростанций. Многие из них идут намного дальше и запрещают импорт электроэнергии, выработанной на АЭС в других государствах.

Впрочем, вопрос о будущем атомной энергетики сейчас выглядит весьма неоднозначным. Ведь в целях декарбонизации генерация электричества на АЭС представляется вполне "экологичным" методом. Более того, низкоуглеродная электроэнергия от АЭС также может использоваться для производства водорода. Однако экологические активисты именуют такой водород не "зеленым", а "желтым" в силу того, что ядерное топливо вырабатывается на основе ископаемого урана. В целом же с учетом нынешних реалий атомная энергетика воспринимается трезвомыслящими экологами как "необходимое зло".

Подспудно существовавшая тема будущего перехода развитых стран на водородную энергетику начала очень активно обсуждаться на рубеже 2020 и 2021 годов. Российские компании в этом плане не остались в стороне. Например, "Газпром" заявил о технической возможности поставок в Европу водорода по существующим газопроводам с обратной прокачкой в Россию углекислого газа для использования или захоронения.

Другое предложение заключается в постройке на севере Германии завода по производству низкоуглеродного водорода из российского природного газа. Он может быть расположен в районе выхода из моря газопроводов "Северный поток" и "Северный поток — 2" (весомый аргумент в пользу завершения строительства сильно политизированного проекта).

Что касается независимой российской газодобывающей компании "Новатэк", то она рассматривает возможность запуска достаточно крупного производства аммиака, который может использоваться в качестве топлива при генерации электроэнергии, а также в авиации и судоходстве. Не исключено, что планируемый новый завод "Обский СПГ" будет полностью перепрофилирован под эти цели. Надо понимать, что аммиак представляет собой более удобную форму транспортировки водорода.

Напомню, что перевозка и хранение водорода в чистом виде осложняются взрывоопасностью этого газа. А его прокачка по обычным газопроводам способна вызывать преждевременный износ инфраструктуры. Тем не менее японская корпорация Kawasaki Heavy Industries уже приступила к разработке специализированных морских танкеров для транспортировки жидкого водорода. Первый из них был спущен на воду еще в конце 2019 года. Это судно достраивается на воде. Оно будет играть роль опытного образца для обкатки технологии транспортировки сжиженного водорода

Неожиданным конкурентом российским нефтегазовым компаниям в производстве водорода способен стать "Росатом". Сейчас эта компания планирует построить на Сахалине комплекс по производству 30–100 тыс. тонн водорода в год методом электролиза. Для этого предполагается использовать модернизированные плавучие энергоблоки (МПЭБ) проекта 20870 с ядерной энергетической установкой. Предполагается, что вырабатываемый на Дальнем Востоке "желтый" водород будет поставляться на экспорт в Японию и в другие ближние страны.

### **Варианты нефтедобывающих компаний**

Если же говорить про нефтяные компании, то их будущее в ближайшие два-три десятилетия выглядит не столь безоблачным. Так, недавнюю неудачную шутку про переименование североамериканского подразделения автопроизводителя Volkswagen на Voltswagen стоит трактовать как прямой намек нефтяным компаниям на грядущие перемены в русле массового перехода на электромобили. Тем не менее отношение участников указанной отрасли к этому весьма неоднозначно.

Например, одна из крупнейших мировых нефтяных компаний Exxon Mobil остается здесь достаточно консервативной. Согласно ее прогнозу, к 2040 году нефть и газ с большой долей вероятности будут по-прежнему формировать более 50% мирового объема энергоносителей. Поэтому на выходе из "коронавирусного" кризиса она отдает приоритет нефтяным проектам с низкой себестоимостью добычи и транспортировки. Тем самым компания навлекает на себя активную критику со стороны приверженцев принципа ответственного инвестирования (ESG).

В части сохранения окружающей среды Exxon Mobil предпочитает эволюционное совершенствование существующих технологий добычи и использования углеводородов, а также повышение уровня рационального использования энергии. Тем не менее в ее портфеле актуальных проектов присутствует разработка усовершенствованных видов биотоплива и возобновляемых низкоуглеродных синтетических видов топлива на основе водорода и уловленной двуокиси углерода.

Сходной точки зрения придерживается и российская нефтяная компания "Лукойл". В феврале 2021 года ее глава Вагит Алекперов выразил мнение, что призывы отказаться от нефти бессмысленны, поскольку это время еще не наступило. А вице-президент "Лукойла" Леонид Федун уточнил, что нефтяные компании должны концентрироваться на снижении себестоимости — "дешевые баррели будут востребованы при любом энергетическом переходе". Тем не менее "Лукойл" уже



приступил к рассмотрению возможности запуска проекта по выработке "голубого" водорода на Каспийском море.

Как мы видим, даже крупные и мощные нефтяные компании уже не могут игнорировать мировой тренд на декарбонизацию. Считаю, что споры на эту тему могут разрешиться по факту вполне вероятного введения жестких международных экологических стандартов

Мы знаем, что в случае необходимости крупные игроки отрасли способны действовать быстро и радикально. Как, например, "Роснефть". Среди ее климатических целей до 2035 года существенно сократить выбросы в атмосферу при нефтегазодобыче и достичь нулевого уровня рутинного сжигания попутного газа. Ну а с экономической точки зрения надо отметить планы увеличения доли добычи газа в общем портфеле "Роснефти" более чем до 25%.

Очевидно, что постепенное переключение на добычу природного газа является хорошим стратегическим ходом для нефтяной компании.

Напомню, что принадлежащий "Новатэку" проект по производству сжиженного природного газа "Арктик СПГ-2" уже законтрактовал продажи всего будущего объема своей продукции на 20 лет вперед. Между тем начало поставок с первой технологической линии "Арктик СПГ-2" запланировано на 2023 год

Ранее "Роснефть" уже сообщала об оценке возможности производства углеродно-нейтрального водорода. В связи с этим стоит еще раз упомянуть предложенный "Газпромом" проект захоронения углекислого газа с использованием выработанных нефтегазовых месторождений. Коль скоро объединенная Европа готова субсидировать проекты в сфере декарбонизации, это может стать неплохим источником дохода.

В рамках же собственной страны отечественные нефтегазовые компании вполне способны "производить" углеродные квоты и продавать их на внутреннем рынке. В настоящее время в России планируется создание специализированной биржи для торговли углеродными единицами. В будущем предполагается интеграция этой площадки в мировую систему торговли квотами на выбросы углекислого газа.

Российская компания "Газпром нефть" идет по пути глубокой переработки нефти и широкой диверсификации портфеля своей продукции. Некоторые ее новые проекты выходят далеко за пределы привычных сфер деятельности вертикально-интегрированной нефтяной компании. Например, она приняла решение о создании

завода графитированных электродов, которые будут использоваться при производстве высокосортной стали в России. Сырьем для указанной продукции послужит нефтяной игольчатый кокс, который планируется производить на Омском НПЗ. После завершения модернизации указанной площадки глубина переработки нефти на ней возрастет почти до 100%.

Другим примером выхода компании "Газпром нефть" за пределы компетенций нефтепереработки стало создание дочернего предприятия, которое на первом этапе займется дорожным строительством для собственных нужд. Вторым ее направлением станет развитие сети дорог в российских регионах.

Компания "Татнефть" также целенаправленно расширяет ассортимент продукции и глубину переработки углеводородного сырья. Среди ее недавних решений отмечу намерение построить три нефтехимических завода в партнерстве с компаниями из Казахстана. Они будут производить автомобильные шины, бутадиеновые каучуки и дорожный битум.

Довольно трудно судить о том, какие меры в плане декарбонизации предпринимает "Сургутнефтегаз" по причине "фирменной" информационной закрытости этой компании. Однако тот факт, что она не имеет чистого долга и длительное время накапливает валюту, создает ей большие возможности для масштабной модернизации в случае необходимости.

### **Иностранный вклад**

Для полноты картины надо сказать и про некоторые знаковые шаги мировых представителей нефтегазовой отрасли в сфере экологической трансформации. Такой гигант, как British Petroleum (BP), принял принципиальное решение стать углеродно-нейтральной компанией к 2050 году (или раньше). Не исключено, что с этой целью BP даже выведет свои активы из сектора ископаемого топлива. Одним из реальных шагов в этом направлении уже стало приобретение доли в совместном предприятии с BMW и Daimler. Ожидается, что союз будет развивать сеть зарядных станций для электромобилей.

Другим "пионером" в этом плане выступает испанский нефтегазовый концерн Repsol. Он объявил о планах постепенной миграции от "классического" нефтегазового бизнеса к выработке биотоплива и в сферу производства продуктов с низким углеродным следом. В качестве дополнительных экологических мер Repsol

планирует даже высадку лесов и создание иных естественных поглотителей парниковых газов.

### **«ANGI.RU»: "РН-Няганьнефтегаз" добыл 55 млн тонн нефти на Ем-Ёговском месторождении**

Специалисты АО "РН-Няганьнефтегаз" добыли на Ем-Ёговском месторождении 55 млн тонн нефти с начала промышленной эксплуатации. Месторождение расположено в Октябрьском районе Югры.

Ем-Ёговское месторождение является родоначальником освоения и разработки Красноленинского свода месторождений. Разведочное бурение на месторождении началось в 1971 году, когда была пробурена поисковая скважина, подтвердившая нефтеносность трудноизвлекаемых запасов Тюменской свиты.

В рамках освоения месторождения были проложены дорога, линия электропередачи и нефтесборные сети, обустроены кустовые площадки. Сегодня Ем-Ёговское месторождение насчитывает 115 объектов, разветвленная и современная инфраструктура включает в себя цех по добычи нефти и газа, цех по эксплуатации и ремонту трубопроводов и цех подготовки и прокачке сырой нефти и поддержания пластового давления, диспетчерскую службу, геологические и технологические отделы. Трудовой коллектив насчитывает более 250 человек.

«Ем-Ёга интересна тем, что это достаточно компактная по своим размерам площадь, которая содержит в себе уникальные запасы геологические более миллиарда тонн, большая часть из этих запасов являются трудноизвлекаемыми, которые требуют особого подхода», - отметил директор укрупненного нефтепромысла «Ем-Ёга» Михаил Кривуляк.

Для увеличения притоков нефти на Ем-Еговском месторождении успешно применяется технология гидроразрыва пласта (ГРП), и обработки призабойной зоны пласта (ОПЗ), технологии строительства горизонтальных (ГС), наклонно-направленных скважин (ННС), и реконструкции старых скважин с целью возврата в добычу путем забурки бокового горизонтального ствола (ЗБГС).

«Сотрудники УНПА -Ем-Ёга являются высококвалифицированными специалистами в своем направлении. Также хотелось бы выразить особую благодарность ветеранам, которые смогли передать свой опыт и умение работать тем сотрудникам, которые трудятся сейчас у нас на промысле», - сказал начальник цеха добычи нефти и газа укрупненного нефтепромысла «Ем-Ёга» Иван Коробчук.

В 2021 году "Няганьнефтегаз" продолжит работу по расширению ресурсной базы и реализацию программы геологоразведочных работ на имеющихся месторождениях.

АО "РН-Няганьнефтегаз", дочернее общество НК «Роснефть», в Югре ведет разработку Краснотурбинского месторождения на трех лицензионных участках. Нефтегазоносность Ем-Еговского ЛУ связана с отложениями пород викуловской свиты, баженовской свиты, абалакской свиты, тюменской свиты, шеркалинской свиты, доюрского комплекса.

### **АО «Конданефть» внедрило в эксплуатацию отечественный беспилотный воздушный комплекс**

АО «Конданефть», добывающий актив «Роснефти», внедрил в эксплуатацию отечественный беспилотный воздушный комплекс для системного мониторинга промышленной инфраструктуры на своих месторождениях. Эргинский кластер, разработку которого ведёт Общество, находится в труднотупной местности, поэтому сбор данных с воздуха напрямую связан с повышением эффективности производственных процессов.

Летательные аппараты подобраны таким образом, что они способны находиться в воздухе до 7 часов и развивать скорость до 130 км/ч. Они обладают большим запасом надежности и высоким уровнем экологической безопасности, способны работать при температурах от - 45°С до +45°С, скорости ветра до 15 м/с и на высоте не менее 300 м. Отметим, такие характеристики подходят для эффективной эксплуатации в погодных и природных условиях Югры, где расположен Эргинский кластер.

До 2023 года беспилотники пролетят над месторождениями АО «НК «Конданефть» более 20 000 км. БПЛА оборудованы комплексами для записи видеоизображения в HD качестве с режимом повышенной чувствительности для работы в дневное и ночное время, а также тепловизорами и лазерными целеуказателями.

Как отметили в «Конданефти», внедрение беспилотных технологий дает возможность оперативного решения вопросов, связанных с обеспечением безопасной эксплуатации промысловых трубопроводов. Полученные данные используются для принятия оперативных решений. Специалисты имеют возможность полного контроля состояния объектов инфраструктуры. Полученные фото и видеоматериалы можно проанализировать в любое время. Также существует возможность сравнения картосхем или ортофотопланов, выполненных во время

воздушного мониторинга за различный период времени на предмет выявления изменений обстановки (разливы нефтепродуктов, автотранспорт и др.) с возможностью использования меток и указанием типа нарушения/инцидента.

В Эргинский кластер Роснефти входят Эргинский лицензионный участок (часть Приобского месторождения), Кондинское, Западно-Эргинское, Чапровское, Ендырское месторождения, а также Иртышское, расположенные на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и в Тюменской области. Кластер сформирован на основе интеграции Эргинского лицензионного участка с Кондинской группой месторождений. Общая площадь участков - более 5 тыс. км<sup>2</sup>. Первые поставки товарной нефти Эргинского кластера начались в ноябре 2017 года с Кондинского месторождения.

### **«ENERGYBASE.RU»: «Роснефть» совершенствует контроль качества буровых растворов**

Специалисты ООО «СамараНИПИнефть» внедрили мобильные лаборатории для контроля качества буровых растворов на объектах добывающего актива Компании ООО «РН-Уватнефтегаз».

Ранее пробы бурового раствора для анализа необходимо было отбирать и транспортировать в стационарные лаборатории, расположенные в ближайших к месторождению населённых пунктах.

Теперь контрольные отборы проб и замеры параметров бурового раствора производятся непосредственно в процессе строительства скважины, что существенно снижает затраты на корректирующие решения при выявлении отклонений параметров пробы.

Внедрение мобильных лабораторий началось на объектах «РН-Уватнефтегаз» в августе 2019 года. Первоначально были задействованы 3 мобильные лаборатории, с помощью которых уже выполнено более 550 измерений проб буровых растворов. Размер экономического эффекта от внедрения сервиса более чем в полтора раза превысил затраты на выполнение работ.

На сегодняшний день на месторождениях 5 предприятий работает 9 мобильных лабораторий. До конца 2021 г. мобильные лаборатории для контроля качества буровых растворов будут задействованы на объектах всех добывающих предприятий, которые входят в структуру «Роснефти».

## **«INTERFAX.RU»: "Роснефть" реорганизовала АО "Оренбургнефть"**

АО "Оренбургнефть" завершило реорганизацию в форме выделения, учредив 100%-е дочернее ООО "Оренбург-нефть", следует из данных аналитической системы "СПАРК-Интерфакс".

ООО "Оренбург-нефть" было учреждено 30 апреля с уставным капиталом 10 тысяч рублей. В качестве основного вида деятельности указана "добыча нефти".

Ранее в бухгалтерской отчетности "Оренбургнефти" сообщалось, что процедура реорганизации началась 13 января, завершить ее планировалось во II квартале текущего года.

По данным этой же отчетности, стоимость активов "Оренбургнефти" на конец 2020 года составила 913,2 млрд рублей и выросла за минувший год на 10,2%.

Выручка "Оренбургнефти" в прошлом году сократилась на 32,8% по сравнению с предыдущим годом, до 199,5 млрд рублей, чистая прибыль - в 2 раза, до 36 млрд рублей. Объем добычи нефти составил 12,685 млн тонн, газа - 1,344 млрд кубометров.

Согласно плану, который топ-менеджмент "Роснефти" огласил в конце прошлого года, месторождения, разрабатываемые "Оренбургнефтью" и "Самаранефтегазом", могут войти в число "хвостовых активов", планируемых к продаже. "Самаранефтегаз" также претерпел реорганизацию, итогом которой стало учреждение ООО "Самаранефть".

Решения о реорганизации "Самаранефтегаза" и "Оренбургнефти" были приняты в конце декабря 2020 года, к тому моменту "Роснефть" уже продала часть "хвостовых" активов - "Варьеганнефтегаз", 9% "Сахалинморнефтегаза" и "РН-Северная нефть" - "ННК-Холдингу" Эдуарда Худайнатова.

## **Repsol продаст Alliance Oil Худайнатова свою долю в их СП в России**

Испанская Repsol договорилась с Alliance Oil Эдуарда Худайнатова о продаже своей доли в их совместном предприятии в России – AR Oil&Gas B.V. (AROG, Нидерланды). Об этом сообщает местное агентство Europa Press со ссылкой на источники.

Доля Repsol в СП, которое было создано для проектов по разведке и добыче углеводородов в России, составляла 49%, остальные 51% – у Alliance Oil.

На балансе AROG числятся такие структуры, как "Санэко" (Самарская область) и "Татнефтеотдача" (Татарстан).

"Сделка является частью стратегии Repsol на 2021-2025 годы, представленной рынку в ноябре прошлого года, в которой основное внимание уделяется географическим регионам с наибольшими конкурентными преимуществами", - пишет издание.

Repsol в середине апреля решила также продать свой топливный бизнес в Италии компании Tamoil (сети заправочных станций из 275 АЗС), а также бизнес прямых продаж топлива.

Аналогичным образом в 2020 году Repsol сократил свое присутствие в четырех странах мира по разведке и добыче углеводородов – в Австралии, Ираке, Ирландии и Марокко.

Согласно стратегии Repsol, компания планирует сократить количество стран присутствия с 26 до 14 в следующие пять лет.

В конце марта стало известно, что Repsol ликвидирует свою российскую "дочку" – ООО "Репсол энд п Евразия" (Repsol E&P Eurasia). Компания владела всего одной лицензией – на участок Салымский-6. В 2012 году он числился в перечне участков Минприроды, которые выдавались недропользователям для геологического изучения за свой счет, его ресурсы (по старой классификации) по D1 оценивались в 14,5 млн тонн, D2 - 0,5 млн тонн. "Дочка" Repsol получила лицензию на Салымский-6 в марте 2017 года, уже в октябре того же года срок ее действия истек.

СП AROG (AR Oil & Gaz) Repsol и Alliance Oil создали в начале 2013 года. AROG ведет добычу нефти и газа в Западной Сибири через дочерние компании "Татнефтеотдача" (Степноозерское и Елгинское месторождения в Татарстане), "Санэко" (Западно-Кочевненский, Солнечный, Северо-Камеликский участки, Ковалевское, Борщевское, Культурненское, Южно-Култашихское, Южно-Солнечное, Бажковское, Августовское, Западно-Августовское, Северо-Борщовское, Пензенское, Алкановское, Петровское месторождения в Самарской области).

Также у Repsol вместе с "Газпром нефтью" есть совместное предприятие в ХМАО - АО "Евротэк-Югра" (доля "Газпром нефти" - 31,3%, российская компания имеет право увеличения доли в СП до 50%). "Газпром нефть" и Repsol управляют этим СП на паритетных началах. СП владеет лицензиями на разведку и добычу углеводородов на участках "Карабашский-1" и "Карабашский-2", а также

лицензиями на геологическое изучение еще ряда участков, в том числе "Карабашский-3", "Карабашский-9", "Килейский" и "Свердловский-4".

"Газпром нефти" и Repsol также принадлежит другое СП – "АСБ Гео", владеющее лицензией на геологическое изучение участка "Карабашский-10" в Кондинском районе ХМАО.

В середине прошлого года на фоне пандемии Repsol приняла решение, что не будет участвовать в проекте на полуострове Гыдан, где планировалось СП с "Газпром нефтью" и Shell. Речь шла о проекте "Енисей" на севере Красноярского края, в котором сейчас у "Газпром нефти" и Shell по 50%.

В совместных проектах с "Газпром нефтью" Repsol участвует через свои дочерние компании RepsolExploracion (Испания) и Repsol Exploracion Karabashsky (Нидерланды).

#### **«ИЗВЕСТИЯ»: Аналитик прокомментировала выполнение соглашения ОПЕК+ на 114%**

Апрельское выполнение соглашения ОПЕК+ на 114% является максимальным «перевыполнением плана» странами-участницами альянса с начала 2021 года. Об этом заявила «Известиям» заместитель руководителя ИАЦ «Альпари» Наталья Мильчакова в среду, 12 мая.

Так, в январе условия соглашения объединения были исполнены на 103%, в феврале — на 113% и в марте — также на 113%. Эксперт отметила, что за последний кризисный год ОПЕК+ едва укладывался в установленные квоты, и план практически не перевыполнялся. В основном план перевыполнили благодаря усилиям ОПЕК и особенно Саудовской Аравии, которая сокращала добычу нефти вне плана. С мая Эр-Рияд и ОПЕК+ в целом начнут увеличивать добычу, хотя и «достаточно аккуратно», поскольку мировой спрос восстанавливается довольно медленно.

ОПЕК в ежемесячном майском докладе оценивает рост спроса на нефть в мире в 2021 году только на 6 млн барр. в день, до 96,5 млн барр. в сутки. Таким образом, до показателя мирового спроса 2019 года — 99,9 млн барр. в сутки — в этом году всё еще далеко.

По данным Международного энергетического агентства (МЭА), избыточные запасы нефти, накопленные в мире в нефтехранилищах за время пандемии коронавируса,



еще к началу весны 2021 года сократились с 249 млн до 57 млн барр. По словам Мильчаковой, это говорит о восстановлении мирового спроса на черное золото, хотя запасы нефти и нефтепродуктов в странах Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) все еще превышают средний пятилетний уровень, но всего на 1,7 млн барр. При этом в США запасы нефти продолжают снижаться от недели к неделе, а остающийся объем запасов пока приходится на Китай, который за время обвала нефтяного рынка в 2020 году значительно увеличил свои резервы нефти, пока цены были низкими. Кроме того, по информации западных СМИ, КНР в обход нефтяного эмбарго продолжает импортировать этот ресурс у находящегося под эмбарго Ирана «задешево».

Замруководителя ИАЦ «Альпари» добавила, что успокаиваться на достигнутом еще рано. Хотя цена нефти марки Brent может достигнуть \$70 за барр. уже в ближайшие дни, аналитики не ожидают, что она долго задержится на этом уровне, и в ближайший месяц может вернуться в коридор \$65–69 за барр. Ранее в этот же день в МЭА сообщили, что государства — члены ОПЕК+ в апреле выполнили сделку по сокращению добычи нефти на 114% от плана, в том числе страны ОПЕК — на 126%, государства вне объединения — на 90%, Россия — на 91%.

Агентство ухудшило прогноз по мировому спросу на нефть в 2021 году и теперь ожидает его рост на 5,4 млн барр. в сутки, что на 270 тыс. барр. в сутки ниже, чем в апрельском отчете организации — тогда ожидался рост на 5,7 млн барр. в сутки, а в мартовском — на 5,5 млн.

Аналитик ГК «ФИНАМ» Алексей Коренев заявил «Известиям», что несколько месяцев подряд дисциплина по выполнению государствами — членами ОПЕК+ сделки по сокращению нефтедобычи очень высокая, поскольку большинство понимают, что несоблюдение квот приведет к убыткам, так как цены на этот ресурс упадут.

### **«SAKHA.GOV.RU»: Минпромгеологии объясняет гражданам принцип работы нефтяного станка-качалки**

Министерство промышленности и геологии РС (Я) продолжает работу с обращениями граждан, поступившими через социальные сети. Так, жителей республики интересует конструкция нефтяного станка-качалки или как её ласково называют «металлический журавль».

Во-первых, стоит для себя отметить, что станки-качалки устанавливаются непосредственно над скважиной на фундаменте. Железная конструкция в высоту может достигать пяти-шести метров. Работают глубинные штанговые насосы следующим образом: на поверхности скважины находится станок-качалка, её привод работает за счёт электродвигателя. Электродвигатель через клиноременную передачу и редуктор придает двум массивным кривошипам, расположенным с двух сторон редуктора, круговое движение. Кривошипно-шатунный механизм в целом преобразовывает его в возвратно-поступательное движение балансира, который вращается на опорной оси, укрепленной на стойке. Балансир сообщает возвратно-поступательное движение канатной подвеске, штангам и плунжеру.

При ходе плунжера вверх нагнетательный клапан под действием жидкости закрывается и вся жидкость, находящаяся под плунжером, поднимается вверх на высоту, равную длине хода плунжера. В это время скважинная жидкость через всасывающий клапан заполняет цилиндр насоса. При ходе плунжера вниз всасывающий клапан закрывается, жидкость под плунжером сжимается и открывается нагнетательный клапан. В цилиндр погружаются штанги, связанные с плунжером.

Как отмечают представители компании «Лукойл», добыча нефти – сложный и многоступенчатый процесс. Поэтому в практических лабораториях вузов студенты с нуля изучают схемы сбора и транспортировки нефти и газа, а также механизмы нефтяных глубинных насосов. Министерство промышленности и геологии Республики Саха (Якутия) сообщает, что ведёт постоянный мониторинг и работу с обращениями граждан Якутии.

### **«ИА МАНГАЗЕЯ»: 17 молодых специалистов «Самотлорнефтегаза» завоевали призы на кустовом этапе научно-технической конференции НК «Роснефть»**

«Самотлорнефтегаз» стал одной из площадок проведения XIV кустовой научно-технической конференции молодых специалистов НК «Роснефть». Такой чести предприятие удостоилось с 7 ключевыми дочерними обществами компании.

17 молодых специалистов «Самотлорнефтегаза» завоевали призы на кустовом этапе научно-технической конференции НК «Роснефть» – Не случайно в Год науки и технологии нашему предприятию доверено проведение научного форума молодых новаторов компании по направлению добычи и сервиса. Именно «Самотлорнефтегаз» первым в российской нефтяной отрасли внедрил систему «Интеллектуальное месторождение» с возможностью полного дистанционного

управления производственными объектами. Сегодня по целому ряду технологий мы имеем уникальный опыт, являясь одной из передовых площадок компании. А в настоящее время предприятие активно работает над новым цифровым инструментом – интегрированной математической моделью, направленной на оптимизацию добычи на зрелых активах, – отметил в приветственном слове генеральный директор АО «Самотлорнефтегаз» Валентин Мамаев.

Блоки добычи и сервиса объединили 227 молодых специалистов из 16 дочерних обществ «Роснефти». В общей сложности они подготовили 190 инновационных проектов, распределённых по 11 секциям. Оценкой разработок занимались 57 членов жюри. В течение месяца эксперты самостоятельно изучали и анализировали эти материалы. Затем, со стартом дистанционного этапа форума, пришёл черед общения с авторами. Дистанционно-заочный формат встреч нефтяники успешно освоили ещё в прошлом году, поэтому ничто не помешало плодотворной работе.

Надо сказать, жюри НТК ежегодно отмечает растущий инновационный «вес» конкурсных заявок участников. Почти повсеместно эти идеи воплощаются в жизнь, причём, нередко – в периметре всей «Роснефти». Проект операторов обезвоживающей и обессоливающей установки цеха подготовки нефти и газа № 5 АО «Самотлорнефтегаз» Никиты Коловского и Юлии Еловиковой, по мнению экспертов, – тоже один из претендентов на масштабное внедрение. Молодые специалисты предложили технологию модернизации установки, которая улавливает газозоодушные смеси, образующиеся во время сливных и наливных операций в нефтяных резервуарах (РВС) и выделяет из них лёгкие фракции углеводородов.

– Мы устанавливаем на РВС газоуравнительную обвязку. При испарениях в резервуаре паровоздушная смесь следует в специальную ёмкость, наполненную нефтью. Там она поднимается вверх под действием архимедовой силы и фильтруется на нефтяную составляющую, которая остаётся, и очищенный газ – он уходит на ГПЗ. Суть оптимизации в том, что при такой схеме мы полностью отказываемся от компрессорного оборудования, и, как следствие – от всех технологических потерь: затрат на электроэнергию, на обслуживание. Существенный дополнительный плюс идёт в улучшении условий труда работников, которые больше не подвергаются шуму, вибрациям, поскольку установка работает сама, без дополнительных ресурсов и помощи, – рассказал Никита Коловский.

Подобная технология известна, преимущество нового варианта в компактности и дешевизне оборудования, необходимого для перевооружения. В «Роснефти» она

пока не применялась. Впервые её опробует «Самотлорнефтегаз», где модернизация уже поставлена в план опытно-промышленных испытаний.

– Было приятно, что жюри разделило наше мнение – это очень перспективный проект с ощутимым экономическим эффектом, – отметила Юлия Еловикина.

В творческом тандеме Никита отвечает за техническую часть, а на Юлии все расчеты и сбор информации. Во время работы форума они не отошли от сложившейся схемы. Девушка живо общалась и обменивалась контактами с другими участниками НТК в специально созданном мобильном приложении, посещала все виртуальные площадки развивающих тренингов и мастер-классов. Её коллегу больше интересовали онлайн-эфир с экспертами отрасли.

– Запомнилась встреча с руководителем управления эксплуатации трубопроводов нашего предприятия Алмазом Насибуллиным. Он делился опытом применения гидробародинамической очистки водоводов в системе ППД. Всё это – «соседние» производственные циклы, поэтому мне близко и интересно, – рассказал молодой специалист.

По итогам кустового этапа научно-технической конференции проект соавторов удостоился третьего места. Ребята вошли в число тех 17 победителей и призёров от «Самотлорнефтегаза», кому через несколько месяцев предстоит защищать честь родного предприятия в финале корпоративного соревнования. Пожелаем им успеха.

**«ENERGYLAND.INFO»: Запасы газа «РуссНефти» превышают 150 млрд кубометров**

ПАО НК «РуссНефть» завершило первый этап опытно-промышленных испытаний новой установки подготовки газа (УПГ) в Саратовской области. По результатам лабораторного анализа качество газа соответствует СТО Газпром 089-2010.

Строительство установки на Восточно-Рыбушанском сборном пункте стало очередным этапом в рамках реализации газовой программы компании. УПГ рассчитана на прием до 80 млн кубометров газа с Пограничного нефтегазоконденсатного месторождения, который планируется подавать в газотранспортную систему «Газпрома».

Запасы газа «РуссНефти» оцениваются в 151 млрд кубометров. Ежегодная добыча газа компании составляет около 2,4 млрд кубометров.

## 4. УГОЛЬНАЯ ОТРАСЛЬ

**«ИА INFOLine»: Экспорт Россией угля по итогам января - марта 2021 года вырос на 1,7%**

По данным ФТС, экспорт Россией угля по итогам января - марта 2021 года вырос на 1,7% по сравнению с показателем за аналогичный период годом ранее и составил \$3,15 млрд.

В натуральном выражении экспорт угля увеличился на 7,1%, до почти 50 млн т.

В марте экспорт в натуральном выражении вырос на 46,8% - до 22,5 млн т, в денежном выражении - на 60,4%, до \$1,5 млрд.

Импорт каменного угля в I квартале вырос на 18,6% и достиг \$95,9 млн, а в натуральном выражении снизился на 11,2%, до 4,73 млн т.

**«НИА-Кузбасс»: СУЭК. 20 лет роста и созидания. Две бригады компании «СУЭК-Кузбасс» добыли по два миллиона тонн угля**

Два очистных коллектива компании «СУЭК-Кузбасс» (входит в СУЭК Андрея Мельниченко) преодолели двухмиллионный рубеж добычи с начала года.

Первой два миллиона тонн угля выдала на-гора бригада Анатолия Кайгородова шахты имени В.Д. Ялевского. Этот коллектив задействован на отработке лавы-гиганта №52-14, введенной в эксплуатацию в конце 2019 года. Вынимаемая мощность пласта составляет 4,2 метра. Особенностью лавы является длина забойной части - 400 метров. Забой оснащен 233 секциями крепи вместо стандартно используемых 175 секций. В состав также входят лавный конвейер SH PF 6/1142 и очистной комбайн нового поколения Eickhoff SL 900, способный добывать до 4 тысяч тонн угля в час. На сегодняшний день в компании используется уже четыре комбайна данного типа.

Напомним, что в прошлом году бригада Анатолия Кайгородова добыла 5,8 миллиона тонн угля – лучший результат в Сибирской угольной энергетической компании.

Вторым дважды миллионером стала очистная бригада Сергея Шмальца шахты имени А.Д. Рубана. Весь уголь выдан из лавы №818, введенной в эксплуатацию в январе 2021 года с запасами 2,8 миллиона тонн угля. Очистной забой оборудован

174 секциями крепи Tagor 24/50ПСЗ. В лавный комплект также входят конвейер SH PF-6/1342 и очистной комбайн Eickhoff SL 900. Вынимаемая мощность пласта Польшаевский-2 составляет 4,7 метра, марка угля Д.

Отметим, что бригада Сергея Шмальца последовательно наращивает объемы добычи. За неполный январь на-гора выдано 120 тыс. тонн, в феврале – 500 тыс. тонн, марте – 610 тыс. тонн и в апреле - 690 тыс. тонн.

Лава №818 - последняя из подготовленных к добыче запасов участка «Магистральный». Взамен ему на предприятии целенаправленно ведутся работы по запуску участка «Благодатный», ввод которого намечен на четвёртый квартал текущего года.

Развитие шахты имени А.Д. Рубана в числе приоритетных направлений СУЭК Андрея Мельниченко. За последние два года общий объем вложенных в предприятие инвестиций составил почти шесть миллиардов рублей.

## 5. ЗОЛОТОДОБЫЧА

### **«ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ»: На полюсе холода расширяют золотодобычу**

Главгосэкспертиза России рассмотрела проектную документацию и результаты инженерных изысканий на проект второй очереди разработки золоторудного месторождения «Дражное» в Оймяконском районе Республики Саха (Якутия). По итогам государственной экспертизы выдано положительное заключение.

Месторождение Дражное расположено в 60 км северо-восточнее от села Оймякон, в удаленном районе Якутии со сложными климатическими условиями и отсутствием инфраструктуры. Его разработка открытым способом начата в 2016 году. Глубина слоя многолетнемерзлых грунтов на участке освоения месторождения достигает 200 м. Осложняющим фактором строительства объектов золотодобычи является высокая сейсмичность территории – 8 баллов. Лицензией на геологическое изучение, разведку и добычу рудного золота и серебра в пределах Тарынского рудного поля владеет АО «Тарынская золоторудная компания» - дочернее предприятие ПАО «Высочайший» (GV Gold).

Проектной документацией, получившей положительное заключение Главгосэкспертизы России, предусмотрена вторая очередь разработки месторождения Дражное. Проект развития добычи подготовлен в связи с уточнением балансовых запасов месторождения на 1 января 2019 года,

утвержденных Роснедрами. Объем добычи в рамках второй очереди составит около 1,35 млн тонн золотосеребряных руд в год.

На территории Тарынского горно-обогатительного комбината планируется строительство трех площадок открытых горных работ - карьеров Дrajный, Перешеек и Террасовый. Инженерная подготовка территории включает устройство технологических дорог, нагорных водоотводных и водосборных каналов. Для устройства бетонных и железобетонных конструкций установлены требования к маркам бетона по водонепроницаемости и морозостойкости. Проектной документацией также предусмотрено проведение геотехнического мониторинга в связи с сейсмоопасностью участка открытых горных работ.

Поверхностные сточные воды с площадок карьеров Дrajный, Перешеек и Террасовый будут отводиться по водосборным каналам и нагорным канавам в пруды-отстойники и отстаиваться не менее 24 часов. Затем предварительно осветленные поверхностные стоки с помощью плавучих канализационных насосных станций направят на локальные модульные очистные сооружения.

Проектная организация – ООО «ТОМС-проект».

**«FINMARKET.RU»: Highland Gold до 2026 года планирует инвестировать в развитие бизнеса в Забайкалье более 90 млрд руб.**

Компания Highland Gold Mining (HGM) планирует инвестировать в развитие бизнеса в Забайкальском крае более 90 млрд рублей до 2026 года и создать более 5 тыс. новых рабочих мест, сообщила пресс-служба правительства региона.

Речь идет обо всех активах, которые находятся под управлением Highland Gold в Забайкалье, уточнили "Интерфаксу" в компании.

Губернатор Забайкальского края Александр Осипов в среду обсуждал с представителями Highland Gold планы по разработке Тасеевского и Балейского проектов. "Я готов на федеральном уровне договариваться о поддержке этих проектов. Но для этого важно иметь максимально четкий план развития месторождений", - заявил Осипов.

Балейский кластер Highland Gold включает Тасеевское месторождение, Средний Голготай и хвосты ЗИФ-1. Тасеевское - самый крупный, но и самый технически сложный проект кластера. Ресурсы Тасеевского превышают 5 млн унций золота с содержаниями 5,1 г/т, при этом руды труднообогатимые, карьер затоплен.

Прежнее руководство Highland Gold заявляло, что инвестрешение по этому проекту может быть принято через 2-3 года, но компания ищет возможности ускорить процесс. Сейчас в рамках Балейского кластера Highland Gold реализует проект кучного выщелачивания на хвостах ЗИФ-1.

Меры господдержки проектов в Забайкалье сейчас обсуждаются, рассказали в Highland Gold.

"Получение статуса резидента ТЕР "Забайкалье" позволит компании реинвестировать налоговые льготы на решение экологических и социальных проблем региона, а участие в проектах государственно-частного партнерства на Дальнем Востоке способствует развитию инфраструктурной базы как предприятий, так и всего региона. Весомый вклад также может внести софинансирование инвестиционных проектов по строительству дорог, подстанций, очистных сооружений", - отметили в компании.

Highland Gold входит в топ-10 российских золотодобытчиков. Основные проекты расположены в Хабаровском крае и Забайкалье, на Чукотке, а также в Киргизии. Единственным акционером Highland Gold является Владислав Свиблов.

## 6. МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВАЯ БАЗА

**«ОРЕНБУРГ МЕДИА»: Вся соль! ТОП солевых месторождений России отметил «ГастрономЪ»**

Соль с месторождения в Оренбургской области попало в обзор солевого сомелье в федеральном издании «ГастрономЪ». Юрий Кесельман рассказал о том, какую соль мы едим и где ее добывают.

По данным статистики, в год в России съедается около одного миллиона тонн соли. В 2016 году в стране ввели эмбарго на соль. Из 180 видов географически уникальной соли запретили ввозить больше половины. Российские немногочисленные производители за счет этого получили возможность расширить рынок сбыта и начать перевооружаться, устанавливать новое оборудование.

Сегодня в России нет монополии на производство соли. Сейчас существует несколько крупных компаний, которые занимают большую часть рынка. Самая большая из них — «Руссоль», которая объединяет несколько крупных производств и мест соледобычи, например, на озере Баскунчак, Усолье-Сибирское (Иркутская область) и Илецкое месторождение (г. Соль-Илецк Оренбургской области) . Напомним, об особенностях илецкой соли Юрий Кесельман рассказал также в эфире Первого канала.

Для понимания самого продукта сомелье рассказал, на какие виды или сорта можно разделить соль.



Экстра. 99,75% хлорида натрия. Самая технически совершенная соль, но при этом наименее подходящая для приготовления блюд. У нее очень резкий вкус.

Высший сорт. Это 98% хлорида натрия, а оставшиеся 2% приходятся на следовые соединения, уникальные для места добычи, которые придают соли вкус и цвет. Базовая соль, универсальна для приготовления блюд.

Первый сорт. 97,5% хлорида натрия, 2,5 % дают совершенно иную вкусовую картину. Такая соль может использоваться для уже готовых блюд — такую соль называют финишная.

Помимо «массовой» соли существует географически-уникальная соль, которая добывается в одном конкретном месте и больше ее нигде в мире нет. Яркие иностранные примеры, известные всем: гималайская розовая соль, которая добывается в шахте под Солеными горами в Пакистане, или персидская голубая, которую добывают в шахте на севере Ирана в провинции Семнан. У нас тоже есть такие уникальные месторождения.

### **Озеро Баскунчак**

Солёное озеро Баскунчак находится в Ахтубинском районе Астраханской области. Компания «Руссоль» производит здесь больше половины объема соли, потребляемой в России. Тут добывают самосадочную соль, то есть которая уже осела. Специальный комбайн ходит по рельсам, которые проложены прямо по соленому озеру, зачерпывает из-под воды пласты соли, сушит ее, чистит и т.д. Затем соль отправляют на фабрику, где ее фасуют. А еще на побережье озера есть залежи лечебных глин, которые используются для лечения различных заболеваний.

Есть месторождения, где делают только выварочную соль. В таких месторождениях так называемая недостаточная мощность — недостаточное количество соли для того, чтобы добывать ее карьерным способом или делать шахту. Бурят отверстие, закачивают воду, выкачивают рассол, чистят его и методом вакуумной выпарки из него получают соль.

Выварочная — это метод, поэтому бывает географически-уникальная соль, которая тоже выварочная. Исторически это происходило в местах, где недостаточно солнечной энергии для естественной выпарки, например, на Белом море или в Старой Руссе и фабрике соли «Руссоль» в Усолье-Сибирском.

### **Розовая крымская соль**

Розовая крымская соль или сакская – считается ремесленной солью, ее производит кооператив на соленом озере Сасык-Сиваш в западной части Крыма под Евпаторией. Вода имеет розово-малинный цвет из-за особенного минерального состава (в ней содержится порядка 53 различных микроэлементов), но иногда в

озере цветет микроводоросль, и тогда вода становится насыщенного розово-молочного цвета. Такую соль называют садочная, то есть ее осаждают. Воду из озера загоняют в особо выстроенную систему бассейнов, где она отстаивается и, по мере выпадения в осадок различных соединений, она постепенно очищается. В результате остается лишь рассол, который перегоняют в последний бассейн. С точки зрения гастрономии, это географически уникальная соль, прекрасная по вкусу.

Чем крупнее кристалл неочищенной ремесленной соли, тем больше у него внутри влажность. А значит, морской аромат будет ярче раскрываться в блюде.

### **Алтайская розовая соль**

Похожую на крымскую розовую соль производят и на Алтае — на минеральном озере Бурлинском на границе с Казахстаном, которое известно тем, что плотность воды в нем выше, чем на Мертвом море. Розовый цвет соль имеет благодаря микроорганизмам, которые обитают в воде. Эта соль считается одной из первых, которые специально поставляли к столу Екатерины Великой. Сегодня розовая алтайская соль не так уж популярна, добывается в небольших количествах, и до центральной части России бурлинская соль не доходит.

### **Дагестанская соль**

В дагестанском селе Кванхидатли издревле делают соль. Здесь есть соленый ручей, из которого добывают воду и выливают ее на песок. По мере того, как песчаное основание насыщается влагой, на поверхности песка начинает кристаллизоваться соль. Эти кристаллы соли собирают вручную.

Такой метод производства применялся здесь из-за того, что не хватало достаточного количества солнечного света, чтобы соль выпаривалась естественным образом. Вкус у кванхидатлинской соли особенный, с горчинкой, из-за состава микроэлементов.

## **7. АРКТИКА, ШЕЛЬФ**

### **«РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА»: Забуриться во льды**

Почему нужно осваивать месторождения нефти и газа в Арктике

Правительство готовит новые меры налоговой поддержки для геологоразведочных работ в Арктике. На фоне агрессивно продвигаемой в мире экологической повестки и данных о уже существующих запасах нефти и газа в России стимулирование поиска новых месторождений ископаемого сырья может показаться необычным решением. Но льготы получают только экономически выгодные проекты, которые окажут влияние на развитие всего Арктического региона.

В пресс-службе минприроды "РГ" сообщили, что меры поддержки должны быть адресными и востребованными. Сейчас идет подготовительная работа. Роснедра актуализируют информацию по запасам, а работающие в Арктической зоне компании заявляют о необходимых льготах по своим направлениям. После анализа полученных данных, к 24 мая 2021 года, будут представлены предложения о мерах налогового стимулирования геологоразведочных работ в Арктике.

Ранее глава минприроды Александр Козлов заявил, что обеспеченность запасами нефти в России при текущей добыче составляет 59 лет, природным газом - 103 года. Учитывая недолгий век, который отводят углеводородам сторонники чистой энергетики, этого объема должно хватить нашей стране с лихвой.

Но нюанс заключается в том, что даже если все пойдет по "зеленому" сценарию, в 2040-2050 годах будет достигнут лишь паритет в использовании возобновляемых источников энергии (ВИЭ) и ископаемого сырья.

Качество запасов нефти и газа в России ухудшается, значительная часть из них относится к трудноизвлекаемым, и их разработка требует вложений дополнительных средств. Поэтому совсем не все запасы из уже имеющихся окажется выгодно извлекать из недр, особенно учитывая нестабильность цен на энергоресурсы.

"В последние годы открываются в основном мелкие и очень мелкие месторождения нефти и газа", - говорит заместитель руководителя направления "Экономика отраслей ТЭК" ЦСР Сергей Колобанов. Лицензии на разведку и добычу выданы только на треть перспективных площадей. Остальные находятся в труднодоступных районах, в том числе в Арктической зоне.

Поиск и разработка новых месторождений в Арктике могут оказаться выгодным делом, этому способствуют арктические льготы, которые обнуляют большинство налогов, считает партнер Департамента налогов и права "Делойт" в СНГ Андрей Панин.

Но речь идет не только об углеводородах. По мнению начальника Управления аналитических исследований "Универ Капитал" Дмитрия Александрова, есть возможности для запуска новых месторождений металлов и железорудного сырья, тем более что мировые цены сейчас находятся на комфортных уровнях.

Для Арктической зоны любой запускаемый проект означает создание рабочих мест, а отсутствие постоянной работы одна из причин оттока населения из региона. Каждое новое месторождение - от 100 до 1000 рабочих мест. Новое предприятие по переработке нефти или газа - уже несколько тысяч. Любой новый проект потребует создания инфраструктуры - транспортной, энергетической, сферы услуг и торговли.

Кроме этого, новые проекты в Арктике необходимы для развития Северного морского пути (СМП). Львиная доля грузоперевозок по нему приходится на сырье - нефть, СПГ и уголь. Без роста их добычи в Арктике увеличить грузопоток по СМП не получится, не говоря уже о достижении рентабельности ледокольной проводки в восточном направлении.

### **Россия имеет право пересмотреть свои арктические границы**

Россия, вслед за соседними государствами, может в соответствии с международными нормами изменить свои границы в арктических морях, увеличив территорию страны. Такие данные приводятся в статье ученых Института экологии НИУ ВШЭ, опубликованной в международном научном журнале *Water*.

Одно из важнейших понятий морского права - так называемые "исходные линии", от которых отсчитывается ширина территориального моря, отмечается в исследовании.

Внешняя граница территориального моря является морской границей государства. От этих же линий отсчитывается ширина исключительной экономической зоны и континентального шельфа, в пределах которых прибрежное государство обладает широкими суверенными правами или юрисдикцией.

Исходная линия, по конвенции ООН, бывает нормальная (это линия наибольшего отлива вдоль берега) и прямая. Для определения нормальных исходных линий и их периодического обновления при значительной протяженности берегов требуется чрезвычайно большой объем гидрографических и картографических работ.

Береговая линия арктических морей России отличается непостоянством, так как берега сложены мерзлыми породами, включающими подземный лед, что способствует более широкому проявлению абразионных процессов. Например, в море Лаптевых скорость абразии может достигать 30-55 метров в год, что привело к исчезновению трех островов в течение нескольких десятилетий. Ожидается, что климатические изменения могут привести к многократному ускорению процессов абразии.

При этом, согласно Конвенции ООН, в местах, где берега изрезаны и извилисты или где недалеко от берега есть цепь островов, может применяться метод прямых линий (фактически они соединяют выступающие точки берега). Могут также учитываться особые экономические интересы района. Вместе с тем четкого и общепринятого всеми странами определения прямых линий нет.

Из пяти прибрежных арктических государств лишь США на практике придерживаются подхода, в соответствии с которым исходные линии проводятся только по линии наибольшего отлива. Норвегия вдоль всего материкового побережья установила прямые исходные линии. Дания использовала, в основном,

прямые исходные линии вдоль побережья Гренландии. Канада установила прямые исходные линии по периметру Канадского Арктического архипелага.

В России действующие сейчас исходные линии были установлены в 1985 году, была использована комбинация прямых и нормальных исходных линий. Конвенции ООН была ратифицирована и вступила в силу для России позже, в 1997 году.

Из-за сокращения площади многолетних льдов в Северном Ледовитом океане из-за абразивных и других природных процессов, приводящих к приближению моря к берегу в арктических морях России, конфигурация российской береговой линии претерпевает существенные изменения по сравнению с ситуацией 1985 года, отмечают авторы статьи.

Есть несколько вариантов будущего исходных линий вдоль российских арктических побережий. Один из них - сохранение нормальных исходных линий вдоль большей части арктического побережья.

Другой вариант - учет практики других арктических государств и проведение только прямых исходных линий вдоль арктического побережья. В российском научном сообществе уже длительное время поднимается вопрос о необходимости пересмотра линий 1985 года, для многих специалистов она является очевидной, отмечают авторы статьи. Международное право не ограничивает возможности прибрежного государства изменять положение ранее утвержденных исходных линий. Этим правом уже воспользовались многие государства, в том числе арктические.

Кроме того, Россия много веков контролировала судоходство, морские промыслы и торговлю в водах Северного Ледовитого океана вдоль всего своего побережья. Имеются основания для рассмотрения вопроса о придании части дополнительных полярных акваторий статуса "исторических вод" России, считают авторы исследования.

В первую очередь, при установлении прямых исходных линий на всей прибрежной территории Российской Арктики, страна получит значительное сокращение издержек на периодические уточнения данных (а с учётом условий Арктики, это существенные затраты), отмечает директор Института экологии НИУ ВШЭ Борис Моргунов.

"Также немаловажным результатом пересмотра "точек отсчета" будет легитимное приращение морских территорий на тысячи квадратных километров в рамках международного права. Также РФ может расширить свои права в акваториях за счет придания некоторым из них статуса "исторических вод", усилить правовую защищённость Северного морского пути и получить целый ряд других преимуществ. Важно, что почти все арктические страны уже реализовали такой подход, поэтому максимально возможное распространение суверенитета на

прилегающие морские пространства осталось только у России. Безусловно такие возможности необходимо реализовывать", - отмечает Моргунов.

В то же время авторы статьи подчеркивают, что не ставили перед собой задачу внесения конкретных предложений об изменении существующих исходных линий или объявлении новых арктических акваторий "историческими водами". "Задача состояла, скорее, в том, чтобы всесторонне исследовать возможность подготовки таких предложений", - говорят они.

## 8. СОБЫТИЯ

**«МЕГАТЮМЕНЬ»: «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых» проведет конференцию, посвященную вопросам обеспечения рационального недропользования**

В Кемерово 16 и 17 июня пройдет конференция «Обеспечение рационального недропользования в интересах государства. Вопросы экспертизы ТЭО кондиций и подсчета запасов месторождений угля и золота». Проводит мероприятие федеральное бюджетное учреждение «Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых».

Участниками конференции станут представители органов государственной власти РФ, ведущих компаний-недропользователей, научных, производственных и проектных организаций, авторитетные специалисты в области недропользования.

Цель мероприятия – повышение качества документов, материалов и информации, а также обоснованности и достоверности данных, положенных в обоснование ТЭО кондиций и подсчета запасов, представляемых на государственную экспертизу.

– Приглашаем вас и специалистов вашей организации принять участие в конференции, выступить с докладом, направить вопросы и предложения для обсуждения на круглом столе по интересующей вас тематике с участием

экспертного сообщества, органов управления фондом недр и подведомственных им организацией, – говорят организаторы.

Заявки на участие принимаются:

- для участников-слушателей - до 11 июня 2021 года;
- для выступающих с докладами - до 04 июня 2021 года.

Место проведения: г. Кемерово, ПАРК-ОТЕЛЬ ГРААЛЬ, д. Журавлево, улица Боровая, 2.

По вопросам участия обращаться к Александре Юрьевне Хопта:

+7(926) 121-34-62 khopa@gkz-rf.ru

По работе с докладчиками обращаться к Максиму Александровичу Писарницкому:

+7 (913) 999-00-12 pisarnitskiy@gkz-rf.ru.

## 9. ЗА РУБЕЖОМ

### **«ANGI.RU»: Казмунайгаз в январе-марте 2021 года добыла 5,318 млн тонн нефти**

Казахстанская национальная нефтегазовая компания "Казмунайгаз" в январе-марте 2021 года добыла 5,318 млн тонн нефти и газового конденсата. Показатель понизился на 10,3% в сравнении с аналогичным периодом 2020 года.

Объем добычи попутного и природного газа снизился на 8,9%, до 2,058 млрд кубометров.

Доля компании в добыче нефти и конденсата на месторождении Тенгиз сократилась на 13,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 1,331 млн тонн, в добыче газа - на 11,9%, до 741 млн кубометров. Существенное влияние на снижение добычи нефти оказали принятые обязательства по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча нефти на Кашагане (на долю КМГ) уменьшилась на 16,6%, до 305 тыс. тонн нефти, а добыча газа сократилась на 15,5% и составила 185 млн кубических метров. В свою очередь добыча нефти и конденсата на Карачаганаке уменьшилась на 1,8% и

составила 279 тыс. тонн. Добыча газа составила 533 млн кубометров и сократилась на 0,8% по сравнению с первым кварталом 2020 года. Снижение добычи произошло из-за ограничений по приему газа, отправляемого для переработки на Оренбургский газоперерабатывающий завод, сообщила пресс-служба компании.

### **«TURKMENPORTAL»: Компания Edison Technologies намерена запустить инвестиционный проект в Туркменистане**

Сегодня на международном инвестиционном форуме, который проходит в Ашхабаде, Эдисон Касапоглу – президент компании Edison Technologies, выступая в онлайн режиме заявил, что намерен реализовать инвестиционный проект по строительству установки осушки, очистки и охлаждения газа на газопроводе «Корпедже - Чалоюк» с использованием инновационной технологии.

В частности, он отметил, что его компания Edison Technologies совместно с компаниями Silica Verfahrenstechnics GmbH, BASF SE и Honeywell спроектирует и построит данную установку для государственного концерна «Туркменнебит», вложив собственные средства.

Как было отмечено, переговоры по данному проекту уже начались в октябре 2020 года и стороны пришли к обоюдному мнению реализовать инвестиционный проект. Дело в том, что на месторождении «Корпедже» есть эксплуатационные нефтяные скважины, где параллельно с нефтью выходит попутный газ. С помощью данной установки, этот газ будет проходить очистку и осушку и далее в виде товарного природного газа будет транспортироваться на экспорт.

Проектируемая установка позволит улучшить качество товарного газа и экспортный потенциал страны в данной области, а также повысит надёжность поставок «голубого топлива» в туркмено-иранском газопроводе, проходящем через ГИС «Чалоюк».

«В данном проекте мы предусматриваем полный комплекс взаимосвязанных работ, включая полный инжиниринг, изготовление и поставку оборудования, строительно-монтажные и пусконаладочные работы, обучение персонала», - отметил Эдисон Касапоглу.

В проектную команду входят лидеры в своих отраслях. Так, например, компания Silica Verfahrenstechnics GmbH является европейским лидером по строительству таких установок. Используя последние разработки в технологиях, компания построила более 20 таких установок по всему миру, большая из которых сооружены



в Европе. Немецкий концерн BASF SE является мировым лидером в области производства необходимых катализаторов для таких установок. Продукция этой компании пользуется большим спросом на мировом нефтегазовом рынке. Компания Honeywell является одним из лидеров в области производства и установки автоматики и программного обеспечения.

Как заявил Эдисон, данный проект будет реализован прямыми 100% инвестициями.

### **«ИА REGNUM»: Президент Узбекистана поручил увеличить добычу газа**

Президент Узбекистана Шавкат Мирзиёев поручил министру энергетики Алишеру Султанову обеспечить добычу 9 млрд куб. метров природного и 165 тыс. тонн сжиженного газа во втором квартале 2021 года, сообщает 12 мая издание «Газета.uz».

Глава государства отметил, что снижение объемов добычи природного газа на 1,7% привело к сокращению производства цемента на 600 тыс. тонн, минеральных удобрений — на 55 тыс. тонн, электроэнергии — на 330 млн кВт·ч.

Мирзиёев добавил, что до 1 августа 2021 года в Узбекистане необходимо запустить автоматизированную систему учета и контроля электроэнергии (АСКУЭ), которую начали внедрять еще в 2010 году.

Власти республики планируют подключить к АСКУЭ 7,4 млн потребителей. В некоторых регионах подключение к системе повышает собираемость платежей и снижает задолженность.

### **«ENERGYLAND.INFO»: ДТЭК Нефтегаз планирует увеличить годовой объем добычи газа до 2 млрд кубометров**

ДТЭК Нефтегаз планирует увеличить годовой объем добычи газа до 2 млрд кубометров. Полмиллиона кубометров газа в сутки: ДТЭК Нефтегаз завершил бурение новой высокодебитной скважины.

Обнаружить неосвоенную зону месторождения, в пределах которой пробурена разведочная скважина, позволил инновационный комплекс геологоразведочных работ, включающий как современные геологические исследования, так и новые технологии обработки геофизической информации. Результаты работ помогли детализировать геологическую и гидродинамическую модели месторождения и подтвердить перспективы дальнейшего освоения участка.

Скважина была пробурена за 136 дней, в планируемый срок. Использование данных 3D геомеханического моделирования и правильно подобранного бурового раствора позволило снизить риски бурения и повысить качество вскрытия продуктивных пластов.

Генеральный директор ДТЭК Нефтегаз Игорь Щуров отметил: «Наша компания системно внедряет новейшие технологии по всей производственной цепочке – от геологоразведки и бурения до добычи и подготовки газа. Это позволяет нам осваивать месторождения со сложными горно-геологическими условиями и бурить высокодебитные скважины. Так, благодаря применению современных технологий, с 2015 года мы дополнительно добыли 1,5 миллиарда кубометров газа – это вклад ДТЭК Нефтегаз в достижение энергоне­зависимости Украины».

Напомним, в 2020 году ДТЭК Нефтегаз добыл 1,84 млрд кубометров газа, чем установил новый рекорд частной газодобычи Украины. В 2021 году компания планирует увеличить объем добычи природного газа до 2 млрд кубометров.

**«ИНТЕРФАКС УКРАИНА»: PGNiG планирует купить свыше 50% в принадлежащей группе "ЭРУ" "Карпатыгазвыдобування"**

Польская компания PGNiG SA планирует приобрести свыше 50% в ООО "Карпатыгазвыдобування", принадлежащей украинской группе компаний "Энергетические ресурсы Украины" ("ЭРУ").

Соответствующая концентрация будет рассмотрена на заседании Антимонопольного комитета Украины (АМКУ) 13 мая.

"Карпатыгазвыдобування" (ранее – "Карпатская индустриальная группа 2014") владеет специальным разрешением на Библивскую нефтегазовую площадь (Львовская обл.).

Как сообщалось, в декабре 2019 года PGNiG SA и украинская группа компаний "ЭРУ" подписали соглашение о разведке и добыче природного газа во Львовской области. Соглашение предусматривает бурение на начальном этапе разведочной скважины глубиной до 2,5 тыс. м, проведение мероприятий по проектированию месторасположения других скважин.

Начало разведки газа в Украине PGNiG заявила на первую половину 2021 года.

"Энергетические ресурсы Украины" – группа компаний с иностранными инвестициями, специализирующаяся на реализации проектов в украинской энергетике. Группа "ЭРУ" принадлежит Ярославу Мудрому и Дейлу Перри.

PGNiG – крупнейшая нефтегазовая компания Польши, занимающаяся разработкой газовых и нефтяных месторождений, добычей, хранением и транспортировкой энергоносителей, а также строительством и развитием нефтегазовой транспортной сети, экспортом и импортом газа.

**«IRAN.RU»: К концу текущего 1400 иранского года добыча газового конденсата в Иране достигнет 1,3 млн. баррелей в сутки**

Ожидается, что к концу текущего 1400 иранского календарного года (20 марта 2022 г.) добыча газового конденсата в Иране достигнет 1,3 миллиона баррелей в сутки, заявило министерство нефти Ирана.

В настоящее время, Иран ежедневно производит более 550 000 баррелей газового конденсата, часть из которых напрямую экспортируется в зарубежные страны, а часть используется в качестве сырья для иранских нефтеперерабатывающих заводов.

Газовый конденсат, также называемый конденсатом, представляет собой смесь жидких углеводородов с низкой плотностью, которые присутствуют в виде газообразных компонентов в неочищенном природном газе, добываемом на многих месторождениях природного газа. Некоторые газовые частицы в неочищенном природном газе конденсируются до жидкого состояния, если температура снижается до температуры ниже точки росы по углеводородам при заданном давлении.

Большая часть газового конденсата Ирана добывается на гигантском газовом месторождении Южный Парс, которое Иран делит с Катаром в водах Персидского залива.

Ранее Иран экспортировал большую часть своего конденсата в Азию, при этом основными покупателями были Южная Корея и Япония, но санкции США в 2018 году привели к резкому сокращению экспорта.

Поэтому еще в мае 2020 года министр нефти Ирана Бижан Намдар Зангане заявил, что его министерство планирует прекратить прямой экспорт газового конденсата для создания продуктов с большей добавленной стоимостью.

Зангане сказал, что план заключается в переработке конденсата на нефтеперерабатывающих заводах страны для производства таких продуктов, как нефть и бензин, и для поставки сырья на местные нефтеперерабатывающие заводы.

«Весь газовый конденсат будет перерабатываться на НПЗ Persian Gulf Star до бензина и сырья для нефтехимических предприятий», - сказал Зангане.

НПЗ Persian Gulf Star в настоящее время получает 420 000 баррелей газового конденсата в сутки.

Зангане сказал, что Южный Парс и другие близлежащие месторождения могут добывать до одного миллиона баррелей в сутки газового конденсата.

В начале февраля 2020 года министр заявил, что около 130 000 баррелей в сутки газового конденсата страны используются в качестве сырья для нефтехимических заводов страны, а 80 000 баррелей в сутки идут на внутренние нефтеперерабатывающие заводы, не считая Persian Gulf Star.

### **«ПРАЙМ»: Западные компании через 15 лет вычерпают всю нефть**

Инвестиции не входящих в ОПЕК стран в 2020 году упали до самого низкого уровня за последние 15 лет, составив 311 млрд, говорится в майском отчете ОПЕК. Ожидается, что в 2021 году увеличения инвестиций не произойдет. Многие эксперты считают, что инвестиции больше никогда не достигнут уровня 2014 года, когда нефтяные компания вложили в геологоразведку и разработку новых месторождений углеводородов рекордную сумму – 718 млрд.

В ответ на требования инвесторов обеспечить свободный денежный поток независимые компании, добывающие сланцевую нефть, еще в конце 2019 года начали сокращать расходы на геологоразведку и добычу. В 2020 году из-за пандемии коронавируса упал спрос на энергоносители, и нефтяные компании были вынуждены значительно сократить затраты на разведочное и эксплуатационное бурение, а также на услуги нефтесервисных компаний – в первую очередь на операции по проведению гидроразрыва пласта. Сокращение инвестиций в геологоразведку ведет к сокращению запасов. При сохранении существующего уровня добычи у Big Oil – пяти крупнейших западных компаний – запасов осталось не более, чем на 15 лет.

### **"Зеленый курс" байдена**

После победы Джо Байдена на президентских выборах положение американских сланцевых компаний ухудшилось. Несмотря на восстановление цен на энергоносители, нефтяники практически лишились возможности получить кредиты, необходимые для проведения геологоразведочных работ и разработки новых месторождений.

В течение первых ста дней нахождения в Белом доме Байден присоединился к Парижскому соглашению о климате, из которого Вашингтон вышел при Дональде

Трампе, приостановил выдачу лицензий на добычу ископаемых видов топлива на федеральных землях, предложил беспрецедентные инвестиции в производство "чистой энергии", а также начал пересматривать многие льготы, предоставленные предыдущей администрацией.

На саммите по проблемам климата, который проходил в режиме видеоконференции, Байден раскрыл амбициозный план сокращения выбросов парниковых газов в течение ближайших десяти лет. Согласно этому плану, США должны сократить эмиссию парниковых газов на 50%-52% к 2030 году – почти в два раза больше, чем обещал бывший президент Барак Обама, подписавший Парижское соглашение в 2015 году.

Многие западные банки, инвестиционные фонды и управляющие компании – в том числе такие монстры, как Black Rock и Vanguard – частично или полностью прекратили кредитование нефтегазовых компаний. Более того, предоставление кредитов обуславливалось соблюдением жестких экологических требований, направленных на сокращение выбросов парниковых газов.

Отказ в предоставлении кредитов ведет к сокращению запасов крупнейших нефтяных компаний, без которых нефтяные компании не могут поддерживать добычу и получить средства, необходимые для перехода к ВИЭ.

### **Big oil теряет запасы**

Согласно оценкам норвежской консалтинговой компании Rystad Energy, крупнейшие нефтегазовые компании мира – ExxonMobil, Chevron, Total, Eni, Shell и BP или так называемые Big Oil – исчерпают свои резервы менее, чем через 15 лет, поскольку добываемые объемы не замещаются полностью за счет новых месторождений.

Из-за массовых списаний запасы Big Oil сократились на 13 млрд барр. н. э. (баррели нефтяного эквивалента) – примерно на 15% — в прошлом году. Основная причина сокращения — недостаток инвестиций в геологоразведку и разработку месторождений.

По оценке британского издания Financial Times, в 2020 году из-за обвального падения цен на нефть добывающие активы Big Oil могли обесцениться на 900 млрд – почти на треть от их совокупной капитализации.

В прошлом году Big Oil были вынуждены сократить капитальные затраты на 34%. В начале этого года сокращения продолжились, что негативно отразилось на результатах геологоразведки. В первом квартале были обнаружены месторождения с суммарными запасами 1,2 млрд барр. н. э. – самый низкий показатель за последние 7 лет, сообщает Rystad Energy.

Доказанные запасы ExxonMobil сократились на 7 млрд барр. н. э. в 2020 году – на 30% по сравнению с годом ранее – в основном из-за списания активов в США и Канаде, где добываются сланцевый газ и битуминозная нефть.

В прошлом году доказанные запасы Shell снизились на 20% — до 9 млн барр. н. э. В следствие списаний Chevron потерял 2 млрд барр. н. э. доказанных запасов, BP – 1 млрд барр. н. э. Снижение запасов этих компаний также произошло в связи со списаниями активов в Северной Америке.

Только французская Total и итальянская Eni в течение последнего десятилетия не сократили доказанные запасы. Для европейских компаний, которые стремятся ускорить переход к ВИЭ, нефть и газ по-прежнему остаются основными источниками дохода. Поддерживать добычу для Big Oil становится непосильной задачей, поскольку объемы добычи полностью не восполняются за счет открытых месторождений, что может привести к сокращению выручки и не позволит профинансировать переход от ископаемого топлива к ВИЭ.

В настоящее время ни МЭА, ни ОПЕК не прогнозируют достижение пика спроса на нефть в течение ближайших десяти лет. Существует разные мнения по поводу сроков восстановления спроса после пандемии, но обе организации ожидают, что потребуется дополнительно 27-30 млн барр. н. э. к 2022 году, чтобы возместить снижение добычи на зрелых месторождениях и обеспечить растущий спрос после пандемии. "Способность Big Oil генерировать прибыль в будущем зависит от объемов нефти и газа, которые компании способны продать. Если запасов недостаточно для поддержания добычи на соответствующем уровне, то возникнут проблемы с финансированием проектов перехода к ВИЭ. В результате, реализация планов по производству "чистой энергии" замедлится", — считает Парул Чопра, вице-президент исследовательского подразделения Rystad Energy в области геологоразведки и добычи.

### **Углеводородные запасы России**

"Обеспеченность всех запасов нефти при существующей добыче составляет 59 лет, природного газа — 103 года. Но мы же понимаем, что это общий баланс по больнице", — полагает глава Минприроды РФ Александр Козлов.

Несмотря на наличие огромных запасов углеводородов министр уверен в необходимости осуществлять геологоразведку, в том числе в удаленных труднодоступных регионах, откуда вывозить углеводороды возможно по Северному морскому пути. Кроме того, Козлов указал на трудности, связанные с невозможностью использовать определенные технологии из-за санкций со стороны западных стран. Это повышает затраты на разработку месторождений, где велики запасы трудноизвлекаемой нефти.

Ранее глава Роснедр Евгений Киселев сообщил представителям СМИ, что прошедшая инвентаризация показала, что извлекаемых запасов нефти России хватит на 58 лет, рентабельных – всего на 19 лет. Запасами газа Россия обеспечена более чем на 60 лет. По результатам аудита компании DeGolyer & MacNaughton доказанные запасы углеводородов крупнейшей российской нефтяной компании "Роснефть" составили на конец 2020 года 39 млрд барр. н. э. (5,3 млрд т н. э.). При существующем уровне добычи – свыше 5 млн барр. н. э./сут. – "Роснефть" обеспечена доказанными запасами более чем на 15 лет. Органический коэффициент замещения доказанных запасов в 2020 году достиг 151%.

В конце прошлого года "Роснефть" приступила к реализации грандиозного проекта "Восток Ойл". В рамках проекта будут разрабатываться ряд месторождений на севере Красноярского края, совокупная ресурсная база которых достигает 6 млрд тонн жидких углеводородов (нефти и газового конденсата).

Крупнейшая российская газовая компания "Газпром" обладает самыми большими запасами природного газа в мире. По данным аудита, проведенного также DeGolyer & MacNaughton доказанные и вероятные запасы (2P по классификации PRMS) газа (без учета жидких углеводородов) на 31 декабря 2019 года составили 24,4 трлн газа. В 2019 году – до пандемии коронавируса – добыча "Газпрома" составила 500,1 млрд куб. м. При таком уровне добычи обеспеченность запасами превышает 48 лет. По официальным данным "Газпрома", в 2020 году прирост запасов компании шестнадцатый год подряд превышает объемы добычи.

### **«ENERGYLAND.INFO»: На месторождении Инкауаси — Акио в Боливии добыто свыше 12,5 миллиардов кубометров газа**

Добыча природного газа на месторождении Инкауаси — Акио в Боливии с начала 2021 года составила более 1 млрд кубометров, что превышает прошлогодний уровень добычи за аналогичный период на 40%. Средняя суточная добыча на месторождении составляет около 9,8 млн куб. м газа и почти 9 тыс. баррелей конденсата. Всего с начала реализации проекта добыто более 12,5 млрд куб. м газа и более 1,3 млн тонн конденсата.

Газоконденсатное месторождение Инкауаси — Акио, расположенное в пределах лицензионных участков Ипати и Акио в южной части Боливии, открыто в 2004 году. Оператор и партнер Gazprom EP International по активу, компания Total E&P Bolivie, пробурила на участках пять скважин — Инкауаси-X1, Акио-X1001, и Инкауаси-2, Инкауаси-3, Инкауаси-5, по результатам испытаний которых запасы месторождения были признаны коммерчески значимыми. В настоящее время в работе находятся 4 скважины. Скважина Инкауаси-5 будет подключена в 2021 году.

Торжественный старт первой очереди проекта был дан в сентябре 2016 года. На месторождении сооружена система промысловых трубопроводов, объекты

управления добычей, установка комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью до 11 млн куб. м в сутки, 103-километровый трубопровод до точки врезки в систему магистральных трубопроводов YPFV, по которому ведется поставка добываемой продукции и 16-километровый трубопровод для конденсата.

Инкауаси — Акио — одно из крупнейших газоконденсатных месторождений, разведанных на территории Боливии. Направления поставок сырья — экспорт в Аргентину и Бразилию, а также на внутренний рынок.

### **«ИА REGNUM»: В Польше обнаружили дополнительные запасы природного газа**

Польская нефтегазовая компания (PGNiG) провела дополнительные бурения в Подкарпатском воеводстве, которое находится на юго-востоке республики, и в результате обнаружила дополнительные 50 миллионов кубометров природного газа в залежах в Перемышле, Миротине и Кульне. Об этом, как сообщает Polskie Radio, заявил глава компании PGNiG Павел Маевский журналистам.

По его словам, «благодаря новым скважинам были достигнуты газоносные горизонты, которые ранее не эксплуатировались».

Около Перемышля находится крупнейшее месторождение природного газа в Польше. Первую скважину здесь пробурили в 1958 году. Сначала ресурсы этого месторождения оценивали в 74 миллиарда кубометров природного газа, 90% из которых уже добыто. Газовые ресурсы миротинского месторождения начали эксплуатировать с 1962 года. Сначала его ресурсы оценили в 4,5 миллиарда кубометров природного газа. До сих пор добыто 4,2 миллиарда кубометров.

На основании новых анализов, в этих источниках могут существовать до 1 миллиарда кубометров газа, которые ранее не были известны.

### **«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»: КНР хочет войти в крупнейший в мире СПГ-проект**

Китайские компании готовы инвестировать в катарский проект

Китайские Sinopet и PetroChina хотят принять участие в крупнейшем в мире проекте по сжижению газа в Катаре. Как сообщает в среду газета Gulf News, компании из КНР ведут соответствующие переговоры с катарской госкорпорацией Qatar Petroleum.

Речь идет о проекте СПГ-производства, ресурсной базой для которого послужит восточная часть Северного месторождения (NFE) в Катаре. Ранее сообщалось, что новые мощности позволят Катару довести производство сжиженного газа с 77 млн тонн до 110 млн тонн в год. Предприятие будет производить не только СПГ, но и



СУГ (сжиженные углеводородные газы), этан, серу и гелий. Запуск запланирован на четвертый квартал 2025 года, начальная мощность производства составит 1,4 млн баррелей нефтяного эквивалента в сутки. Основу предприятия составят четыре линии, каждая мощностью 8 млн тонн, и сопутствующие объекты. В дальнейшем Катар планирует наращивать производство СПГ на базе южной части Северного месторождения (NFS), что позволит увеличить производство сжиженного газа уже до 126 млн тонн в год. Произойти это должно к 2027 году.

Стоимость проекта оценивается в \$28,75 млрд. Qatar Petroleum в феврале отмечала, что это будет одной из крупнейших за последние несколько лет энергетических инвестиций. По данным Gulf News, Sinopec и PetroChina готовы принять участие в финансировании в обмен на доли в проекте.