



#1 (102), 2021

KAZENERGY

АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМАЛЫҚ ЖУРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ / INFORMATION-ANALYTICAL MAGAZINE

Совет Ассоциации «KAZENERGY»:
итоги 2020 года

Мировой рынок нефти:
осторожный оптимизм



Зеленая энергетика:
перспективные тренды 2021 года

Экономика Казахстана:
оценка рисков



Нефтегазовая отрасль Китая:
рост, несмотря на пандемию



Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»
Редакциялық кеңес:
Т. Құлыбаев
KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы
Ж. Сәрсенов
KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары
Б. Ақшолоақов
KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры
Т. Карашев
KAZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі Атқарушы директоры
Я.Рабай
KAZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика саласын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры
З. Ногайбай
KAZENERGY Қауымдастығының Құқықтық мәселелер жөніндегі атқарушы директоры
Л. Ахмурзина
KAZENERGY Қауымдастығының Адами капиталды дамыту жөніндегі атқарушы директор
Н. Джанекенов
Басқарушы директор – «KAZENERGY» Ассоциациясының қаржыэкономикалық талдау департаментінің директоры
Р. Артығалиев
Үкіметпен және жұртшылықпен байланыс бөлімі, Бас менеджері «Теңізшевройл»
Г. Нұғман
Жұртшылықпен байланыс жөніндегі кеңесші, «Эксон Мобил Қазақстан»
Жауапты редактор
А. Тастенов
Дизайн, беттеу, басуға дайындау
Н. Заббарова
Авторлар
А.Устименко, И.Суслова, Т.Ковалева, А.Тастенов, С.Исмаилова, **Жарнама бөлімі**
Тел.: +7 7172 792524
e-mail: energyfocus.info@gmail.com
Сүретші
А. Югай
Аудармашылар
Н.Жакина, Қ. Асқарова, Д.Қолдасова
Жазылу индексі
74677 («Қазпошта» АҚ бөлімдері)
Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген. Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына олданыз.
Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша ұқсаты керек.
Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді.
Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес.
Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды. 2 айына бір рет шығады.
Редакцияның мекен-жайы:
010000, Қазақстан Республикасы, Нұр-Сұлтан қ, Қабанбай батыр к. 17, Е Блогі, 112 бөлім
тел: +7 7172 792524, 792522
e-mail: energyfocus1@mail.ru
www.kazenergy.com

Учредитель и издатель:
ОО «ENERGY FOCUS»
Редакционный совет:
Т. Кулибаев
Председатель Ассоциации KAZENERGY
Д. Сәрсенов
Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY
Б. Акчулаков
Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY
Т. Карашев
Исполнительный директор по международному сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY
Я.Рабай
Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY
З. Ногайбай
Исполнительный директор по правовым вопросам Ассоциации KAZENERGY
Л. Ахмурзина
Исполнительный директор по развитию человеческого капитала Ассоциации KAZENERGY
Н. Джанекенов
Управляющий директор – Директор Департамента финансово-экономического анализа Ассоциации KAZENERGY
Р. Артығалиев
Генеральный менеджер отдела по связям с правительством и общественностью, «Тенгизшевройл»
Г. Нұғман
Советник по связям с общественностью, «Эксон Мобил Казахстан»
Ответственный редактор
А. Тастенов
Дизайн, верстка, допечатная подготовка
Н. Заббарова
Авторы
А.Устименко, И.Суслова, Т.Ковалева, А.Тастенов, С.Исмаилова,
Рекламный отдел
Тел.: +7 7172 792524
e-mail: energyfocus.info@gmail.com
Фотографы
А. Югай, использованы фотографии из архивов Ассоциации KAZENERGY, «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.», «ПетроКазахстан».
Переводчики
Н. Жакина, К. Аскарова, Д.Колдасова
Подписной индекс
74677 (отделения АО «Казпочта»)
Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан.
Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 г.
Все предложения, пожелания и замечания по изданию направляйте в редакцию журнала KAZENERGY.
Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции.
Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов.
Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов.
Распространяется на территории Казахстана и за рубежом.
Выходит один раз в 2 месяца.
Адрес редакции:
010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул.Кабанбай батыра,17, Блок Е, каб. 112,
тел: +7 7172 792524, 792522
e-mail: energyfocus1@mail.ru
www.kazenergy.com

Founder and Publisher:
ENERGY FOCUS LLP
Editorial board:
T. Kulibayev
Chairman of KAZENERGY Association
J. Sarsenov
Vice Chairman of KAZENERGY Association
B.Akchulakov
General Director of KAZENERGY Association
T.Karashev
Executive Director for International Relations, KAZENERGY Association
Y.Rabai
Executive Director for development of oil and gas and energy industries, KAZENERGY Association
Z. Nogaibay
Executive Director for Legal Affairs, KAZENERGY Association
L.Akhmurzina
Executive Director for Human Capital Development, KAZENERGY Association
N. Djanekenov
Managing Director – Director of financial and economic analysis department of KAZENERGY Association
R. Artygaliyev
General Manager, Government and Public Affairs, Tengizchevroil
G. Nugman
Public Affairs Advisor, Exxon Mobil Kazakhstan
Executive Editor
A. Tastenov
Design, layout, pre-press
N. Zabbarova
Authors
A.Ustimenko, I.Suslova, T.Kovaleva, A.Tastenov, S.Issmailova
Advertising Department
+7 7172 792524
e-mail: energyfocus.info@gmail.com
Photographer
A.Iugai
Translators
N.Zhakina, K.Askarova, D.Koldasova
Subscription index
74677 (KAZPOST)
The Magazine is registered by the Ministry of Culture, Information and Social Consensus of the Republic of Kazakhstan. Registration Certificate No. 10285-J, dated August 11, 2009.
Any reproduction of the materials or their extracts is only with written permission of the editors.
The editors are not responsible for the contents of the advertisements.
The editors' opinion may not coincide with the opinions of the authors.
Distributed in Kazakhstan and abroad.
2 monthly edition.
Address of the editorial office:
010000, 17, Kabanbay batyr str., Block E, 112th office Nur-Sultan, Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 7172 792524, 792522
e-mail: energyfocus1@mail.ru
www.kazenergy.com



СОДЕРЖАНИЕ

АССОЦИАЦИЯ

- Совет Ассоциации «KAZENERGY»: итоги 2020 года
- 35-е заседание Научно-технического совета Ассоциации «KAZENERGY»
- Корпоративный журнал Ассоциации «KAZENERGY»

НОВОСТИ

- Министерское заседание стран-участниц соглашения ОПЕК+
- Новый Экологический кодекс Казахстана
- Подписан закон о взаимодействии стран СНГ при ядерной аварии
- Доля ВИЭ в Казахстане к 2025 году достигнет 6%
- Последствия энергокризиса в США

АНАЛИТИКА

- Мировой рынок нефти: осторожный оптимизм
- Нефтегазовая отрасль Китая: рост, несмотря на пандемию
- Развитие газовой генерации для Казахстана
- Глобальная экономика: путь на стабилизацию
- Экономика Казахстана: оценка рисков
- Норвегия и Дания: отказ от нефтегазовой зависимости

ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО

- Как экологические новшества повлияют на нефтегазовый сектор

ПАРТНЕРСТВО

- Мамандығы — сату жөніндегі маман
- ОО «Тенгизшевройл» объявил итоги 2020 года

ЗЕЛЕНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

- Зеленая энергетика: перспективные тренды 2021 года
- Плавучие солнечные электростанции
- Экосистема электротранспорта

ЮБИЛЕИ

- Мукағали Мака́таев – поэт и писатель

СПОРТ

- На пути к Токио



Совет Ассоциации «KAZENERGY»: ИТОГИ 2020 ГОДА

27 ЯНВАРЯ Т.Г. В ОНЛАЙН ФОРМАТЕ СОСТОЯЛОСЬ ОЧЕРЕДНОЕ 27-Е ЗАСЕДАНИЕ СОВЕТА АССОЦИАЦИИ «KAZENERGY», ПОСВЯЩЕННОЕ ИТОГАМ РАБОТЫ В 2020 ГОДУ И ПЛАНАМ НА ТЕКУЩИЙ ГОД.



В ежегодном отчетном мероприятии KAZENERGY приняли участие Нурлан Ногаев, Министр энергетики РК, Мағзум Мирзағалиев, Министр экологии, геологии и природных ресурсов РК, депутаты Парламента, представители крупных международных нефтегазовых компаний, члены Ассоциации.

Открывая мероприятие, Председатель Ассоциации «KAZENERGY» Тимур Кулибаев отметил, что пандемия коронавируса, снижение спроса на энергоресурсы, волатильность цен, ограничение уровня добычи – это лишь часть вопросов, с необходимостью решения которых столкнулись все нефтега-

зодобывающие страны, мировые энергетические компании и экспертное сообщество.

Правительство Казахстана приняло и продолжает рассмотрение пакета антикризисных мер, оптимально соответствующих потребностям национальной экономики и социального сектора.

Ассоциация «KAZENERGY», являясь крупнейшей диалоговой площадкой между Правительством Казахстана, Парламентом, компаниями, работающими в нефтегазовой и энергетической отраслях, активно участвует в данной работе.



Также Тимур Кулибаев подчеркнул: «Необходимо совершенствовать инвестиционный климат в нефтегазовой и энергетической отраслях с акцентом на геологоразведку, фискальные и регуляторные меры стимулирования инвесторов».

Выступая перед участниками заседания, Министр энергетики Нурлан НОГАЕВ отметил, что в 2020 году нефтегазодобывающий сектор столкнулся с катастрофическим сокращением спроса на нефть вследствие введения карантина в большинстве стран, в результате наблюдался переизбыток предложения над мировым спросом.

В связи с этим страны участники ОПЕК+ решились на беспрецедентные меры по сокращению добычи нефти на 23%. Данные меры дали свой положительный эффект, постепенно выравнивается баланс спроса и предложения на рынке, цена за баррель увеличилась с 18 до 55 долларов.

Министр высоко оценил совместную работу с Ассоциацией KAZENERGY, в частности отметив, что благодаря всестороннему диалогу на площадке Ассоциации, был принят ряд мер, направленных на поддержку и стимулирование деятельности компаний энергетического сектора, с точки зрения административных процедур и фискального режима.

Министр экологии РК Мағзум Мирзағалиев отметил, что принятый в прошлом году новый Экологический Кодекс способствует принятию превентивных мер по предотвращению негативного воздействия на окружающую среду. В текущем году

планируется разработка 7 наиболее доступных технологий для крупных предприятий в области электроэнергетики, горнодобывающей промышленности, металлургии, нефтепереработки, химии, цемента. Продолжается работа по комплексному технологическому аудиту 97 предприятий страны, в том числе 23 - энергетического сектора и 21 - нефтегазового.

В своем докладе Председатель Правления АО «НК «КазМунайГаз» Алик Айдарбаев отметил ряд вопросов, по которым требуется тесное взаимодействие государственных органов и ключевых участников отрасли, в том числе: развитие нефтехимической сферы, новые условия для реализации морских проектов и связанных с этим вопросов совершенствования налогового законодательства.

На заседании также выступил Председатель концерна «Шелл» в Казахстане г-н Оливье Лазар, который подчеркнул, что нефтегазовую отрасль следует поддерживать как одну из ключевых отраслей экономики, по крайней мере, в течение следующих нескольких десятилетий.

По его мнению, в энергетической сфере необходимо дальнейшее улучшение фискальных условий, снижение стоимости проектов в Казахстане, предоставление возможности по освоению газовых ресурсов и упрощение административных процедур. Такой подход позволит не допустить значительного сокращения инвестиций в нефтегазовую отрасль Казахстана.

35-е заседание Научно-технического совета Ассоциации «KAZENERGY»

16 ФЕВРАЛЯ 2021 ГОДА СОСТОЯЛОСЬ 35-ОЕ ЗАСЕДАНИЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА АССОЦИАЦИИ «KAZENERGY» ПОД ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОМ КАРАБАЛИНА УЗАКБАЯ СУЛЕЙМЕНОВИЧА.



На заседании представили свои проекты такие компании как – ТОО «Temir Energy Central Asia», «Special Centre of Aerospace Technologies «TSENTAVR», ТОО «KazEcoFilter», ТОО «Caspi Plus», ОО «БТБ Петрокемикалс», ООО «МПК «Хим-СервисИнжиниринг».

Иван Хлестов, главный технический специалист ТОО «Temir Energy Central Asia» рассказал о технологии термогазохимического воздействия STEAMFLOW TM для нефтегазовых скважин. Данная технология направлена на стимулирование добычи нефти – создание высокой температуры и давления внутри пласта, которые создают высокопроницаемые области в призабойной зоне. Также в своем выступлении Иван Хлестов рассказал о применении данной технологии, параметрах обработки, моделировании, результатах опытно-промышленных испытаний в Казахстане.

О применении радио-тепловизорной технологии для поиска нефти и газа, подземных вод, углеводородных и рудных полиметаллических залежей на территории РК, а также для решения задач геологии рассказал генеральный директор «Special

Centre of Aerospace Technologies «TSENTAVR» Владимир Багрянцев.

Радио-тепловизорная технология (РТТ) рассматривается как пассивный метод дистанционного зондирования, основанный на регистрации излучаемой тепловой энергии Земли, которая представлена непрерывным спектром электромагнитных волн и выражается физическим параметром, радиояркостная температура.

Одним из главных достоинств метода является возможность картирования и определения пространственного положения зон тектонических разломов и разрывных нарушений, которые создают блоковый характер строения Земной коры, контролируют рудные залежи преимущественно эндогенного генезиса, являются каналами подпитки углеводородов и влияют на формирование высокопродуктивных трещинных коллекторов.

Турарбек Сулейменов, председатель Наблюдательного совета ТОО «KazEcoFilter» представил инновационные топливосберегающие фильтры для различных видов техники - катализаторы экономии топлива для дизельных и бензиновых двигателей.

Об инновационных решениях для освоения глубокозалегающих нефтегазовых объектов Республики Казахстан рассказал генеральный директор ООО «МПК «ХимСервисИнжиниринг» Риваль Фахретдинов.

Реагент «РБС-3» (ТУ 2458-018-66875473-2015, патент РФ №2581859 от 10.03.2015г.) – сложный многокомпонентный органический продукт, включающий в себя хелатообразующие соединения и ПАВ для повышения активности основного действующего вещества.

Применение реагента РБС-3 в технологиях интенсификации работы скважин:

* Эксплуатационное и разведочное бурение:

- Диспергация и удаление глинистой или полимер-глинистой буровой корки;
- Диспергация и удаление баритовых соединений.

* Эксплуатационные скважины:

- Очистка ПЗП от отложений нерастворимых солей тяжелых металлов, глинистых частиц, оксидов и гидроксидов железа;
- Ингибирование набухания глинистого вещества коллектора – повышение проницаемости;
- Очистка ПЗП от гелей ВПП на основе ПАА и гелей ГРП на основе ПАА и гуара;
- Удаление нерастворимых продуктов реакции соляной кислоты с породой.

Возможность использования реагента при температурах до 200°C, высокой минерализации воды, в присутствии сероводорода. Щелочная среда реагента позволяет проводить обработки скважин без извлечения внутрискважинного оборудования,

по затрубному пространству, что значительно сокращает время и затраты на проведение обработок.

Санжар Жабаев, директор по коммерческим вопросам ТОО «Caspi Plus» представил информацию об импортозамещении путем внедрения современных технологий. Компания ТОО «КАСПИЙ ПЛЮС» - одна из основных производителей крепежных изделий для горнодобывающей и нефтегазовой промышленности. На сегодняшний день существует несколько отделов в Казахстане и Монголии:

- Производство продукции крепежа для нефтегазовой отрасли в Атырау;
- Производство продукции крепежа для горнодобывающей промышленности в г. Актобе;
- Производство крепежных изделий в Монголии.

О механизмах действия депрессорной присадки для нефти и мазута более подробно рассказал генеральный директор ОО «БТБ Петрокемикалс» Сердар Кулиев.

ВТВ Prodalon 1973 – это присадка на основе сополимеров, углеводородов и ПАВ для улучшения низкотемпературных свойств парафинистых и высокопарафинистых нефтей и мазутов. Prodalon 1973 используется для снижения температуры потери текучести, температуры застывания нефтей и мазутов, уменьшения потери давления в трубопроводе при транспортировке парафинистых и высокопарафинистых нефтей.

Применяется методом постоянной дозировки при температуре 50-600C с подачей до точки технологической схемы, где наблюдаются кристаллизация парафина, увеличение вязкости и потеря давления в трубопроводе. Дозировка Prodalon 1973 зависит от качества нефти или мазута, содержания парафиновых углеводородов, и обычно составляет 100-500 ppm.





Корпоративный журнал Ассоциации «KAZENERGY»

ИМИДЖЕВОЕ ИЗДАНИЕ КАЗАХСТАНСКОЙ АССОЦИАЦИИ ОРГАНИЗАЦИЙ НЕФТЕГАЗОВОГО И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА KAZENERGY, ЧЛЕНАМИ КОТОРОЙ ЯВЛЯЮТСЯ СВЫШЕ 80 КРУПНЕЙШИХ НЕФТЕГАЗОВЫХ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ КОМПАНИЙ, ИЗДАЕТСЯ С 2008 ГОДА.

За это время в свет вышло более 100 номеров журнала, не считая специализированных выпусков, приуроченных к крупным знаковым событиям в нефтегазовой отрасли. Журнал «KAZENERGY» специализируется на освещении развития нефтегазовой и энергетической сферы, как Казахстана, так и за рубежом. В нем анализируются современные тренды в нефтегазовой сфере, в области энергетики и на рынке энергоносителей, а также изучается положительный зарубежный опыт. На сегодняшний день журнал выступает крупнейшим изданием на территории Казахстана и Центральной Азии, полномасштабно освещающим самые свежие и актуальные события на рынке нефти, газа и энергетики.

В рубрике «Ассоциация» размещаются материалы, посвященные деятельности непосредственно «KAZENERGY». В частности, интервью с руководством Ассоциации, заседания Совета Ассоциации, Научно-технического совета, Координационных советов по развитию нефтегазовой отрасли, развитию чело-

веческого капитала, финансово-экономическим вопросам, по вопросам экологии, социальной ответственности и прозрачности, Женского Энергетического клуба, Молодежного комитета KAZENERGY и др.

При этом в журнале на постоянной основе выходят статьи и интервью членов и партнеров Ассоциации, посвященные их деятельности, новым проектам и достижениям.

В рубрике «Законодательство» разъясняются новые изменения и правки в действующем законодательстве, ведется обсуждение значимости профильных законопроектов, проектов кодексов, оцениваются их преимущества и недостатки.

На страницах издания публикуются материалы, посвященные главным и знаковым событиям и мероприятиям в нефтегазовой и энергетической сфере в Казахстане и мире, в частности, KAZAKHSTAN ENERGY WEEK, Евразийский Форум KAZENERGY, Всемирный экономический форум в Давосе, выставка KIOGE, «ЭКСПО-2017» и т.д.

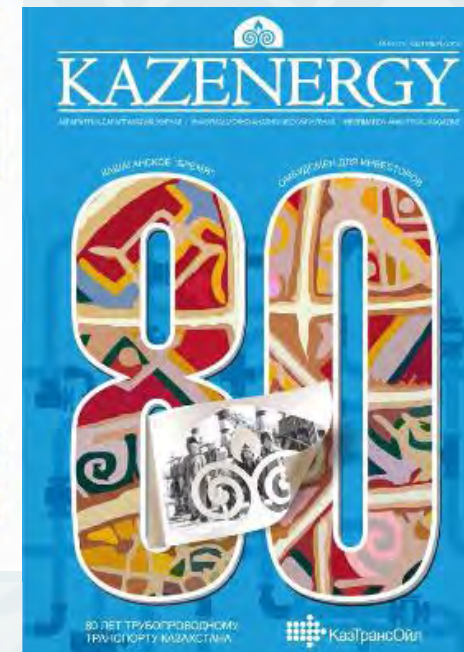
Тематическое разнообразие журнала отражает широкий спектр жизни страны: энергетика, экономика, политика, социальные вопросы, культура, спорт и многое другое.

При этом главной фишкой издания выступают аналитические материалы, включающие в себя прогнозные оценки развития отрасли, новых трендов, рисков и вызовов.

Особое внимание в журнале уделяется новым технологиям, инновациям, исследованиям и достижениям различных компаний и предприятий в Казахстане и мире.

Также журнал освещает достижения в разработках зеленой энергетики, чистых технологий, вопросы экологии, безопасности и охраны труда на предприятиях.

В «KAZENERGY» постоянно публикуют свои статьи эксперты в различных сферах, руководители профильных предприятий, формируя тем самым экспертное обсуждение на страницах журнала актуальных тем и вопросов в развитии нефтегазовой и энергетической сферах.



Министерское заседание стран-участниц соглашения ОПЕК+

В НАЧАЛЕ ЯНВАРЯ СОСТОЯЛОСЬ МИНИСТЕРСКОЕ ЗАСЕДАНИЕ СТРАН-УЧАСТНИЦ СОГЛАШЕНИЯ ОПЕК+ В ФОРМАТЕ ВИДЕОКОНФЕРЕНЦИИ. КАК ПОДЧЕРКНУЛ МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ РК НУРЛАН НОГАЕВ, СОВМЕСТНЫЕ УСИЛИЯ, ПРИНЯТЫЕ СТРАНАМИ-УЧАСТНИЦАМИ СОГЛАШЕНИЯ ОПЕК+ В 2020 ГОДУ, СМОГЛИ СТАБИЛИЗИРОВАТЬ ЦЕНЫ НА МИРОВЫХ НЕФТЯНЫХ РЫНКАХ.

На сегодняшний день действующее соглашение продолжает давать позитивный импульс для нефтяной индустрии. По итогам заседания странами-участницами соглашения было принято решение о продлении текущего уровня сокращения добычи нефти на февраль и март 2021 года.

Общее ограничение добычи стран ОПЕК+ в январе 2021 года составит 7,2 млн баррелей в сутки, в феврале и марте — по 7,125 млн баррелей в сутки.

При этом для Казахстана и России были согласованы отдельные условия, предусматривающие поэтапное увеличение добычи в данный период на 10 и 65 тыс. баррелей в сутки, соответственно. Этот рост добычи будет поглощен пропорциональным и добровольным сокращением добычи Саудовской Аравией.

Глава Минэнерго Саудовской Аравии А. бен Сальман сообщил о том, что королевство намерено добровольно сократить добычу в течение 2 следующих месяцев.

Саудовская Аравия должна была добывать не более 9,119 млн барр./сутки нефти в январе-марте 2021 г., т.е. сокращение по сравнению с базовым уровнем (11 млн барр./сутки) составило бы 1,881 млн барр./сутки.

Однако Саудовская Аравия приняла решение о добровольном сокращении добычи в феврале и марте 2021 г. еще на 1 млн барр./сутки.

Таким образом, добыча Саудовской Аравии составит порядка 8,125 млн барр./сутки в течение 2 следующих месяцев.

В целом, для Казахстана обязательства в рамках ОПЕК+ в феврале и марте составят 1,427 млн баррелей в сутки и 1,437 млн баррелей в сутки, соответственно.

3 февраля прошло 26-е заседание Совместного министерского мониторингового комитета ОПЕК+ в формате видеоконференции.

На заседании были отмечены положительные тенденции на мировом нефтяном рынке, благодаря принимаемым мерам по сокращению добычи.

Рост мировой экономики прогнозируется на уровне 4,4% в 2021 году, мировой спрос на нефть составит 95,9 млн.барр./сут (рост на 5,6 млн.барр./сут. по сравнению с 2020г.).

Также отмечено улучшение показателей по выполнению обязательств странами-участницами Соглашения за декабрь (101%, из них страны ОПЕК – 103%, страны неОПЕК – 93%).

Казахстан, в свою очередь, выразил готовность принимать дальнейшие меры по выполнению своих обязательств и компенсации ранее перевыполненных объемов.

Следующее заседание стран ОПЕК+ состоится 4 марта.

Как известно, с мая 2020 года действовало соглашение ОПЕК+ о сокращении добычи нефти на 9,7 млн баррелей в сутки до августа и на 7,7 млн — до конца 2020 года. 3 декабря страны ОПЕК+ договорились о повышении нефтедобычи с 2021 года на 500 тыс. баррелей в сутки.

В итоге, в период с мая по ноябрь 2020 г. страны ОПЕК+ внесли вклад в сокращение мировых поставок нефти примерно на 1,9 млрд барр., включая добровольные корректировки, что обеспечило ребалансировку рынка.

Новый Экологический кодекс Казахстана

2 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА ПРЕЗИДЕНТ РК К.ТОКАЕВ ПОДПИСАЛ НОВЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОДЕКС РК. ОСНОВНАЯ КОНЦЕПЦИЯ КОДЕКСА НАПРАВЛЕНА НА СБЛИЖЕНИЕ НОРМ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ К ОБЩЕПРИНЯТЫМ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ СТАНДАРТАМ С УЧЕТОМ НАИЛУЧШЕЙ МЕЖДУНАРОДНОЙ ПРАКТИКИ.

Так, Кодексом предусмотрено:

- применение новой схемы ОВОС, основанной на требованиях Конвенции Эспо, Орхусской Конвенции и современных подходах, применяемых в законодательствах развитых стран;
- переход с санитарно-гигиенических нормативов на экологические нормативы, основанные на соблюдении баланса между экологической составляющей и технической и экономической осуществимостью;
- приоритет компенсации экологического ущерба в натуральной форме и применение только прямого метода оценки ущерба;
- получение комплексных экологических разрешений (КЭР);
- разработка и применение справочников по наилучшим доступным техникам (НДТ).

Предприятия, которые соответствуют стандартам НДТ и перейдут на КЭР, освобождаются от платы за эмиссии в окружающую среду.

С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду для предприятий 1 категории, эксплуатация которых связана с существенным воздействием на окружающую среду, а также потреблением значительного количества энергии и сырья, предусматривается с 2025 года внедрение НДТ.

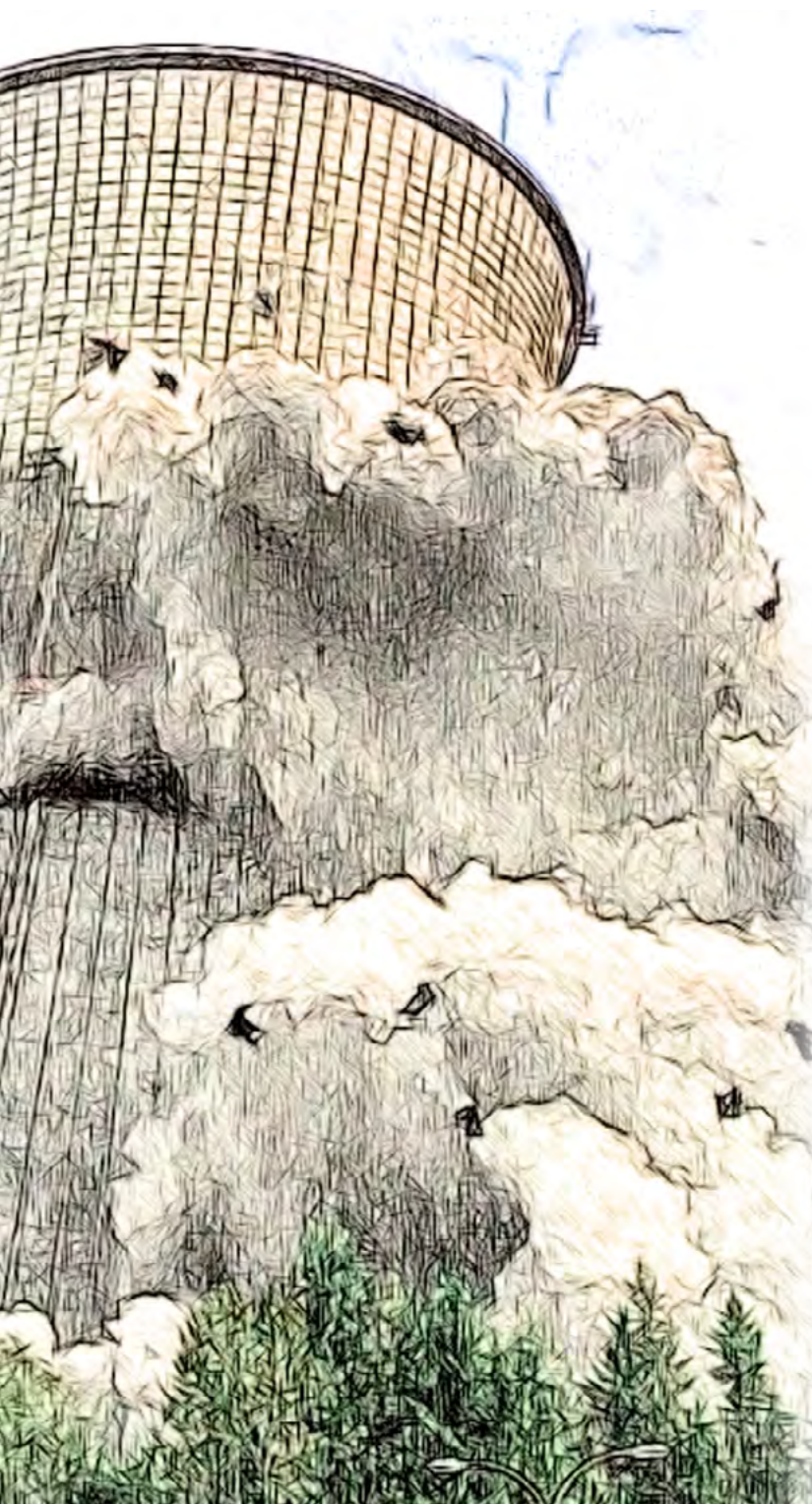
На первом этапе на принципы НДТ предполагается переход ТОП-50 предприятий, наиболее крупных по суммарным выбросам загрязняющих веществ на 1 января 2021 года (согласно Перечня, утвержденного Правительством РК). Для предприятий внедряющих НДТ также предусматривается освобождение от платы за эмиссии в окружающую среду.

В случае же неприменения НДТ, предусматривается поэтапное повышение налоговых ставок платы за эмиссии в 2, 4 и 8 раз. Для ТОП-50 предприятий повышение ставок произойдет уже с 2025 года, а с 2031 года аналогичное поэтапное увеличение планируется для остальных предприятий I категории.

Между тем, реализация НДТ потребует значительных финансовых затрат компаний, связанных с модернизацией и преобразованием производства. В связи с чем, требуется изучение дополнительных стимулирующих мер для перехода предприятий на НДТ.



ПОДПИСАН ЗАКОН О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ СТРАН СНГ ПРИ ЯДЕРНОЙ АВАРИИ



1 ФЕВРАЛЯ 2021 ГОДА ГЛАВА ГОСУДАРСТВА КАСЫМ-ЖОМАРТ ТОКАЕВ ПОДПИСАЛ ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН «О РАТИФИКАЦИИ СОГЛАШЕНИЯ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ГОТОВНОСТИ НА СЛУЧАЙ ЯДЕРНОЙ АВАРИИ ИЛИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ РАДИАЦИОННОЙ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ И ВЗАИМОПОМОЩИ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ».

Документ предусмотрен планом первоочередных мероприятий по реализации концепции ядерной и радиационной безопасности государств – участников СНГ в области использования атомной энергии в мирных целях от 18 марта 2016 года, уточнял ранее министр энергетики Казахстана Нурлан Ногаев.

Соглашение дает возможность оперативному предоставлению информации и помощи между государствами-участниками СНГ в случае возникновения ядерной аварии или возникновения радиационной аварийной ситуации. Участниками соглашения являются Армения, Беларусь, Казахстан, Кыргызстан, Российская Федерация, Таджикистан и Узбекистан.

Соглашение направлено на повышение оперативности и продуктивности взаимодействия между уполномоченными (компетентными) органами государств-участников СНГ, своевременного реагирования на любые возможные инциденты, связанные с использованием атомной энергии в мирных целях.

Вместе с тем, данное Соглашение позволит упростить процедуры трансграничного перемещения специализированных аварийно-спасательных формирований, специалистов, оборудования, транспортных средств и материалов, используемых в качестве технического оснащения этих формирований в случае возникновения ядерной аварии или радиационной аварийной ситуации.

ДОЛЯ ВИЭ В КАЗАХСТАНЕ К 2025 ГОДУ ДОСТИГНЕТ 6%

2020 ГОД СТАЛ РУБЕЖНЫМ ПЕРИОДОМ ИСПОЛНЕНИЯ ИНДИКАТОРА ВИЭ В КОНЦЕПЦИИ ПЕРЕХОДА КАЗАХСТАНА НА «ЗЕЛЕНУЮ» ЭКОНОМИКУ.

Трехпроцентная доля в общем объеме производства электроэнергии по итогам 2020 года обеспечена полностью. Об этом на заседании Правительства сообщил министр энергетики РК Нурлан Ногаев.

Как отметил Н. Ногаев, документами системы госпланирования поставлены следующие цели:

Довести долю возобновляемой энергетики в общем объеме производства электроэнергии до 6% в 2025 году; - к 2030 году - 10%; - к 2050 году на возобновляемые и альтернативные источники энергии должно приходиться не менее половины всего совокупного энергопотребления.

- Благодаря созданным условиям, возобновляемая энергетика устойчиво растет. За последние 6 лет установленная мощность объектов ВИЭ выросла почти в 10 раз – с 178 МВт в 2014-ом до 1635 в 2020 году, - отметил министр.

В настоящее время в республике действует 116 объектов ВИЭ, установленной мощностью 1685 МВт. Выработка зеленой энергии по итогу 2020 года составила 3,24 млрд.кВтч. В 2021 году планируется ввести в эксплуатацию 23 объекта ВИЭ мощностью 381,1 МВт.

Нурлан Ногаев подчеркнул, что развитие рынка возобновляемых источников энергии в Казахстане будет продолжено в целях устойчивого развития и диверсификации сферы энергетики.

Размещение объектов возобновляемых энергоисточников в регионах ведется с учетом ресурсного потенциала, потребности в электроэнергии, максимально допустимых мощностей по зонам Единой электроэнергетической системы и с учетом готовности инфраструктуры. Это позволяет не превышать лимиты мощностей возобновляемой энергии для надежной работы Единой электроэнергетической системы Казахстана.

Наряду с этим министр энергетики рассказал о проведении аукционов в сфере ВИЭ. Так, для проектов ВИЭ в 2018-2020 годах были проведены аукционные международные торги в электронном формате суммарной мощностью 1,5 ГВт.

За 3 года было успешно проведено 25 аукционов. В торгах приняли участие 172 компаний из 12 стран, таких как: Казахстан, Китай, Россия, Турция, Германия, Франция, Болгария, Италия, Объединенные Арабские Эмираты, Нидерланды, Малайзия, Испания.

Система аукционов позволила добиться значительного снижения цен на «зеленую» энергетику. Максимальное снижение тарифов по отдельным проектам составило для солнечных электростанций – 64%, ветровых электростанций – 30% и гидроэлектростанций – 19%.

По итогам аукционных торгов 58 компаний подписали контракты с единым закупщиком электроэнергии ВИЭ (РФЦ) на 15 лет на суммарную мощность 1219 МВт. С момента функционирования Расчетно-финансового центра в сектор возобновляемой энергетики привлечено порядка 626 млрд. тенге и с построенных объектов выплатят порядка 81 млрд. тенге в виде налогов.

Министр отметил, что за последние годы была проведена работа по привлечению инвестиций в сектор путем подписания ряда соглашений и меморандумов с международными финансовыми институтами и организациями на сумму порядка 240 млрд. тенге (или 613 млн. долларов США).

В секторе «зеленой» энергии сейчас работают инвесторы из 10 стран мира, а также крупные финансовые организации, такие как ЕБРР, АБР, Азиатский банк инфраструктурных инвестиций, БРК. Также в качестве инвесторов пришли крупные нефтяные компании, такие как Эни, Тоталь-Ирен, которые уже реализовали проекты в Казахстане и имеют планы по дальнейшему развитию проектов ВИЭ.





ПОСЛЕДСТВИЯ ЭНЕРГОКРИЗИСА В США

РЕКОРДНО НИЗКИЕ ТЕМПЕРАТУРЫ В СЕРЕДИНЕ ФЕВРАЛЯ В РЯДЕ ЮЖНЫХ РЕГИОНОВ США, ОСОБЕННО, В ШТАТЕ ТЕХАС, СПРОВОЦИРОВАЛИ ОЧЕНЬ МОЩНЫЙ ВСПЛЕСК В ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИВЕЛИ К ЗАМЕРЗАНИЮ НЕФТЕ- И ГАЗОПРОВОДОВ И ЗАСТАВИЛИ ТЕХАССКОГО ОПЕРАТОРА ЭЛЕКТРОСЕТЕЙ НАЧАТЬ ВЕЕРНЫЕ ОТКЛЮЧЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСТВА В ШТАТЕ. В РЕЗУЛЬТАТЕ, ПО РАЗНЫМ ДАННЫМ ОТ 3 ДО 4 МИЛЛИОНОВ ТЕХАСЦЕВ ОСТАЛИСЬ БЕЗ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА.

Ситуация вынудила президента США Джо Байдена объявить о масштабном стихийном бедствии в штате Техас из-за снегопадов и выделения средств федерального бюджета на помощь штату.

Арктическое вторжение на юг США привело к падению добычи нефти и газа и может вызвать дефицит нефти на мировом рынке. Остается неизвестным размер ущерба от снежных бурь и сроки восстановления добычи. Сбои в поставках СПГ из США ударят по репутации американских экспортеров.

По различным данным, США были вынуждены сократить добычу нефти на 1,2 млн барр./сут, некоторые источники сообщали о падении производства более чем на 4 млн барр./сут. Суть в том, что в Техасе расположена крупнейшая сланцевая структура США Permian Basin, где добывается более трети всей американской нефти. Согласно информации Bloomberg, на крупнейшем нефтяном месторождении добыча упала на 65%. Мороз -18 градусов. Такого не бывало с 1989 года.

Большинство скважин на Permian Basin были выведены из эксплуатации во время похолодания. Количество действующих нефтяных и газовых скважин только в Техасе превышает 300 тыс. Кроме скважин замерзли и были повреждены промышленные и технологические трубопроводы, а также другие объекты инфраструктуры. Замерз даже Хьюстонский судоходный канал



– основная экспортная артерия для вывоза техасской нефти на международный рынок.

По сообщениям американских СМИ, во время похолодания были повреждены и вышли из строя от 40% до 50% ветрогенераторов, которые не предназначены для работы при температуре ниже нуля. Выработка электроэнергии значительно сократилась, что стало причиной веерных отключений потребителей – промышленных предприятий и населения. Несмотря

Форс-мажорная ситуация нанесла экономике Техаса – прежде всего, энергетической, нефтедобывающей и нефтехимической отраслям – огромный ущерб, о чем сообщают страховые компании.

США было столь сильным, что замерзли даже газопроводы.

Из-за нехватки электроэнергии сократились объемы производства или остановились полностью все техасские НПЗ. Компания Motiva Enterprises сообщила об остановке производства на НПЗ в Порт-Артуре мощностью 607 тыс. барр./сут., который является крупнейшим в США. Нефтехимические предприятия в Техасе также были вынуждены существенно сократить объемы производства.

Вместе с тем, сбои в поставках из США уже стали причиной подорожания нефти на спотовом рынке в Европе. Трейдеры начали скупать нераспределенные партии нефти, добываемой в Европе и за ее пределами, чтобы компенсировать объемы, которые не были отгружены европейским потребителям после начала похолодания в США. Перебои в поставках из США привели, в свою очередь, к росту спроса на ближневосточную нефть со стороны европейских потребителей.

Сколько времени потребуется для полного восстановления добычи – до уровня, который существовал до арктического вторжения – остается пока непонятно. Многие участники рынка считают, что на восстановление уйдут недели, поэтому с учетом потерь во время похолодания на рынке может возникнуть дефицит нефти. Эксперты заявляют, что сокращение поставок СПГ из США негативно скажется на репутации американских экспортеров среди азиатских потребителей, японских в первую очередь. На азиатском рынке в партнерах больше всего ценится стабильность и надежность.

В целом добыча нефти в Техасе начнет расти в ближайшее время вместе с потеплением на юге страны. Однако форс-мажорная ситуация нанесла экономике Техаса – прежде всего, энергетической, нефтедобывающей и нефтехимической отраслям – огромный ущерб, о чем сообщают страховые компании.



МИРОВОЙ РЫНОК НЕФТИ: ОСТОРОЖНЫЙ ОПТИМИЗМ

Артем Устименко

НА НЕФТЯНОМ РЫНКЕ ОТМЕЧАЕТСЯ ОЖИВЛЕНИЕ ПОД ВЛИЯНИЕМ РЯДА ПОЗИТИВНЫХ ФАКТОРОВ, ТАКИХ КАК ВОССТАНОВЛЕНИЕ ГЛОБАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ И РОСТ СПРОСА НА СЫРЬЕ СО СТОРОНЫ КЛЮЧЕВЫХ СТРАН-ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.

После кризисного 2020 года, когда жесткие карантинные меры и спад общей экономической активности из-за COVID-19 подорвали потребление и обвалили цены, сырьевые рынки демонстрирует восстановление, несмотря на сравнительно неблагоприятное развитие ситуации в некоторых крупных экономиках ввиду второй волны пандемии. Началась активная вакцинация, более сильные ограничения добычи Саудовской Аравией и отскок спроса от минимумов, особенно в Китае и других азиатских экономиках, вызвали в начале 2021 года заметное оживление деловых настроений и ценовое ралли в секторе торговли нефтью и нефтепродуктами. Достигнуты докризисные уровни в стоимостном выражении, на рынке отмечается дефицит предложения.

В частности, по состоянию на первую декаду февраля стоимость эталонной смеси Brent подскочила до более 60 долларов за баррель или примерно на 60% по сравнению с минувшем ноябрем, когда появились новости об успешном завершении тестирования коммерческих вакцин. Цена на нефть в США за тот же период выросла почти до 59 долларов за баррель или соответственно на 55%. Еще несколько месяцев назад участники рынка по всей видимости не предполагали, что североморская нефть менее чем за год вновь достигнет 60 долларов за

баррель после падения до 16 долларов или что стоимость WTI столь быстро вернется на докризисный уровень после исторически уникального падения значительно ниже нуля.

В дополнение к улучшению мировой экономической активности, к формированию рынка с недостаточным предложением сырья привело заметное уменьшение коммерческих запасов нефти в двух крупнейших потребителях и ключевых экономиках, США и Китае, в первые месяцы 2021 года. Так, запасы сырой нефти в Китае упали до самого низкого уровня почти за год, на фоне сопутствующего сокращения общемировых запасов. Слабый доллар и наличие на рынке большого объема дешевой ликвидности как следствие реализации сверхмягкой денежно-кредитной политики тоже повышают привлекательность как нефти, так и других сырьевых товаров для инвесторов.

Кроме макроэкономических и сезонных факторов, улучшение рыночной ситуации является прямым результатом действия добровольных коллективных договоренностей «ОПЕК+», – выбранная участниками, в число которых входит Казахстан, среднесрочная стратегия по сбалансированию рынка оказалась эффективной. Среди прочего, решение Саудовской Аравии об одностороннем сокращении добычи в феврале-марте позволило устранить опасения по поводу избыточного предложения.

Отмечается активизация глобального спроса на нефть, – после рекордного проседания, по разным оценкам, на 8,5-9 млн баррелей в сутки по итогам 2020 года.

Также, несмотря на смену власти в США, Тегеран и Вашингтон, похоже, пока зашли в тупик по вопросу снятия введенных Трампом санкций в отношении данного члена ОПЕК, тем самым сигнализируя об отсутствии предпосылок к быстрому возвращению иранских баррелей на рынок.

Правда, есть причины с осторожностью относиться к продолжительным ралли на рынке нефти. Как подчеркивают многие эксперты, цены в настоящее время обусловлены преимущественно оптимистичными ожиданиями, а не непосредственной реальностью, в том числе рисками, исходящими от второй волны COVID-19. Цены приблизились к сильным уровням ценового сопротивления, а в первой половине февраля текущего года был зафиксирован наиболее продолжительный период роста по дневным торговым сессиям за последние два года. В данном контексте не исключена коррекция рынка во второй половине первого квартала 2021 года.

В более дальней перспективе рост стоимости будет стимулировать выход на рынок дополнительных объемов сырья, например из США, тем самым сдерживая долгосрочный рост котировок, в том числе учитывая влияние от запланированного постепенного ослабления добычных квот в рамках «ОПЕК+».

Перспективы спроса и цен

Отмечается активизация глобального спроса на нефть, – после рекордного проседания, по разным оценкам, на 8,5-9 млн баррелей в сутки по итогам 2020 года.

Так, Международное энергетическое агентство и ОПЕК ожидают в 2021 году увеличения спроса соответственно на 5,4 млн и 5,8 млн баррелей в сутки, в среднем соответственно до 96,4 млн и 96,1 млн баррелей в сутки. Но по итогам января-марта глобальное потребление предварительно упадет примерно на 1 млн баррелей в сутки по сравнению с четвертым кварталом 2020 года из-за второй волны COVID-19 в мире. В свою очередь, согласно прогнозам S&P Global Platts Analytics, в текущем году спрос вырастет более чем на 6 млн баррелей в сутки до 99,3 млн баррелей в сутки, а уже в следующем году он вернется к докризисным уровням, несмотря на ухудшение с середины минувшей осени ситуации с COVID-19 и восстановление части карантинных ограничений в мире, которые повлияли на темпы восстановления потребления сырья.

При этом есть вполне обоснованные опасения, что в недалеком будущем миру не хватит нефти. Компания Total SE и ряд других отраслевых игроков видят риск сокращения предложения в среднесрочной перспективе из-за продолжающегося недофинансирования нефтяной отрасли в 2020 году.

В период с мая-июня минувшего года именно принятие участниками «ОПЕК+» решений о коллективных сокращениях добычи оказывало нефтяному рынку существенную, зачастую критически важную поддержку.

Немаловажно, что в условиях сохранения общей неопределенности вокруг дальнейшего развития глобальной экономики и пандемических рисков, ведущие экспертные центры все еще придерживаются «перестраховочного» консервативного подхода к формулированию прогнозов по ценам на нефть в расчете на среднесрочную перспективу. Кроме того, распространено мнение, что давление на ценовые показатели нефти будет оказывать возобновляемая энергетика, а также политика ЕС и некоторых других крупнейших экономик по стимулированию ускоренного перехода к зеленой экономике.

По обновленному прогнозу Международного валютного фонда, в 2021 году стоимость нефти в среднем будет незначительно выше 50 долларов за баррель, что более чем на 21% превосходит уровень кризисного 2020 года, поскольку широкая вакцинация и программы финансового стимулирования по базовому сценарию помогут мировой экономике добиться устойчивого восстановления после пандемии. Целесообразно отметить, что для расчета цен на нефть МВФ использует простое усреднение стоимости сортов Brent, Dubai и WTI. Согласно указанной методологии, в минувшем году цены на нефть в среднем составляли 41,29 доллара за баррель.

Управление энергетической информации США ожидает, что стоимость бенмарка Brent в первом квартале текущего года составит в среднем 56 долларов за баррель, тогда как во втором-четвертом кварталах – 52 доллара за баррель. При этом прогнозируется снижение цен в конце 2021 года в результате увеличения предложения нефти, которое замедлит темпы изъятия мировых запасов нефти. Высокие общемировые запасы нефти и свободные производственные мощности остаются ключевыми ограничителями для повышательного ценового движения, даже в благоприятных макроэкономических условиях. В свою очередь, S&P Global Platts Analytics повысила прогноз средней цены на Brent на 2021 год до 56,3 долларов за баррель.

В данном контексте важную роль будут играть дальнейшие перспективы реализации договоренностей «ОПЕК+», включая соблюдение их участниками дисциплины сокращения добычи.

В период с мая-июня минувшего года именно принятие участниками «ОПЕК+» решений о коллективных сокращениях добычи оказывало нефтяному рынку существенную, зачастую критически важную поддержку.

К примеру, после некоторого повышения производства в январе 2021 года, группа ОПЕК и ее союзники решили поддерживать производство на стабильном уровне как минимум в



течение двух следующих месяцев, поскольку «вторая волна» пандемии представляет существенную угрозу для спроса. По итогам январских переговоров между участниками «ОПЕК+», в феврале и марте добычу могут незначительно увеличить только два государства – Казахстан и Россия (на 10 тыс. и 65 тыс. баррелей в сутки соответственно). Также, Саудовская Аравия в одностороннем порядке сократила добычу на 1 млн баррелей в сутки в течение упомянутого периода, чтобы обеспечить баланс на рынке.

Благодаря действиям «ОПЕК+» в первом квартале 2021 года на рынке вероятно формирование дефицита на уровне до 2-2,3 млн баррелей в сутки.

Пока ожидается, что в апреле альянс «ОПЕК+» потенциально увеличит добычу на 0,5 млн баррелей в сутки в случае реализации базового сценария развития мировой экономики.

Но потенциальный резкий отказ участников от их реализации в состоянии привести к критическим последствиям для устойчивости глобального нефтяного рынка, особенно при сценарии более слабого восстановления мировой экономики по сравнению с текущими прогнозами. В частности, рост стоимости нефти выше 70 долларов за баррель запустит активные дискуссии о целесообразности дальнейшего функционирования рассматриваемого альянса нефтепроизводителей и в состоянии привести к возобновлению ценовых войн между основными производителями в попытке консолидировать рыночные доли.

Также, восстановление нефтедобычи в США вероятно вынудит участников «ОПЕК+» наращивать, в том числе в одностороннем порядке, свое производство для стабилизации своей доли рынка.

Фактор США

По мере того как стоимость нефти превысила 50 долларов за баррель, сланцевая добыча в США демонстрирует признаки восстановления. Ведь выше указанного ценового уровня рентабельными становятся операции подавляющего большинства компаний, занятых производством сланцевой нефти. При этом США или отдельные крупные американские нефтепроизводители по-прежнему не готовы к участию в международных договоренностях по стабилизации нефтяного рынка, тем самым выступая ключевыми внешними бенефициарами сделки «ОПЕК+» без каких-либо обязательств по добычным ограничениям.

По информации компании Rystad Energy, уже к концу декабря 2020 года количество пробуренных, но незавершенных скважин (DUCs) в США, которое значительно возросло в разгар пандемии, достигло докризисного уровня, сократившись более чем на 800 единиц с июньского максимума в 6,54 тыс. единиц. Если произойдет дальнейшее расширение отраслевой активности, то число DUCs, накопленных с конца 2019 года, будет сокращаться быстрее, но это также повлечет за собой более быстрое увеличение количества буровых установок. Другими словами, такой сценарий потребует значительного увеличения инвестиций по сравнению с тем, что отраслевые компании в настоящее время заложили в бюджеты на 2021 год.

По оценкам Baker Hughes, в минувшем январе число буровых в США выросло на 9% до 392 установок, но остается вдвое меньшим, чем год назад (правда, в период с июня по октябрь

минувшего года количество нефтяных установок не превышало 200 единиц).

Однако ожидается, что в ближайшие 1-2 квартала добыча останется под давлением, так как недостаточные объемы бурения и ввода в эксплуатацию новых скважин в 2020 году, высокий уровень долга и желание сохранить денежные средства заставят многие американские нефтяные компании перестраховочно подходить к наращиванию производственной активности, в том числе учитывая ослабление возможностей по привлечению заемного фондирования. В минувшем году отмечался всплеск банкротств, и, хотя ситуация улучшается, отраслевые компании вынуждены придерживаться менее рискованных бизнес-стратегий.

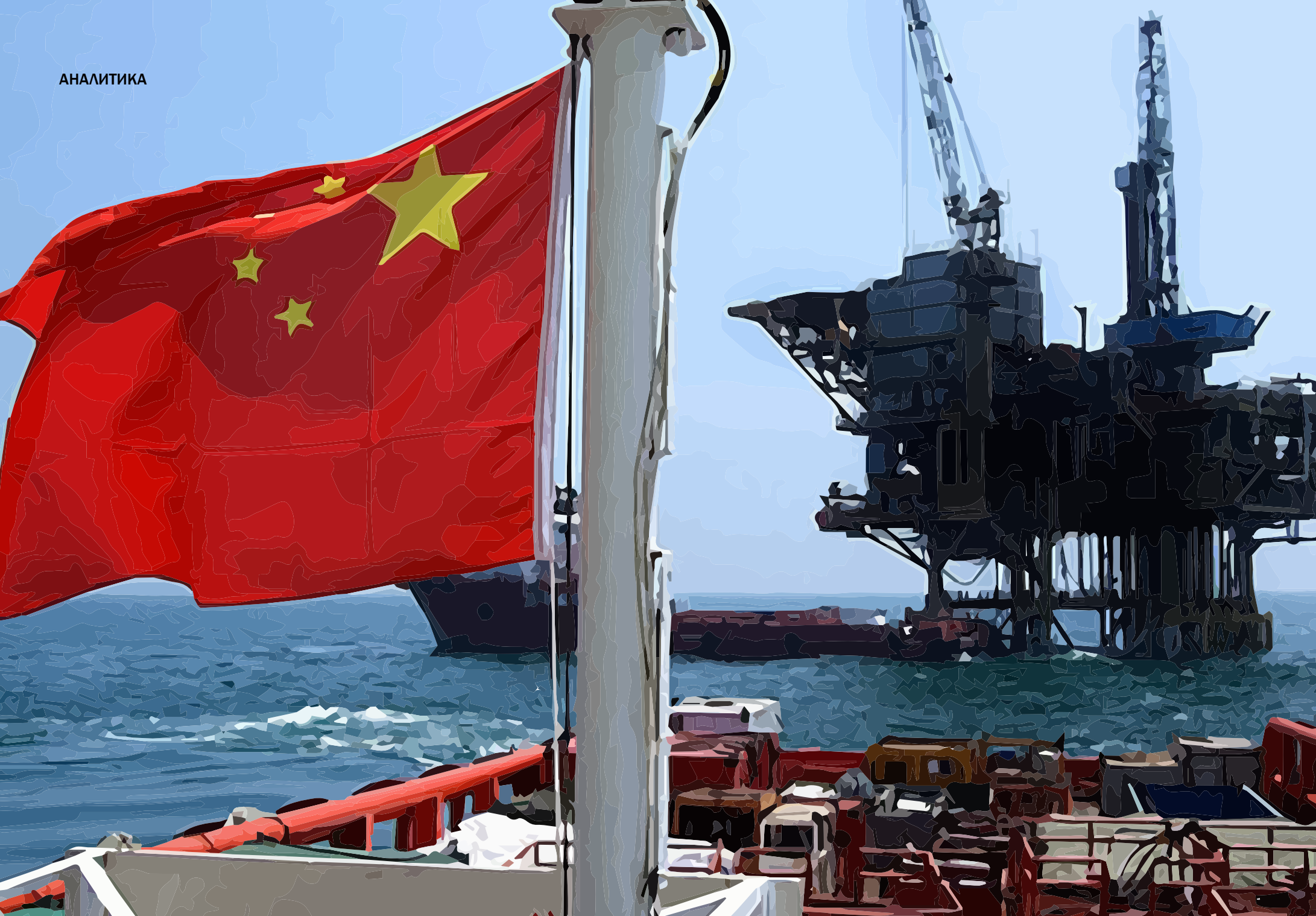
В значительной мере эта тенденция расширения рисков банкротств стала следствием не только негативного влияния пандемии, но и масштабного изменения с 2019 года стандартной бизнес-модели отраслевых компаний на фоне сокращения доступности капитала. Многие компании уже тогда для защиты от банкротства начали рассматриваться опцию обращения к главе 11 Кодекса США о банкротстве, столкнувшись с трудностями при поиске компромисса между укреплением своего баланса и привлечением фондирования для финансирования производственных операций.

Обращает на себя внимание то, что согласно оценкам Управления энергетической информации США, по итогам января 2021 года добыча нефти в стране в среднем составила 11 млн баррелей в сутки, а это немного ниже, чем в минувших ноябре и декабре.

Прогнозируется, что в ближайшие месяцы производство продолжит небольшое снижение вплоть до 10,9 млн баррелей в сутки в июне, так как добыча из вновь пробуренных скважин будет более чем компенсирована снижением темпов добычи на существующих скважинах. Несмотря на постепенное наращивание объемов бурения и увеличение производства во второй половине 2021 года, добыча нефти в текущем году, по оценкам Управления энергетической информации США, составит в среднем 11 млн баррелей в сутки, по сравнению с 11,3 млн баррелей в сутки в 2020 году и 12,2 млн баррелей в сутки в 2019 году. Кстати, на фоне продолжения увеличения экспорта СПГ и высокого уровня внутреннего потребления природного газа на внутреннем рынке, производство газового сырья в США тоже сократится по сравнению с 2020 и 2019 годами, хотя и незначительно.

Если нефтяные цены продолжат рост, даже умеренный, то следует ожидать более активного роста сланцевой добычи, которая ранее продемонстрировала свои возможности по быстрому восстановлению, по сравнению с приведенным выше прогнозом.

Вместе с тем, все еще неясно, какой будет энергетическая политика администрации Байдена и что она может означать в итоге для сланцевой промышленности. Некоторые прогнозы свидетельствуют о том, что производителям сланцевой нефти и газа нужно вполне обоснованно опасаться агрессивной климатической политики, которая может стать основным долгосрочным приоритетом для нового президента. Он, возможно, не решится (в том числе из-за сильного энергетического лобби) на полный запрет технологии гидравлического разрыва пласта, которая является ключевой для сланцевого сектора, но будет стремиться как минимум частично ограничить ее использование через ужесточение регулирования.



Нефтегазовая отрасль Китая: рост, несмотря на пандемию

НЕСМОТЯ НА ВЛИЯНИЕ ПАНДЕМИИ, НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ КИТАЯ ПОКАЗЫВАЕТ ХОРОШИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ. ОСНОВНЫМ ДРАЙВЕРОМ ДЛЯ ЭТОГО ВЫСТУПАЕТ СИЛЬНЫЙ ВНУТРЕННИЙ СПРОС НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ, КОТОРЫЙ УВЕЛИЧИЛСЯ ПО СРАВНЕНИЮ С ДОКРИЗИСНЫМ ПЕРИОДОМ, ХОТЯ ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2020 ГОДА БЫЛО ДОСТАТОЧНО СЛОЖНЫМ.

Согласно данным Международного энергетического агентства, Китай, ведущий потребитель энергии, является шестым по величине глобальным производителем нефти. Его роль крупнейшего импортера сырой нефти усилилась ввиду быстрого восстановления экономики Китая после кризиса, вызванного пандемией коронавируса COVID-19.

В минувшем году Китай оказался фактически единственной крупной экономикой в мире, которая продемонстрировала рост – на 2,3% по информации Национального бюро статистики КНР. Несмотря на значительное падение указанного макроэкономического показателя по сравнению с зафиксированным годом ранее, это оказало поддержку внутреннему спросу на жидкие углеводороды и природный газ в Китае, а также, наряду с действием соглашения «ОПЕК+», выступило одним из ключевых стабилизирующих факторов для глобального нефтяного рынка.

Вместе с тем, ввиду непредсказуемости дальнейшего развития эпидемической ситуации в мире и непосредственно в Китае, а также состояния мировой экономики, остается большая зона неопределенности относительно последующей динамики спроса Китая на энергетическое сырье.

Пока что ожидается, по оценкам экспертов S&P Global Platts Analytics, что устойчивый экономический рост в Китае в 2021 году (финансовые институты прогнозируют значительный рост ВВП на 7%-9%) приведет к расширению внутреннего потребления нефти на 3,5-4,5% в годовом исчислении. Увеличение спроса в первом квартале должно превысить уровень аналогичного периода 2020 года из-за влияния эффекта низкой базы, тогда как темпы во втором квартале будут отставать от роста, наблюдавшегося за тот же период минувшего года.

Но импорт сырой нефти может продемонстрировать более слабый рост, так как в стране сформировались «раздутые» товарные запасы жидких углеводородов в результате их активного наращивания местными компаниями, особенно в период сверхдешевой нефти в течение 2-3 кварталов 2020 года. В S&P Global Platts Analytics прогнозируют, что в 2021 году импорт сырой нефти в Китай увеличится на 81 тыс. баррелей

в сутки. Это главным образом отражает более крупные закупки новыми нефтеперерабатывающими заводами перед их запуском, что компенсирует активность по сокращению накопленных запасов.

Согласно сведениям Национального бюро статистики КНР, объемы переработки нефти в Китае в декабре минувшего года продемонстрировали практически рекордный уровень – 14,18 млн баррелей в сутки. Это незначительно ниже, чем в ноябре, когда показатель составлял 14,25 млн баррелей. В целом по 2020 году переработка достигла нового максимума – 674,41 млн тонн (13,51 млн баррелей в сутки), или на 3,2% выше показателя 2019 года. За последние пять лет мощности переработки нефти в Китае выросли на 2,7 млн баррелей в сутки, главным образом за счет негосударственного сектора. По прогнозам Международного энергетического агентства, Китай в текущем году впервые сместит США с позиции глобального лидера сектора нефтепереработки.

В минувшем году независимые нефтеперерабатывающие заводы получили больше квот на импорт сырой нефти с учетом ввода в коммерческую эксплуатацию новых комплексов по переработке нефти. Указанное обстоятельство позволило повысить производственные показатели, несмотря на влияние пандемии, особенно в первом полугодии. В частности, на протяжении 2020 года министерство торговли одобрило в общей сложности три раунда разрешительных квот на импорт нефти для независимых НПЗ в совокупном объеме 3,68 млн баррелей в сутки. То есть на 10% больше по сравнению с предыдущим годом.

Среди прочего, перерабатывающие предприятия Hengli Petrochemical и Zhejiang Petrochemical в прошлом году превысили свои паспортные перерабатывающие мощности в 400 тыс. баррелей в сутки для того, чтобы максимально активно использовать более дешевое сырье. К примеру, в 2020 году компания Zhejiang Petrochemical закупала в среднем 460 тыс. баррелей в сутки, при этом спрос на нефть с ее стороны продолжит расти, учитывая ввод в коммерческую эксплуатацию новых мощностей 400 тыс. баррелей в сутки. В свою очередь, спрос со стороны компании Hengli Petrochemical на сырье оказался на 7% больше ее общих перерабатывающих мощностей.



Эксперты ожидают, что по итогам текущего года потребление бензина в стране вырастет примерно на 310-450 тыс. баррелей в сутки, или на 9% в годовом исчислении. Однако, если учитывать существующие накопленные запасы и стремление поставщиков задействовать их, рост спроса на бензин в нетто-выражении, вероятно, составит до 80-100 тыс. баррелей в сутки, то есть только на 2,5%-3% больше по сравнению с уровнями 2020 года.

Добыча и импорт нефти

Добыча нефти в Китае в январе-декабре минувшего года достигла 194,9 млн тонн (3,89 млн баррелей в сутки) или на 1,6% больше, чем в 2019 году. В том числе в отдельно взятом декабре рост составил 0,9% в годовом сопоставлении. Производственные показатели в целом превысили предварительные планы Национального энергетического управления Китая, которое прогнозировало целевой объем добычи на уровне 193 млн тонн. По информации Национального бюро статистики КНР, рост добычи отмечается уже второй год подряд, достигнув самого высокого годового объема производства с 2016 года.

Рост был зафиксирован преимущественно в результате наращивания добычи на наземных месторождениях Чанцин и Тарим, а также в заливе Бохай, несмотря на то, что китайские компании были вынуждены оптимизировать капитальные инвестиции из-за неблагоприятной рыночной конъюнктуры. Компания CNPC обеспечивает порядка 50% общенационального производства нефти (также как и 70% добычи газа). Вместе с тем, основной вклад в расширение объемов добычи в 2020

году обеспечила компания CNOOC Ltd, которая нарастила добычу дополнительно на 2,4 млн тонн.



Основной вклад в расширение объемов добычи в 2020 году обеспечила компания CNOOC Ltd, которая нарастила добычу дополнительно на 2,4 млн тонн.

В декабре импорт сырой нефти в Китай продемонстрировал падение до 27-месячного минимума – 38,47 млн тонн (9,096 млн баррелей в сутки), свидетельствуют данные Главного таможенного управления. Согласно его оценкам, в последний раз месячный показатель импорта был ниже в сентябре 2018 года, когда он составил 9,092 млн баррелей в сутки. Падение импорта сырой нефти в декабре на 15,4% в годовом исчислении было более резким, чем ожидалось, при этом основными причинами выступали, прежде всего, исчерпание китайскими частными компаниями квот на импорт сырой нефти.

В результате годовой рост импорта сырой нефти в страну за январь-декабрь в годовом исчислении составил только 7,3% по сравнению с 9,2% в январе-ноябре 2020 года, – до 542,39 млн тонн. Однако, принимая во внимание макроэкономические трудности, которые испытывала китайская экономика в течение минувшего года, особенно в первом и части второго кварталов, указанный показатель роста импорта расценивается экспертами как очень высокий.

Крупнейшими поставщиками нефти выступили Саудовская Аравия и Россия, которые экспортировали в Китай соответственно 84,92 млн тонн и 83,57 млн тонн. Отмечается значительное увеличение импорта нефти из США, несмотря на имеющиеся противоречия в двусторонних отношениях. За 2020 год он утроился до 19,76 млн тонн.

Среди прочего, крупные объемы закупа сырья за рубежом стали следствием закупок больших объемов нефти нефтеперерабатывающими заводами, а также независимыми операторами нефтехранилищ после резкого падения стоимости сырой нефти до минимального уровня за несколько десятилетий в начале отчетного года. Тем более, внутренний спрос оказался устойчив, поскольку экономика Китая сравнительно быстро оправилась от пандемии коронавируса.

Так, по оценке S&P Global Platts Analytics, в 2020 году независимые нефтеперерабатывающие компании Китая резко нарастили импорт нефти на 42,2% в годовом сопоставлении, до 188,1 млн тонн. Темпы роста существенно увеличились по сравнению с 2019 и 2018 годами, когда импорт сырья негосударственными НПЗ вырос на 25% и на 13,9% соответственно.

Объем импорта по всей видимости снова увеличится в первом квартале 2021 года с учетом одобрения властями новых квот для независимых отраслевых компаний, которые оказались на 21% выше, чем годом ранее – в объеме 244 млн тонн. Увеличение преимущественно связано с вводом в коммерческую эксплуатацию новых перерабатывающих мощностей, таких как НПЗ компании Zhejiang Petrochemical в Чжоушань. Компания Hengli Petrochemical и Zhejiang Petrochemical получили наибольшие квоты среди 56 НПЗ в рамках первого раунда – по 14 млн тонн каждый. И действительно, по предварительным оценкам компании Refinitiv, поставки нефти в Китай в отдельно взятом январе текущего года достигли практически 12 млн баррелей в сутки – на 33% больше, чем месяцем ранее.

Следует отметить, что экспорт нефтепродуктов Китая вырос на 19,2% в декабре 2020 года по сравнению с предыдущим месяцем, несмотря на снижение на 13,1% в годовом исчислении. В результате общий экспорт нефтепродуктов в 2020 году составил 61,8 млн тонн или на 7,5% меньше, чем в прошлом году. Это стало следствием давления фактора пандемии и экономического кризиса на валовый спрос со стороны внешних потребителей. Между тем, Китай импортировал 2,18 млн тонн нефтепродуктов в декабре, что на 6,2% больше, чем в ноябре. Тогда как импорт за январь-декабрь упал на 7,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 28,35 млн тонн, так как растущее производство нефтепродуктов внутри страны постепенно вытесняет ее потребности в импорте.

Немаловажно в данном контексте, что активность на китайском рынке нефтяных фьючерсов достигла рекордного уровня, учитывая стремление страны усилить роль своей валюты в нефтяной торговле, в которой доминирует доллар США.

Стимулирование роста объемов торгов и числа позиций по контрактам, которые были впервые запущены сравнительно недавно, является составной частью долгосрочной стратегии Пекина по формированию рынков, номинированных в юанях, в том числе для снижения зависимости от американского доллара с учетом интенсификации геополитических противоречий с США. Фьючерсы на нефть торгуются на Шанхайской бирже с 2018 года, за ними последовали контракты на медь в ноябре минувшего года, которые ориентированы на оспаривание до-

АНАЛИТИКА

минирования Лондона в торговле металлами. Правда, китайский рынок нефтяных фьючерсов, который важен для того, чтобы позволить инвесторам хеджировать колебания цен, все еще уступает мировым ориентирам, номинированным в долларах.

В целом за 2020 год Китай увеличивал национальные стратегические и коммерческие нефтяные запасы в среднем на 1,29 млн баррелей в сутки. То есть на 37% больше по сравнению с 940 тыс. баррелей в сутки, добавлявшихся в среднем в предыдущем году. Стратегические и коммерческие запасы выросли ориентировочно на 65 млн тонн. Частично расширение запасов связано с вводом в действие новых нефтеперерабатывающих мощностей в течение минувшего года, что обычно требует для них создание производственных запасов примерно на 21 операционный день.

Однако Китай также активно пополнял хранилища, относящиеся к стратегическому нефтяному резерву. Тем самым, Китай сформировал дополнительный искусственный спрос на сырую нефть, что поддержало глобальный нефтяной рынок.

Пока не ясно, насколько активно Китай продолжит закупать сырье для расширения запасов в 2021 году, - как следствие более высоких цен на нефть и приближения заполняемости стратегических хранилищ к технологически предельному уровню. Тем не менее, сжатие объемов, направляемых для заполнения хранилищ, необязательно приведет к сокращению импорта нефти, принимая во внимание увеличение мощностей в нефтеперерабатывающем секторе.

Если в 2021 году Китай будет перерабатывать на НПЗ в среднем 14 млн баррелей в сутки, а внутренняя добыча останется в пределах 3,89 млн баррелей в сутки, это означает, что импорт составит примерно 10,1 млн баррелей в сутки. Вместе с тем, указанная прогнозная цифра предполагает нулевые объемы, направляемые в хранилища, что маловероятно. Как следствие, импорт нефти будет выше 10,1 млн баррелей в сутки.

Характерная черта импорта сырой нефти в Китай сохранится: закупки для хранения будут расширяться, когда китайские нефтеперерабатывающие предприятия и власти будут рассма-

тривать цены на нефть как благоприятные, и снижаться, если они сочтут слишком цены высокими. При сценарии значительного подорожания сырья, страна будет в состоянии использовать имеющиеся запасы для временного сокращения импорта нефти, сдерживая в результате рост цен на глобальном рынке.



Газовый сектор

Добыча природного газа в Китае в отдельно взятом декабре 2020 года продемонстрировала рост на 13,7% по сравнению с 2019 годом, достигнув рекордного уровня 18,7 млрд куб. м, так как Китай прилагает активные усилия для обеспечения растущего внутреннего спроса на газ, особенно учитывая природно-климатические факторы в зимний период.

Общий объем производства природного газа в 2020 году составил 188,8 млрд куб. м, или на 9,8% больше в годовом сопоставлении. Это стало одним из самых быстрых темпов роста с 2014 года. Отраслевые компании уделяли особое внимание геологоразведке и расширению добычи газа с учетом долгосрочных планов Китая увеличить использование газа как более экологичного вида топлива по сравнению с углем. Темпы роста производства газа в Китае оказались значительно выше среднемировых. Для сравнения, на фоне пандемии и экономической турбулентности глобальная добыча газа снизилась в 2020 году на 3,6%.

Таможенные статистические данные также показывают, что импорт природного газа, включая сжиженный природный газ (СПГ), достиг в ноябре 2020 года рекордного объема – 14,75 млрд куб. м, в том числе ввиду активного восстановления спроса на сырье со стороны промышленного сектора экономики республики. В январе-ноябре 2020 года Китай увеличил закупки природного газа на внешних рынках на 7,1%, до 122,02 млрд куб. м. В целом же импорт за весь 2020 год предварительно оценивается примерно в 140 млрд куб. м (на момент написания материала годовая официальная статистика еще не была доступна).

Экспертные оценки показывают, что импорт СПГ Китаем в минувшем декабре вырос до рекордного уровня – более 9 млн тонн, в результате эта страна второй месяц подряд обгоняла Японию в качестве лидирующего покупателя СПГ в мире. Основным поставщиком СПГ в Китай выступает Австралия. При этом в ноябре 2020 года Китай впервые с начала торговой войны с США подписал соглашение о покупке СПГ у американского производителя – Cheniere Energy будет поставлять СПГ компании Foran Energy в период с 2021 по 2025 год.

Согласно статистике China Oil & Gas Pipeline Network Corp (PipeChina), поставки природного газа в Китай по Центральноазиатскому трубопроводу составили около 39 млрд куб. м в 2020 году, или примерно на 15% меньше в годовом сопоставлении. Импорт трубопроводного газа в целом резко пострадал в первом квартале минувшего года из-за пандемии, при этом закупки Китая продолжали снижаться во втором и третьем кварталах из-за конкурентоспособной стоимости импорта СПГ. В четвертом квартале из-за проблем с доступностью электроэнергии в Туркменистане, объем экспорта газа по указанному трубопроводу сократился примерно на 1,2 млрд куб. м, что также отрицательно повлияло на годовой итоговый результат.

С момента начала коммерческой эксплуатации, по Центральноазиатскому трубопроводу совокупные поставки природного газа в Китай составили более 336 млрд куб. м, и даже с учетом спада поставок в 2020 году Туркменистан оставался вторым по величине импортером газа в Китай после Австралии.

Эксперты S&P Global Platts Analytics прогнозируют по базовому сценарию увеличение внутреннего спроса на природный газ в Китае до 360 млрд куб. м в 2021 году, то есть на 8,4% больше



показателя минувшего года (около 332 млрд куб. м). В 2019 году он составлял 313 млрд куб. м. Ожидания компании Sinopec более консервативны – она прогнозирует спрос на газ в пределах 340-345 млрд куб. м, то есть на 6%-8% выше оценки спроса на уровне 320-325 млрд куб. м по 2020 году. Общий объем поставок СПГ в 2021 году составит 55 млн тонн, что на 1,6% выше показателя 2020 года.

Согласно данным экспертов компании CNPC, в 14-м пятилетнем плане (2021-2025 годы) среднегодовые темпы роста спроса на природный газ в стране превысит 20 млрд куб. м и достигнет 430 млрд куб. м к концу рассматриваемого периода. Как следствие, среднегодовое увеличение будет более медленным, чем в течение предыдущего пятилетнего периода, когда оно составляло 11,1%. В то же время добыча газа в Китае достигнет 220-250 млрд куб. м к 2025 году, или на 35-65 млрд куб. м выше показателя 2020 года. Таким образом, ежегодный рост составит около 3-7% в зависимости от сценария. К 2025 году импорт трубопроводного газа в Китай достигнет примерно 100 млрд куб. м.

Следует отметить, что в 2021 году Китай запустит в коммерческую эксплуатацию по крайней мере пять проектов расширения уже действующих регазификационных терминалов СПГ, а также и два новых терминала СПГ. Это в общей сложности добавит 17 млн тонн мощностей для импорта СПГ в год, а также значительный объем новых хранилищ СПГ. Проекты расширения включают фазу 3 в рамках терминалов PetroChina Tangshan и PetroChina Rudong, фазу 2 – терминалов ENN Zhoushan, Sinopec Qingdao и CNOOC Ningbo. Новые регазификационные терминалы – Pinghu LNG и Wenzhou LNG.

Согласно имеющимся сведениям, в стране по состоянию на начало 2021 года имелось 22 терминала СПГ общей мощностью около 81 млн тонн в год, а объем хранилищ СПГ, построенных

государственными и независимыми отраслевыми компаниями, достигает примерно 6,3 млрд куб. м.

Ожидается, что дальнейшее облегчение доступа частных компаний к трубопроводам и инфраструктуре СПГ, в результате выкупа основанной в декабре 2019 года государственной трубопроводной компанией PipeChina «профильных» активов у трех ключевых ВИНК Китая (PetroChina, Sinopec и CNOOC), будет дополнительно стимулировать спрос на газовое сырье и повышение ценовой конкурентоспособности. Локальные игроки, включая частных корпоративных покупателей, уже получили доступ к газопроводам и терминалам СПГ. К примеру, такие компании как JOVO, Foran Energy, Sinopec и PetroChina, уже присутствуют на терминалах PipeChina с ноября минувшего года.

Также показательно создание спотовой газовой биржи в Шэньчжэне, а также расширение торговых операций на Шанхайской бирже, что будет способствовать усилению торговли энергоресурсами в Китае.

Важно отметить, что китайское правительство субсидирует затраты и смягчает правила, касающиеся разведки сланцевого газа в стране для стимулирования развития сектора, так как перспективы наращивания запасов и добычи «традиционного» газа являются сравнительно слабыми.

К примеру, с учетом последних нормативных изменений, сейчас компаниям предоставляется пять лет на разведку блоков перед тем, как отказаться от них, по сравнению с тремя годами ранее. Китайские и иностранные компании сейчас могут участвовать в разведочной деятельности, если у них есть зарегистрированная в Китае компания с минимальным капиталом в 300 млн юаней. С мая минувшего года Китай разрешил иностранным игрокам напрямую вести разведку и добычу на участках, предоставленных правительством, при условии,

что у них есть офис, зарегистрированный в КНР, и они соответствуют некоторым стандартным требованиям. В 2018 году правительство изменило систему субсидий, включив в нее газ плотных пород, и ввело премии за дополнительный прирост в зависимости от уровня добычи для стимулирования развития сланцевого сектора.

Однако неясно, приведет ли такая либерализация подходов правительства к последующему усилению интереса иностранных инвесторов, поскольку геология сланцевого газа в Китае достаточно сложная, в дополнение к сравнительно повышенным политическим рискам. В последние несколько лет отмечен уход иностранных компаний из крупных проектов по разведке и добыче сланцевого газа в Китае. В частности, в 2019 году компания BP вышла из двух проектов по добыче сланцевого газа, в которых ее партнером выступала крупнейшая компания Китая по добыче нефти и газа – CNPC. В свою очередь, Shell прекратила сотрудничество с CNPC в области сланцевого газа за год до этого.

Напомним, что Китай как крупнейший мировой потребитель энергии начал добывать сланцевый газ на юго-западе провинции Сычуань с 2012 года, ориентируясь на пример активного развития производства сланцевого газа в США. За последние два года добыча сланцевого газа увеличилась до 20 млрд куб. м, что составляет примерно десятую часть от общего производства газа в Китае в 2020 году. Практически весь объем добычи приходится на 2 нефтегазовых гиганта: доля CNPC составила примерно около 12 млрд куб. м, Sinopec – около 8 млрд куб. м.

С другой стороны, в начале минувшего десятилетия власти озвучивали планы достичь к указанному времени уровня добычи сланцевого газа 60-100 млрд куб. м ежегодно. То есть отставание от первоначальных ожиданий – значительное, несмотря на предоставление правительством Китая более 2 млрд долларов в качестве субсидий сектору сланцевой добычи и введение лицензионно-регулятивных льгот.

Несмотря на попытки ключевых нефтегазовых компаний Китая активизировать рост добычи сланцевого газа в расчете на долгосрочную перспективу, сложная геология, наряду с неспособностью привлечь достаточное число иностранных инвесторов и их технологический опыт, делают разработку нетрадиционных газовых ресурсов дорогостоящим предприятием. Реализация неблагоприятного сценария нанесет чувствительный удар по усилиям Китая сократить свою высокую зависимость от импорта газа, который в настоящее время обеспечивает более 40% от общего потребления. Это также означало бы, что Пекину придется стимулировать разработку других дорогостоящих газовых ресурсов, чтобы удовлетворить долгосрочный внутренний спрос, поскольку страна намерена резко сокращать потребление угля для достижения климатических целей.

Показательно, что государственные компании PetroChina и Sinopec ориентируются на увеличение добычи сланцевого газа в следующие пять лет на 75% до 35 млрд куб. м. Китай в принципе может добыть 30 млрд куб. м в 2025 году за счет недавних открытий, таких как ряд сланцевых месторождений в провинции Сычуань с запасами на глубине 3,5-4 тыс. м.

Но для достижения прогнозного показателя необходим доступ к пластам на большей глубине, что будет гораздо сложнее с финансовой и технологической точек зрения. Эксперты Rystad Energy и других отраслевых центров считают, что к 2035 году производство сланцевого газа в состоянии достигнуть пика в лучшем случае на уровне около 50-55 млрд куб. м, если отраслевые компании не смогут найти новых технологических решений для повышения эффективности и рентабельности добычи.



Развитие газовой генерации для Казахстана



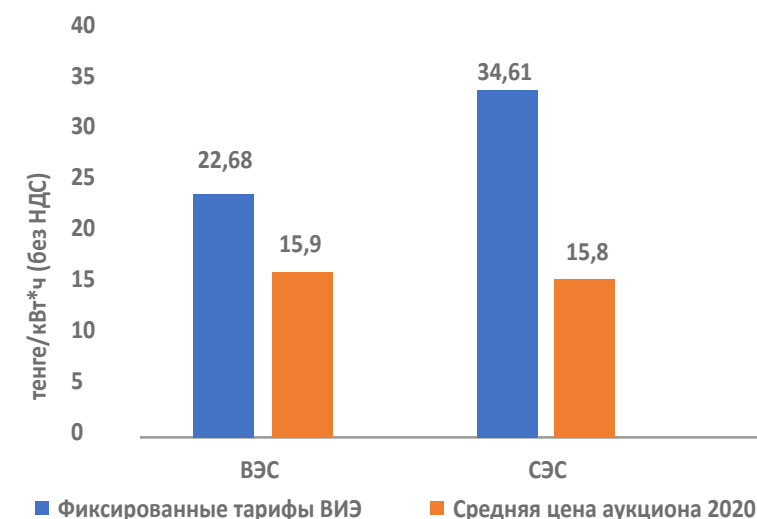
РАЗВИТИЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ВИЭ) В МИРЕ В ПОСЛЕДНИЕ ДВАДЦАТЬ ЛЕТ СВЯЗАНО, ПРЕЖДЕ ВСЕГО, С КЛИМАТИЧЕСКОЙ ПОВЕСТКОЙ И ЦЕЛЮ СОКРАЩЕНИЯ ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ. КРУПНЫЕ ЭКОНОМИКИ МИРА¹ НЕ ИСПЫТЫВАЮТ ПРОБЛЕМ В ДОСТУПЕ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ РЕСУРСАМ И ТЕМ НЕ МЕНЕЕ, ИМЕННО БЛАГОДАРЯ КЛИМАТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ, С 2000-Х ГОДОВ ОТМЕЧАЕТСЯ РОСТ МОЩНОСТЕЙ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ, В ОСОБЕННОСТИ, ВЕТРОВЫХ И СОЛНЕЧНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ. ТАК, В 2019 ГОДУ СОВОКУПНАЯ МОЩНОСТЬ ВЕТРОВЫХ (ВЭС) И СОЛНЕЧНЫХ (СЭС) ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ В МИРЕ УЖЕ ПРЕВЫСИЛА 1200 ГВт.

Казахстан стал первой страной в Азии, внедрившей систему регулирования выбросов парниковых газов, а в 2016 году было ратифицировано Парижское соглашение по климату. В рамках климатической политики в Казахстане было принято законодательство по поддержке ВИЭ, обеспечивающее высокий уровень стабильности для инвесторов. В результате чего мощности ВЭС и СЭС с 2015 года возросли в 10 раз до 1,3 ГВт (прогноз 2020), что соответствует около 6% от общей установленной мощности электростанций страны.

При этом действующий с 2018 года аукционный механизм отбора проектов электростанций ВИЭ позволил существенно снизить стоимость электроэнергии, так на аукционах в 2020 году было достигнуто существенное снижение стоимости электроэнергии: на солнечных и ветровых электростанциях цена снизилась для СЭС в 2,4 раза и для ВЭС в 1,4 раза от уровня фиксированных тарифов, принятых в 2014 году.

Для Казахстана с учетом климатических целей приоритетно развивать ВИЭ.

Рисунок 1 - Снижение стоимости электроэнергии ВЭС и СЭС за счет аукционного механизма.



Источник: ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке ВИЭ»

Необходимо отметить, что тариф новых газовых электростанций, может превышать 15 тенге/кВт*ч в зависимости от стоимости природного газа и мощности², при этом при производстве 1 кВт*ч электроэнергии на газотурбинной электростанции производится около 0,6 кг CO₂, а от ветровых и солнечных электростанций выбросов парниковых газов практически нет.

Вывод напрашивается сам собой: для Казахстана с учетом климатических целей приоритетно развивать ВИЭ. Однако такой вывод не учитывает особенности энергосистемы и высокой эффективности использования топлива на современных газовых электростанциях.

Во-первых, работа ветровых и солнечных электростанций в энергосистеме зависит от погодных условий, следовательно, для работы ВЭС и СЭС в энергосистеме необходимо резервировать для них маневренные электростанции, тем самым энергосистема будет нести дополнительные затраты на балансирование переменной и непостоянной выработки ветровых и солнечных электростанций. В результате, возникают дополнительные расходы энергосистемы на балансирование ВИЭ и дополнительные выбросы парниковых газов.

Во-вторых, эффективные газовые электростанции – это не только выработка электроэнергии, но и производство тепла за счет утилизации сбросной энергии дымовых газов или производство тепла и электроэнергии на теплофикационных паровых турбинах газовых ТЭЦ. В структуре производства электроэнергии Казахстана доминирует угольная генерация, на которую приходится около 68% от общей выработки электроэнергии. При сжигании одной тонны экибастузского угля образуется на 20% парниковых газов больше, чем при сжигании энергетического эквивалента природного газа, тем самым перевод угольных электростанций на природный газ или их замещение газовой генерацией обеспечивает снижения выбросов парниковых газов и других вредных веществ. Например: при переводе Алматинской ТЭЦ-2 на газ прогнозируется сокращение не только парниковых газов, но и оксидов азота более чем в 5 раз, а эмиссия оксидов серы и твердых частиц практически прекратится.

¹ К исключениям можно отнести Россию, стратегия развития энергетики которой, направлена на увеличение доли атомных и газовых электростанций

² Предельный тариф на электроэнергию для ГПЭС SagatEnergy (Атырау) - 15,46 тенге/кВт*ч

АНАЛИТИКА

При сравнении вариантов ВЭС/СЭС с газовыми ТЭЦ будем исходить из данных, рассчитанных для Алматинской ТЭЦ-2, но для случая перспективной тепловой нагрузки 5748 тыс. Гкал (на 2028 год). В настоящее время из-за «запертой» тепловой мощности (330 Гкал/ч) электростанция работает не в самом эффективном режиме (см. таблицу 1).

При замещении угольной генерации для случая отпуска электроэнергии 3377,3 млн. кВт*ч и тепла 5748 тыс. Гкал на базе

вариантов перевода Алматинской ТЭЦ-2 на природный газ (для случая оптимальной тепловой нагрузки) рассматривается: перевод паровых котлоагрегатов с угля на газ или строительство новой когенерационной газотурбинной электростанции (КоГТЭС), для этих вариантов коэффициент использования тепла топлива достаточно высокий 67% и 78% соответственно. Основные параметры сравнения вариантов приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Данные по вариантам перевода ТЭЦ на газ.

ТЭЦ-2	Расход топлива тыс. т. (млн. м³)	Электроэнергия, млн. кВт*ч	Тепло, тыс. Гкал	Коэффициент использования топлива	Тарифы отпуск ТЭЦ-2		Выбросы парниковых газов (ПГ), тыс. т CO ₂
					ээ, тенге/кВт*ч	тепло, тенге/Гкал	
На угле (факт 2019 г)	2415,5	2309,4	3210	52%	9	2802,5	3870,7
На угле (в оптимальном режиме)	3083,3	2983,5	5748	67%	9	2802,5	4938,3
Перевод котлов на газ	1528,7	2983,5	5748	67%	15	3313	2052,4
КоГТЭС (новая)	1356,7	3377,3	5748	78%	15	3092	1821,5
Новая газовая котельная	776,0	0	5748	90%	0	4862,6	1041,9

Источник: презентационные материалы ТЭО «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду».



³ Сравнить ВЭС и СЭС с газовой генерацией без учета производства тепла не корректно.

⁴ <https://almatyeco.gov.kz/images/2020/10/tec-2-1.pdf> (см. табл. 3.4.7)

Для сопоставимости вариантов по отпуску электроэнергии - выбран максимальный объем отпуска электроэнергии 3377,3 млн. кВт*ч (вариант III КоГТЭС), для вариантов I и II для сопоставимости сравнения электроэнергия докупается на Экибастузской ГРЭС-2 с учетом тарифа на передачу электро-

энергии, выбросы парниковых газов также учитываются с купленного объема электроэнергии. Для вариантов ВЭС и СЭС учитывается покупка объема тепловой энергии (5748 тыс. Гкал) от новой газовой котельной и выбросы парниковых газов от нее.

Таблица 2 - Сравнение вариантов

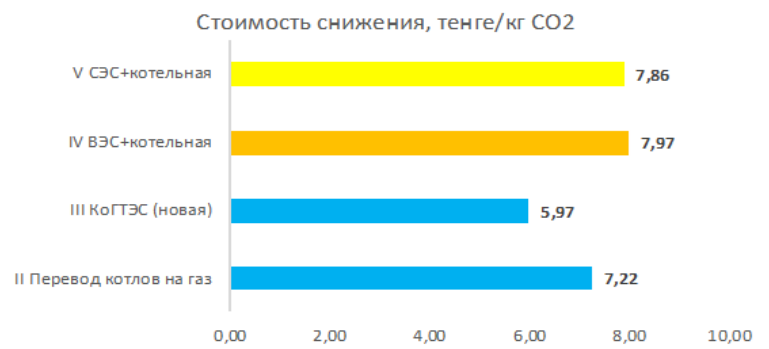
	Собствен. производство		От сторонних источников		Выбросы ПГ, тыс. т CO ₂	Стоимость для потребителей в год, млн. тенге	Удорожание стоимости по сравнению с I вариантом, млн. тенге	Снижение выбросов ПГ по сравнению с вариантом I, тыс. т CO ₂
	Электроэнергия, млн. кВт*ч	Тепло, тыс. Гкал	Покупка электроэнергии (ЭГРЭС2), млн. кВт*ч	Покупка тепла (котельная ⁵), тыс. Гкал				
I ТЭЦ-2 на уголь	2983,5	5748	393,7	0	5324,2	47538,0	0	0
II Перевод котлов на газ	2983,5	5748	393,7	0	2438,3	68373,4	20835,4	2885,9
III КоГТЭС (новая)	3377,2	5748	0	0	1821,5	68431,6	20893,6	3502,7
IV ВЭС + котельная	3377,2	0	0	5748	1041,9	81648,5	34110,5	4282,3
V СЭС + котельная	3377,2	0	0	5748	1041,9	81209,5	33671,5	4282,3

Источник: презентационные материалы ТЭО «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду», расчеты экспертов ассоциации KAZENERGY (в ценах 2020 года).

Сравнение вариантов II-V проводится с вариантом I (ТЭЦ-2 на угле) и как видно из таблицы 2, варианты перевода на природный газ не только дешевле для потребителей, но и удельные затраты на снижение выбросов парниковых газов (тенге/кг CO₂) меньше, чем для вариантов ВЭС и СЭС (рисунок 2).

Сравнение инвестиционной стоимости вариантов производится с учетом расчетов, выполненных в ТЭО «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду», а расчет инвестиций для ВЭС и СЭС производится, исходя из усредненных коэффициентов использования установленной мощности 36% и 18% соответственно, при этом стоимость строительства 1 МВт установленной мощности ВЭС принимается равной 1,3 млн. долл. США⁶, для СЭС 0,8 млн. долл. США⁶.

Рисунок 2 - Сравнение стоимости снижения выбросов ПГ для вариантов замены угольной ТЭЦ на природный газ и ВИЭ.



Источник: расчеты экспертов ассоциации KAZENERGY

⁵ Стоимость природного газа 23,35 тенге/м3

⁶ Renewable Power Generation Costs in 2019, IRENA 2020

Таблица 3 - Сравнение вариантов по объемам инвестиций.

	Требуемая мощность, МВт	Инвестиции	
		млн. долл. США	млрд. тенге
II Перевод котлов на газ	510	234,3	98,4
III КогТЭС (новая)	470	651,9	273,8
IV ВЭС + котельная	946,1	1389,4	583,5
V СЭС + котельная	1892,1	1673,2	702,8

Источник: презентационные материалы ТЭО «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду, расчеты экспертов ассоциации KAZENERGY



Выбор варианта по переводу ТЭЦ-2 с угля на природный газ, был сделан исходя из минимизации инвестиций, как видно из таблицы 3 это вариант II, но и вариант строительства новой КогТЭС все равно потребует в 2-2,7 раз меньше инвестиций, чем варианты строительства ВЭС/СЭС и новой котельной. В результате сравнения вариантов низкоуглеродного развития энергетики - именно развитие газовой генерации, взамен угольной оказывается эффективнее строительства ветровых и солнечных электростанций, как по стоимости для потреби-

телей и объемам инвестиций, так и по стоимости снижения выбросов парниковых газов. Даже в случае роста стоимости природного газа, варианты перевода на газ остаются экономически эффективнее ВЭС и СЭС для потребителей с в горизонте цены на газ до 45 тенге/м3. При планировании дальнейшего развития энергетики Казахстана с учетом задач по низкоуглеродному развитию, необходимо учитывать приоритетность перевода угольных энергоисточников на природный газ⁷.

⁷ Вопросы достаточности объемом товарного газа будут рассмотрены в следующих публикациях.



international
business
center

Бизнес с видом на будущее

> ИНВЕСТИЦИИ

> УПРАВЛЕНИЕ

> ПАРТНЕРСТВО

> АНАЛИЗ РЫНКА

Казахстан | Нур-Султан | пр. Кабанбай батыра, 19. Блок С

тел. +7 /7172/ 79 76 00, 79 76 06 | e-mail: info@ibc.kz

Глобальная экономика: путь на стабилизацию

Артем Устименко

НЕСМОТЯ НА КОНСЕРВАЦИЮ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, МИРОВАЯ ЭКОНОМИКА ПОСТЕПЕННО ВЫБИРАЕТСЯ ИЗ ГЛУБОКОГО КРИЗИСА, ВЫЗВАННОГО ПАНДЕМИЕЙ. ВОССТАНОВЛЕНИЕ МОЖЕТ БЫТЬ НЕ СТОЛЬ УСТОЙЧИВЫМ, КАК ПРЕДПОЛАГАЮТ ТЕКУЩИЕ ПРОГНОЗЫ. НО С УЧЕТОМ ПОЯВЛЕНИЯ НА РЫНКЕ ДОЛГОЖДАННЫХ ВАКЦИН И В ЦЕЛОМ АДАПТАЦИИ ГОСУДАРСТВ К НОВЫМ УСЛОВИЯМ, РИСКИ НЕКОНТРОЛИРУЕМОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ ПАНДЕМИИ В БЛИЖАЙШИЕ ГОДЫ ЗНАЧИТЕЛЬНО СОКРАЩАЮТСЯ.

В 2020 году мировая экономика пережила серьезный коллапс, который оказал сильное негативное воздействие на все страны мира. Пандемия COVID-19 спровоцировала масштабный кризис в здравоохранении и усиление социального недовольства, в том числе в богатых регионах. Последствия от пандемии в большинстве государств оцениваются как более серьезные, чем предполагалось в рамках первоначальных прогнозов, что привело к более глубокой рецессии и замедленному восстановлению, особенно в странах, столкнувшихся с повторными крупными вспышками коронавируса.

Снижение глобального ВВП по итогам 2020 года предварительно оценивается, по разным оценкам, в пределах -3,5% - -4,5%, что значительно сильнее чем в результате финансового кризиса 2009 года.

Причем развитые государства в статистическом выражении пострадали сильнее, чем развивающиеся экономики, – согласно расчетам Всемирного банка, спад в них составил в среднем -5,4% или вдвое больше чем в упомянутой второй категории. В частности, экономика Еврорезоны сократилась на -7,4%. Единственная крупная экономика, которая продемонстрировала рост – Китай с показателем реального роста ВВП на уровне 2,3% (информация Государственного статистического управления КНР), который по официальным оценкам достаточно быстро преодолел острую фазу вспышки эпидемии в первом квартале 2020 года. Это стало следствием как крупных государственных инвестиций в инфраструктурные проекты, так и быстрого восстановления внутреннего спроса и, далее, экспорта.

Кризис COVID-19 нанес чувствительный удар по уже потрепанной в результате торговых войн глобальной торговле, ограничив трансграничные поездки, нарушив международные производственные связи и снизив спрос во всем мире. Сокращение торговли в 2020 году составило -7% - -8%, что немного меньше, чем во время мирового финансового кризиса.

Торговля коммерческими услугами сократилась примерно на 14%, что является более резким спадом, чем в 2009 году. После значительного сокращения в марте и апреле, условия для торговли начали постепенно улучшаться со второй половины 2020 года за счет усиления экономической активности, главным образом в Восточной Азии. Но даже несмотря на ожидаемый заметный рост в ближайшие месяцы, объем глобальной торговли товарами к концу текущего года по всей видимости будет оставаться все еще ниже уровня 2019 года.

Перспективы роста

По итогам 2021 года мировая экономика будет находиться в зоне достаточно значительного восстановления, даже на фоне сохранения сильной общей неопределенности относительно экономических и эпидемических рисков, а также длительности «второй» и последующих волн коронавируса, проявившейся во многих странах с середины минувшей осени.

В частности, об усилении оптимизма свидетельствуют базовые прогнозы ведущих глобальных экспертных центров: Международный валютный фонд ожидает роста на 5,5% в годовом сопоставлении, Всемирный банк – на 4% соответственно.

Многие азиатские развивающиеся экономики, под лидерством Китая и Индии, продемонстрируют значительно более быстрое «выздоровление» по сравнению с остальным миром. Что касается Казахстана, то прогнозы ранжируются в пределах 2,5-3,3%, то есть ниже среднемирового показателя. Основные торговые партнеры республики, а именно Еврорезона, Россия и Китай, покажут рост ВВП в пределах 3,6-4,2%, 2,6-3,0%, 7,9-8,1% соответственно.

Эти глобальные прогнозы базируются на нескольких взаимосвязанных предположениях:

- Во-первых, «новая волна» пандемии, особенно в Европе и США, не приведет к чрезвычайному сценарию как весной 2020 года, а жесткие меры социального дистанцирования не затянутся далее первого квартала 2021 года. Мутации коронавируса, такие как B117 и южноафриканский вариант, не повлекут за собой критических рисков с точки зрения распространения пандемии.

- Во-вторых, вакцины будут широко доступны к середине 2021 года в большинстве развитых и части развивающихся стран, как следствие коллективный иммунитет усилится до такой степени, что позволит полностью отказаться от регулярных жестких ограничений.

- В-третьих, денежно-кредитная политика ведущих экономик останется «сверхмягкой». Ужесточение политики посредством сокращения или даже прекращения выкупа активов центральными банками, не говоря уже о повышении ставок, будет отложено до тех пор, пока экономическое восстановление не приобретет прочную основу. Это поддержит не только деловую активность, но, что, более важно, позволит правительствам привлекать долг по низкой цене, помогая им поддерживать экономический рост. Предварительным условием для такой политики является сдерживание инфляции.

Кризис COVID-19 нанес чувствительный удар по уже потрепанной в результате торговых войн глобальной торговле, ограничив трансграничные поездки, нарушив международные производственные связи и снизив спрос во всем мире.



- Наконец, в-четвертых, активные торговые войны, особенно между Китаем и США, не возобновятся.

Однако по некоторым расчетам, уровень глобального ВВП все равно останется по итогам 2021 года примерно на 4,5-4,7 трлн долларов ниже докризисного значения, хотя в Китае уже в четвертом квартале минувшего года объемы промышленного производства и экспорта превысили их. Скорее всего, экономический рост в мире ускорится в большей степени во втором полугодии, когда крупные экономики осуществят вакцинацию значительной части своего населения.

Начавшееся во втором полугодии 2020 года восстановление было поддержано именно частичным ослаблением или отменой строгих карантинных мер в большинстве государств. Среди прочего, пересмотр строгих ограничений, а также укрепление спроса, особенно со стороны Китая, привели к тому, что цены на большинстве сырьевых рынков значительно отскочили от минимумов середины минувшего года.

Предполагается, что сценарий введения крупнейшими экономиками продолжительных и масштабных общенациональных локдаунов на фоне активного коммерческого внедрения вакцин становится менее вероятным. Хотя темпы вакцинации остаются достаточно низкими, совокупное число привившихся в мире уже в начале февраля 2020 года превысило общее число заразившихся в ходе пандемии.

С другой стороны, темпы восстановления будут географически неравномерными и существенно варьироваться в зависимости от развития ситуации в конкретных государствах, в том числе учитывая доступность вакцин и медицинского обслуживания,

интенсивность реализации властями антикризисных стимулирующих мер, и иные факторы.

Среди прочего, эксперты компании PwC считают, что страны с развитой экономикой, которые либо ориентированы в большей степени на сектор услуг (Великобритания, Франция, Испания), либо на экспорт товаров (Германия, Япония) не вернутся к докризисному уровню как минимум до начала 2022 года. Согласно имеющимся прогнозам, США смогут достигнуть этого уже в текущем году, значительно опередив Еврозону.

Следует учитывать, что, пока вакцины не получат широкого распространения, пандемические риски будут прослеживаться на протяжении всего 2021 года, особенно учитывая появление новых штаммов коронавируса. Это обуславливает сохранение частичных карантинных ограничений в отдельных экономических секторах (туризм, авиаперелеты, массовые мероприятия и т.п.) в расчете на обозримую перспективу. В то время как активность в промышленности и торговле товарами в последние месяцы улучшилась, сектор услуг явно остается в депрессивном состоянии, особенно международный туризм. Данное обстоятельство будет негативно влиять на общую макроэкономическую статистику.

Кроме того, количество новых случаев COVID-19 во многих частях мира будет выше, чем предполагается сейчас, ввиду «волнового» проявления пандемии и неравноправного доступа к вакцинам. Всемирная организация здравоохранения констатирует, что COVID-19 станет эндемическим заболеванием, едва ли получится его полностью устранить. В данном контексте напомним, что многие ведущие прогнозы, опубликованные



Пока вакцины не получат широкого распространения, пандемические риски будут прослеживаться на протяжении всего 2021 года, особенно учитывая появление новых штаммов коронавируса.

во втором полугодии 2020 года, не в полной мере или вовсе не учитывали интенсивность второй волны пандемии и ее сдерживающее давление на состояние многих национальных экономик.

Вместе с тем, с середины осени отмечен повторный всплеск COVID-19 в США, Европе и других странах, несмотря на гораздо более низкий уровень смертности, поскольку общества научились жить с коронавирусом и лучше управлять им. Это вызвало новый раунд локдаунов, включая ограничения на социальное взаимодействие и личную мобильность, в результате чего оценки восстановления экономической активности несколько ухудшились. В некоторых государствах, в том числе с развитой экономикой, производство может сократиться в первом квартале этого года.

Как показывает сложившаяся ситуация в рамках второй эпидемической волны, продолжение далее практики регулярного введения локальных локдаунов в развитых государствах является очень вероятным, так как правительства будут придерживаться перестраховочного подхода. Даже если пандемия будет

взята под контроль, ее негативное влияние на потенциальный рост может быть более длительным. В таких условиях глобальный рост в 2021 году будет гораздо более сдержанным и составит только около 1,6-2%. Как следствие, при таком сценарии восстановление будет скорее W-образной формы, поскольку за усилением глобальной экономической активности в третьем квартале минувшего года последует еще одна рецессия в первой половине 2021-го.

Среди прочего, целый ряд экономик вступил в кризис с высокой накопленной долговой задолженностью, которая будет расти и далее. К примеру, многие страны внедрили меры фискального стимулирования в размере 10% ВВП и более, что спровоцировало дополнительный прирост их суверенного долга. Пока процентные ставки остаются на текущих минимумах или близки к ним, долг будет оставаться приемлемым, но их повышение приведет к сильным последствиям для многих государств. Какой бы ни была траектория развития мировой экономики, высокий государственный долг останется проблемой для политиков в будущем, в частности правительства в обозримой

перспективе будут ограничены в сдерживании возможной будущей рецессии и, что более важно, в финансировании расходов, способствующих долгосрочному росту.

Многие развивающиеся государства с низкими доходами, как следствие, в состоянии оказаться в значительно менее благоприятных условиях, что приведет к затягиванию в них кризисных явлений и зачастую к консервации повышенных эпидемических рисков. При этом менее слабое по сравнению с текущими прогнозами восстановление глобальной экономической активности усилит экономические и социальные дисбалансы, в том числе спровоцирует массовые банкротства в корпоративном секторе и дальнейшее падение занятости.

В данном контексте по-прежнему сохраняются также риски для устойчивости цен и спроса на сырьевых рынках, так как спонтанное, пусть и непродолжительное, ухудшение макроэкономических условий будет негативно влиять на уровень потребления и общие настроения рыночных игроков.

Важные факторы

Сценарий поспешного ужесточения развитыми государствами, прежде всего США и ЕС, денежно-кредитной и бюджетной политики на фоне некоторого улучшения экономической ситуации в состоянии привести к неблагоприятным последствиям для устойчивости глобального восстановительного роста.

Но несмотря на негативное влияние проводимой сейчас политики на суверенный долг и баланс центральных банков, на протяжении 2021 года США, Япония и ЕС по всей видимости будут вынуждены отказаться от реализации активных шагов по ее сворачиванию даже в случае развития ситуации по условному оптимистичному сценарию. В частности, публичные заявления,

сделанные к текущему моменту крупнейшими центральными банками, показывают, что в этом году будет сложно начать нормализацию денежно-кредитной политики, то есть повышение ставок денежно-кредитной политики.

Нужно учитывать, что именно осуществление центральными банками и финансовыми регуляторами крупных экономических политики сверхнизких процентных ставок и различных разновидностей «количественного смягчения» позволила избежать неконтролируемого и продолжительного глобального экономического спада, в дополнение к мерам стимулирования роста со стороны правительств оказав существенную поддержку для фондовых и сырьевых рынков.

Так, после начала неконтролируемого развития пандемии, с марта 2020 года, 92 центральных банка снизили процентные ставки в общей сложности как минимум 241 раз. Только отдельно взятый Федеральный резерв США дважды экстренно снижал базовые ставки, до уровня 0-0,25%. Прямой покупкой активов сейчас занимаются порядка 30 центральных банков, в том числе из некоторых развивающихся экономик. Многие финансовые регуляторы приняли дополнительные денежно-кредитные и пруденциальные меры для повышения ликвидности и обеспечения финансовой стабильности.

В таких условиях интерес инвесторов к риску остается на высоком уровне. На рынок вышел гигантский объем дешевого капитала на фоне низких ставок заимствований. Это вызвало беспрецедентный рост на рынке ценных бумаг и небольшое число дефолтов, а также рост числа IPO (в последнем случае низкие процентные ставки снизили для инвесторов привлекательность традиционных инвестиционных инструментов). Немаловажно, что в условиях столь глубокого экономического кризиса фондовый рынок повел себя явно иррационально, «оторвавшись» от реальности. Однако вместо того, чтобы стимулировать производительные инвестиции, всплеск дешевой



Не исключено, что Пекин попытается настойчиво убеждать американские власти в необходимости заключения полномасштабного торгового соглашения вместо предварительных договоренностей, достигнутых между США и Китаем в начале минувшего года.



и «общедоступной» глобальной ликвидности способствовал преимущественно снижению рисков на финансовых рынках, создавая угрозу для долгосрочной финансовой стабильности.

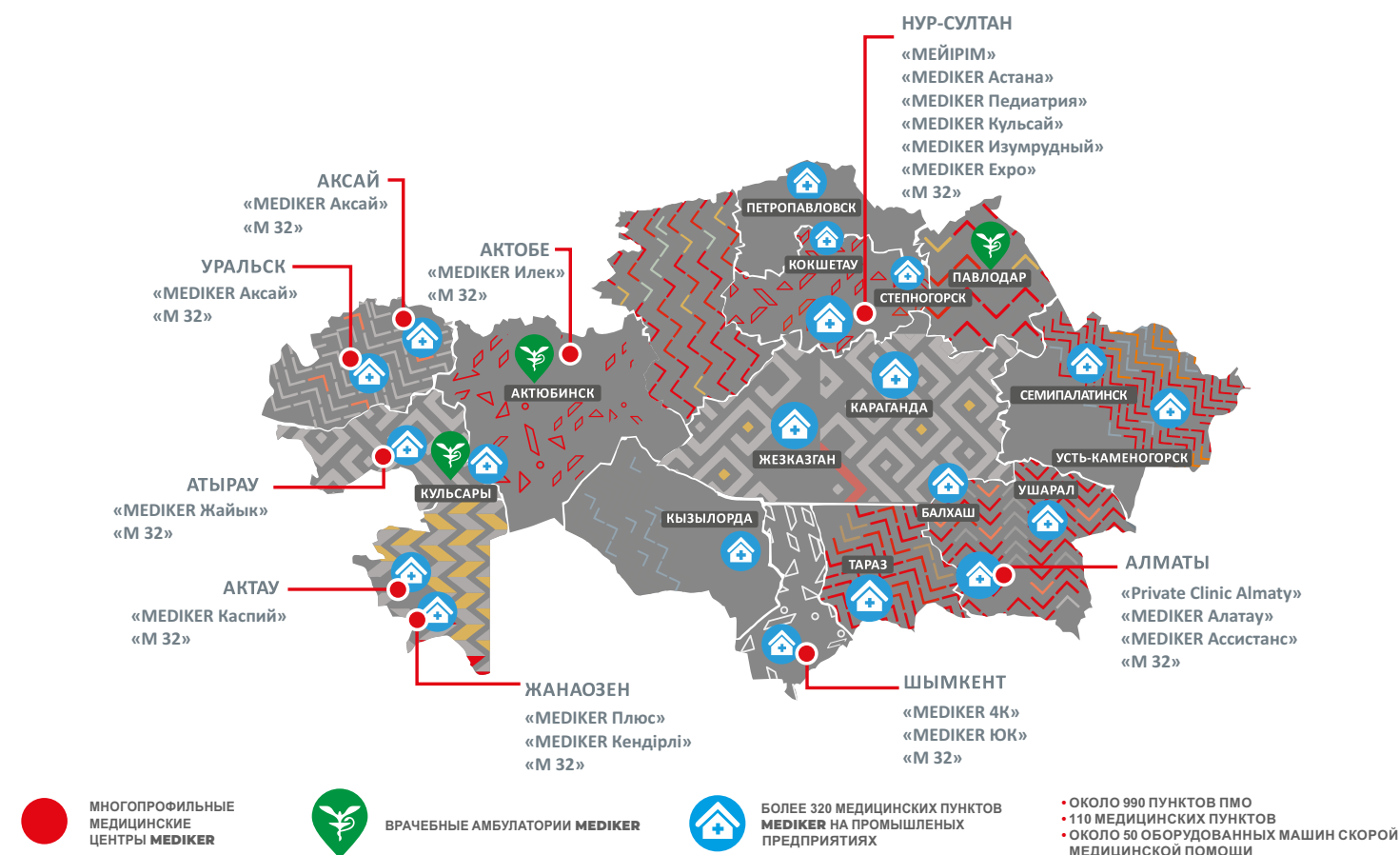
Одним из сдерживающих факторов для правительств и центральных банков с точки зрения отказа от текущей политики является сохранение низкой инфляции. Ожидается, что глобальная инфляция составит только примерно 2,3% в 2021 году, в том числе около 2,0% в США, 1,0% в еврозоне, 2,5% в Китае. Упомянутые показатели означают, что власти не будут спешить с повышением процентных ставок, в том числе в данном контексте маловероятно, что какое-либо из ведущих государств пойдет на повышение процентных ставок в 2021 году как минимум. Фактически, не следует исключать даже расширение объема программ по выкупу активов, охватывающих и корпоративные бонды, в случае, если существенно замедлится восстановительный рост ключевых экономик или не повысится инфляция.

Хотя последствия пандемии должны помочь сдерживать инфляцию в 2021 году, долгосрочные последствия наблюдаемого кризиса для инфляции менее очевидны. Со временем вероятен рост бюджетного дефицита и государственного долга, и такая дестабилизация государственных финансов в состоянии

резко стимулировать инфляцию, но в основном только если центральные банки покажут неэффективность в ответ на инфляционное давление в будущем. Это может произойти, к примеру, если центральные банки уступят давлению и начнут позволять опасениям по поводу обслуживания государственного долга влиять на их решения по ставкам. Центральные банки также могут просто слишком поздно или слабо отреагировать на ускорение инфляции. Они стали гораздо более открытыми к реализации «специфических» мер денежно-кредитной политики, таких как количественное смягчение или отрицательные процентные ставки, для недопущения дефляции, чем к ужесточению денежно-кредитной политики в условиях растущей инфляции при слабой экономике. Это потенциально ставит их в сложное положение в расчете на обозримую перспективу.

Еще один важный момент для глобальной экономики. После смены власти в США появилась надежда, что напряженность в торговых отношениях между ведущими государствами, выступающими в качестве главного источника платежеспособного спроса и инвестиций, пойдет на спад. Администрация Д. Байдена не рассматривает торговые войны в качестве политического приоритета, критикуя подходы бывшего американского президента.

Кроме того, с учетом учащения попыток США и Китая к взаимной демонстрации силы в ряде районов усиливается вероятность эскалации острой напряженности между ними, включая военные инциденты.



8 800 080 76 76

40 KAZENERGY

ЭКОНОМИКА КАЗАХСТАНА: оценка рисков

2020 ГОД В СИЛУ ОБЪЕКТИВНЫХ ПРИЧИН ОКАЗАЛСЯ КРАЙНЕ СЛОЖНЫМ ДЛЯ ЭКОНОМИКИ КАЗАХСТАНА. НО, НЕСМОТЯ НА ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ ТЕМПЫ РОСТА, МАКРОЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТАТИСТИКА БЫЛА ЛУЧШЕ, ЧЕМ ВО МНОГИХ ВЕДУЩИХ ГОСУДАРСТВАХ. ПО ИТОГАМ ТЕКУЩЕГО ГОДА ПРОГНОЗИРУЕТСЯ СУЩЕСТВЕННОЕ УЛУЧШЕНИЕ СОСТОЯНИЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ, ХОТЯ ОБЩАЯ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТЬ ОСТАЕТСЯ ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ.

Согласно оценкам Министерства национальной экономики РК, по итогам 2020 года в Казахстане было зафиксировано сокращение ВВП на уровне -2,6%, что значительно выше среднемирового показателя, но хуже ранее озвученного правительством уточненного прогноза социально-экономического развития (-2,1%). Таким образом, экономика страны показала отрицательные темпы роста в годовом сопоставлении впервые за более чем два десятилетия. Для сравнения, рост ВВП Казахстана в 2019 году составил 4,5%.

Экономика временно столкнулась как с беспрецедентной остановкой деловой активности из-за борьбы с пандемией, так и с обвалом цен на нефть и падением внешнего спроса на экспорт. В наиболь-

шей степени был затронут ряд секторов – туризм, авиаперевозки, гостиничный бизнес, индустрия развлечений и другие, – из-за сильнейшего падения спроса и приостановки деятельности вследствие карантинных мер и ограниченной возможности работать в удаленном режиме. Стимулирующие меры правительства частично нивелировали шоки, которые оказывали негативное влияние на рост. Однако кризисные тенденции все же привели к значительному сжатию реальных располагаемых доходов населения, торможению потребления и инвестиций.

Существенным негативным фактором стало повторное ухудшение эпидемической ситуации как в Казахстане, так и в мире к концу 2020 года, в результате чего с октября-ноября наблюдалось до-

полнительное давление на макроэкономические показатели после устойчивых восстановительных тенденций в течение третьего квартала. В отличие от целого ряда других государств, к примеру некоторых развитых экономик Европейского союза, республике удалось избежать повторного введения чрезвычайных ограничительных мер для сдерживания второй волны пандемии.

Предполагается, что экономика Казахстана в 2021 году отыграет падение. Всемирный банк прогнозирует рост экономики Казахстана на 2,5% по консервативному сценарию, то есть при цене на нефть 48 долларов за баррель. Правительство республики прогнозирует, что экономический рост составит 2,8%, несмотря на эффект низкой базы.



Национальный банк РК придерживается более оптимистичного сценария – на уровне 3,7%-4% при стоимости нефти 45 долларов за баррель.

Несмотря на сохраняющиеся проблемные явления в мировой экономике, международные рейтинговые агентства подтверждают суверенный рейтинг Казахстана на уровне инвестиционной надежности. Следует отметить, что ведущий критерий, на который ориентируются рейтинговые агентства при выставлении рейтинга — это способность конкретного государства обслуживать внешний долг.

Реализация указанных выше прогнозов будут зависеть от эффективности осуществления программы общенациональной вакцинации страны, а также от темпов восстановления мировой экономики и дальнейшего развития ситуации вокруг договоренностей «ОПЕК+» по коллективному ограничению добычи нефти. Ведущим фактором для экономической стабилизации будет выступать усиление внутреннего спроса и потребления со стороны корпоративного сектора и домохозяйств.

Вероятно сохранение сложных рыночных условий, как следствие внезапные внешние шоки могут испортить прогнозы по росту ВВП.

Основная неопределенность в расчете на среднесрочную перспективу по-прежнему заключается в продолжительности и интенсивности «активной фазы» пандемии в мире, а также сроков действия остающихся ограничительных мер, несмотря на появление на рынке коммерческих вакцин. В частности, распространение новых штаммов коронавируса и производственно-логистические проблемы с поставками вакцин в состоянии привести к длительным локдаунам. При затягивании глобального эпидемиологического кризиса Казахстан, среди прочего, в состоянии столкнуться с негативными последствиями как для внутреннего спроса, так и для внешней торговли, с учетом потенциальных трудностей у ключевых внешних партнеров по «перезапуску» и восстановлению экономической активности.

Для Казахстана важную роль продолжит играть ценовая динамика и ситуация со спросом на глобальном нефтяном рынке. С высокой вероятностью в текущем году будут отмечаться более высокие нефтяные котировки, а также расширение объемов добычи в Казахстане ввиду улучшения инвестиционных условий и «планового» ослабления ограничений в рамках договоренностей «ОПЕК+». К примеру, на фоне некоторого усиления

оптимизма в мировой экономике, цена на нефть смеси Brent на начало февраля текущего года поднялась выше 58 долларов США за баррель. Но повышательная динамика может быть неустойчивой.

Вместе с тем, необходимо обратить внимание на реализацию государством масштабных антикризисных мер для комплексной поддержки экономики, в том числе МСБ и внутреннего спроса. Общий пакет действий властей по минимизации негативных последствий кризиса оценивается не менее чем в 8-9% от ВВП. Кроме таких крупных госпрограмм как «Дорожная карта бизнеса-2025», «Нұрлы Жер», «Нұрлы Жол» и «Экономика простых вещей», в 2020 году реализовывался Комплексный план по восстановлению экономического роста. Снижение Национальным банком РК базовой ставки с июля минувшего года до 9% (сохранена на этом уровне в январе 2021 года) также благотворно повлияло на деловые настроения, приведя к сокращению стоимости заимствований на внутреннем рынке.

Продолжение неблагоприятных тенденций потребует осуществления дополнительных шагов по экономическому стимулированию, что будет означать дополнительную нагрузку на бюджет и внешние активы государства.

Для Казахстана важную роль продолжит играть ценовая динамика и ситуация со спросом на глобальном нефтяном рынке.



Доходы резидентов от пребывания иностранных граждан в Казахстане упали почти на 80%.

Во внешней плоскости Казахстан может быть подвержен негативным последствиям возможного дальнейшего ухудшения отношений между США и Китаем, а также США/ЕС и Россией.

Внешняя торговля и инвестиции

Согласно предварительным расчетам Национального банка РК, по итогам 2020 года текущий счет платежного баланса сложился с дефицитом в 5,9 млрд долларов США. Это стало, главным образом, следствием более активного сокращения экспорта товаров по сравнению с импортом. С другой стороны, существенно сократился отрицательный баланс инвестиционных доходов, что позволило улучшить статистику по дефициту текущего счета. Так, дивиденды и реинвестированная прибыль прямых инвесторов оказалась на 35% ниже показателя 2019 года и оценивается в 10,4 млрд долларов США. Также положительное влияние оказал приток валюты в объеме 1,3 млрд долларов США от Карачаганакского консорциума.

Судя по официальным прогнозам, в 2021 году возможно расширение дефицита текущего счета до 6,5 млрд долларов США. Значимыми факторами здесь потенциально выступают относительно слабое восстановление цен на сырьевых рынках и объемов добычи/экспорта нефти, а также расширение внутреннего спроса на импортные товары.

В годовом сопоставлении экспорт по итогам минувшего года сократился на 19,4% до 46,9 млрд долларов США преимущественно по причине сжатия экспортных поставок нефти и газового конденсата в стоимостном выражении. Тогда как импорт, несмотря на ослабление тенге и существенное сжатие внутреннего инвестиционного/потребительского спроса, снизился только на 9,7% до 36,2 млрд долларов США, прежде всего ввиду падения ввоза инвестиционных и промежуточных товаров. В 3-м квартале было вовсе отмечено отрицательное сальдо торгового баланса, но в целом по году оно сложилось в положительной зоне. Основными торговыми партнерами Казахстана были страны Европейского союза, Россия, Китай и Южная Корея. Немаловажно, что Атырауская область, а также Алматы и Нур-Султан формируют немногим менее 60% от общего товаро-

оборота республики – на них приходится соответственно 27,6%, 18,3% и 11,2%.

Политика по стимулированию экспортной диверсификации пока не привела к существенному снижению доли сырьевых товаров в казахстанском экспорте. Он продолжает преимущественно формироваться за счет поставок энергетического сырья и металлов на внешние рынки, как следствие Казахстан по-прежнему остро восприимчив к колебаниям спроса и цен на глобальных сырьевых рынках.

По информации Агентства по стратегическому планированию и реформам РК, в январе-ноябре 2020 года экспорт сырой нефти составил 65,68 млн тонн на сумму 22,22 млрд долларов США, что соответственно на 3,2% больше и 27,5% меньше аналогичных показателей за тот же период предыдущего года. Ведущими направлениями экспорта жидких углеводородов выступали Италия (17,79 млн тонн, 5,96 млрд долларов США) и Нидерланды (7,33 млн тонн, 2,37 млрд долларов США).

Из-за спада чувствительных к карантинным мерам услуг, таких как международные пассажирские перевозки и туризм, а также общего сжатия спроса, внешне-торговый оборот услугами уменьшился на треть, причем экспорт услуг продемонстрировал более существенное падение, чем их импорт. К примеру, доходы резидентов от пребывания иностранных граждан в Казахстане упали почти на 80%.

В текущем году при базовом сценарии предполагается расширение товарооборота Казахстана, прежде всего ввиду улучшения параметров внешнего спроса и цен на сырьевые товары. Например, несмотря на неопределенность перспектив развития нефтяного рынка, последних прогнозы международных экспертных центров показывают повышение оценок по ожидаемому потреблению нефти и по ее стоимости.

Чистый приток капитала по прямым иностранным инвестициям в период с января по сентябрь 2020 года составил 4,67 млрд долларов США по сравнению с 4,23 млрд за аналогичный период 2019 года. Однако валовый приток инвестиций в Казахстан от иностранных прямых инвесторов сократился на 32,2%, с 18,63 млрд долларов США до 12,62 млрд соответственно. В том числе вложения в добычу сырой нефти и природного газа,

на которые пришлось 39,4% от валового притока прямых иностранных инвестиций за 9 месяцев, упали почти на 48% до 5 млрд долларов США.

Правда, значительное сокращение инвестиций является общемировой спецификой, во многом обусловленной влиянием форс-мажорного фактора – пандемии. Вместе с тем, чистый приток по портфельным инвестициям составил 8,3 млрд долларов США по сравнению с чистым оттоком 3,2 млрд долларов США за 9 месяцев 2019 года. Основные вложения прямых иностранных инвестиций в страновом разрезе обеспечивают Нидерланды (31,4% от общего показателя), США (12,5%), Швейцария (10,8%) и Россия (7,9%).

Важно отметить, что в 2020 году в Казахстане инвестиции в основной капитал ожидаемо сократились на 3,4% в годовом сопоставлении, до 12,32 трлн тенге, причем доля внешних инвестиций в указанном объеме не превышала 25,4%. Вместе с тем, показательно, что в Кызылординской, Атырауской и Западно-Казахстанской областях спад превысил 20%.

Наибольший объем инвестиций в основной капитал был направлен в горнодобывающую промышленность – 4,14 трлн тенге, в том числе в добычу нефти и природного газа – 3,34 трлн тенге. Для сравнения аналогичный показатель по обрабатывающей промышленности был почти в 4 раза меньше, составив 1,06 трлн тенге. Бюджетные средства (как республиканский, так и местные бюджеты), направленные для инвестиций в основной капитал, оцениваются в 2,36 трлн тенге. Ввиду объективных бюджетных лимитов государство не может компенсировать отмеченное в результате кризиса выпадение частных инвестиций, приоритетно концентрируясь на поддержке инфраструктурных и социальных инвестиционных проектов.

Однако в 2021 году инвестиционная активность в республике будет постепенно улучшаться, в том числе с точки зрения привлечения прямых иностранных инвестиций.

Бюджет, долг и резервы

В 2021 году не прогнозируется существенное снижение дефицита республиканского бюджета. Он оценивается в 3,4% от ВВП (дефицит государствен-

ного бюджета составит 1,5% от ВВП), несмотря на рост налоговых и нефтяных доходов на фоне восстановления национальной экономики и улучшения внешней конъюнктуры. Бюджетный дефицит пока продолжает превышать параметры, установленные в согласованной макроэкономической политике стран ЕАЭС, но уже к 2023 году планируется снизить дефицит республиканского бюджета до 2,1% от ВВП.

Консолидированный бюджетный дефицит будет по-прежнему финансироваться в основном за счет использования трансфертов из Национального фонда (гарантированный и целевой трансферты составят соответственно 2,7 трлн и 1 трлн тенге, или в совокупности 32,8% от валовых доходов бюджета), при этом в случае ухудшения экономической ситуации возможно расширение их объемов.

Необходимо подчеркнуть, что в 2020 году объем трансферта, на который пришлось более 40% доходов госбюджета, превысил рекордный объем трансферта 2017 года, когда через бюджет осуществлялась рекапитализация АО «Фонд проблемных кредитов» для поддержки банков второго уровня. Дополнительно, в текущем году предусмотрены изъятия из региональных бюджетов в республиканский бюджет в сумме 451,4 млрд тенге, в том числе из Атырауской области – 213,8 млрд и Алматы – 190,1 млрд тенге, а также трансферты из региональных бюджетов в сумме 200 млрд тенге.

Но следует учитывать, что бюджет сверстан на основе консервативных подходов, в частности в период с 2021 до 2023 годы заложена стоимость нефти в размере 35 долларов США за баррель, а объем добычи нефти за тот же период должен увеличиться с 86 млн до 100,8 млн тонн. Кроме того, отмечается явная социальная направленность бюджета. На социальные статьи придется более половины от валовых расходов или 7,09 трлн тенге, тогда как в 2020 году этот показатель составлял 6,66 трлн тенге, в 2019-м – 5,21 трлн.

Судя по информации Национального банка РК, отмечается некоторое увеличение валового внешнего долга Ка-

захстана – с января по начало октября 2020 года он увеличился на 2,3 млрд долларов США, до 160,9 млрд, при этом долгосрочный долг составлял 151,4 млрд долларов США. Сектор добыча сырой нефти и природного газа является ключевым заемщиком на внешних рынках в секторальном разрезе национальной экономики – 83,2 млрд долларов США. Основными кредиторами выступают Нидерланды (44,6 млрд долларов США), Великобритания (23 млрд долларов США) и США (12,9 млрд долларов США).

Однако важно отметить, что, исключая межфирменную задолженность, внешний долг республики оценивается только в 59,4 млрд долларов США или 33,5% к ВВП. Это очень хороший показатель с точки зрения среднемировых значений внешнего долга. Кроме того, отношение резервов Национального банка РК и активов Национального Фонда РК к краткосрочному внешнему долгу Казахстана по сроку, оставшемуся до погашения, достигает 358%.

Внешний долг государственного сектора остается низким, несмотря на сохранение его повышательной динамики, в том числе с учетом привлечения у Азиатского банка развития и Азиатского банка инфраструктурных инвестиций 1,5 млрд евро (1,9 млрд долларов США) на стабилизацию бюджета. Проблем у Казахстана с обслуживанием внешнего государственного долга не предвидится.

По состоянию на начало октября 2020 года он составил 33,3 млрд долларов США, причем основной государственный долг сформирован перед Великобританией – 18,6 млрд долларов США. Государственный долг является преимущественно долгосрочным (31,9 млрд долларов США), 68% от совокупного объема привлечено по фиксированной ставке. Платежи по обслуживанию внешнего долга государственного сектора составят в текущем году предварительно 3,1 млрд долларов США, включая проценты – 0,9 млрд долларов США. Основные валюты, в которых номинирован государствен-

ный долг: доллар США – 25,1 млрд долларов США, евро – 2,4 млрд долларов США, тенге – 1,9 млрд долларов США, рубль РФ – 1,1 млрд долларов США.

Несмотря на сложную экономическую ситуацию, в 2020 году золотовалютные активы Национального банка увеличились на 6,7 млрд долларов США до 35,7 млрд долларов США, в то же время, активы Национального фонда снизились на 3,1 млрд долларов США до 58,7 млрд.

Существенную роль в увеличении внешних активов сыграло повышение цен на золото до рекордных значений в 2020 году – рост составил 24% в годовом выражении, так как инвесторы рассматривали его как защитный актив для минимизации влияния кризисных тенденций в мировой экономике. Как следствие, золото в составе золотовалютных резервов выросло на 4,7 млрд долларов США до 23,6 млрд долларов США, в том числе в отдельно взятом декабре – на 1,6 млрд долларов США.

Устойчивое восстановление мировой экономики по всей видимости вызовет значительную коррекцию стоимости золота, что в состоянии негативно отразиться на золотовалютных резервах государства в течение текущего года. Немаловажно, что золотовалютные резервы в минувшем декабре существенно выросли на 1,3 млрд долларов США в связи с притоком валюты в виде компенсаций по налогам от Карачаганакского консорциума.

Следует напомнить, что валовые внешние активы государства значительно снизились (на 2,6 млрд долларов США или 3%) именно в марте 2020 года, в результате «обрушения» глобального фондового рынка, использования Национального фонда для финансирования бюджета и интервенций для поддержки обменного курса. Немаловажно, что действия по стабилизации валютного рынка весной 2020 года также сопровождались повышением базовой ставки до 12% и инструкциями государственным компаниям по продаже на рынке 50% валютной выручки.

Если брать в целом по минувшему году, то негативное влияние на резервы про-



слеживалось в большей степени в связи с выплатой обязательств по государственному долгу, а также продолжением финансовым регулятором практики валютных интервенций, как и продаж валюты из Национального фонда. Не исключается, что, несмотря на декларирование свободного курсообразования, Национальный банк продолжит ориентироваться на поддержку валютного рынка в случае рисков повышения волатильности курса национальной валюты из-за давления макроэкономических обстоятельств.

Ключевой причиной снижения активов Национального фонда стало изъятие его средств для трансфертов в бюджет, которые превысили поступления. В частности, для реализации антикризисных и противоэпидемических мер объем гарантированного трансферта в 2020 году был увеличен более чем на 2 трлн тенге, достигнув 4,77 трлн тенге.

За счет увеличения доли более рискованных, но доходных активов, таких как акции, корпоративные облигации и т.п., столь значительные изъятия были частично компенсированы (инвестиционный доход в целом составил более 4 млрд долларов США), особенно принимая во внимание активное ралли на глобальных фондовых рынках во втором полугодии вследствие реализации в ведущих экономиках крупных программ стимулирования, обеспечивших приток больших объемов дешевой ликвидности. К положительным результатам также привело приобрете-

ние в 2020 году дополнительных объемов золота в размере 1 млрд долларов США в портфель Национального фонда, как следствие золота в составе сберегательного портфеля фонда на конец отчетного периода составило 4,4% или 2,4 млрд долларов США.

Банковский сектор

Банковская система Казахстана показала устойчивость к шокам, в том числе значительный запас капитала и ликвидности в результате ранее предпринятых финансовым регулятором действий по укреплению банков второго уровня (включая разрешение ситуаций с проблемными банками и активные реструктуризации), принимая во внимание одобренную в 2017 году 5-летнюю программу оздоровления банковского сектора. Продолжилась консолидация банковского сектора, в частности First Heartland Jysan Bank в конце декабря 2020 года приобрел проблемный АО «АТФБанк» – в результате, новая группа вошла в тройку ведущих банковских групп страны по размеру активов.

К началу текущего года валовые активы казахстанских банков выросли в годовом сопоставлении более чем на 16%, достигнув 31,17 трлн тенге или 43,6% от ВВП. Совокупная доля ведущих банков, а именно АО «Народный банк Казахстана», ДБ АО «Сбербанк», АО «Kaspi Bank», АО «ForteBank», АО «Банк ЦентрКредит», в

валовых активах банковского сектора составила 64%.

Вклады юридических лиц в 2020 году увеличились на 1,95 трлн тенге, до 10,62 трлн тенге (лидеры по объемам привлечения – АО «Народный банк Казахстана» и ДБ АО «Сбербанк»), тогда как физических лиц – на 1,63 трлн тенге, до 10,94 трлн тенге (соответственно АО «Kaspi Bank» и АО «Народный банк Казахстана»).

Вместе с тем, в силу экономических причин объем кредитования юридических лиц сократился на 1,5% до 7,1 трлн тенге, хотя малый бизнес получил на 19,3% кредитов – этот показатель увеличился до 2,5 трлн тенге. Без реализации государством программ поддержки бизнеса, кредитование бизнеса показало бы значительно более слабые результаты. Для сравнения, кредитование физических лиц возросло на 13%, до 7,5 трлн тенге, чему главным образом способствовало увеличение ипотечных займов, сразу на 34,3% по сравнению с аналогичным значением 2019 года.

В данном контексте доля ссудного портфеля в совокупных активах банков второго уровня упала с 55% до менее 51%, хотя существенной причиной выступило списание проблемной задолженности в АО «АТФБанк» в объеме почти 357 млрд тенге, что привело к снижению его кредитного портфеля. Следует отметить, что, с учетом межбанковского кредитования, в начале 2015 года указанный показатель достигал 78%.



К началу текущего года валовые активы казахстанских банков выросли в годовом сопоставлении более чем на 16%, достигнув 31,17 трлн тенге или 43,6% от ВВП

Это может свидетельствовать о недостаточно эффективном участии банков в финансировании реального сектора экономики, несмотря на сохраняющийся дефицит инвестиций в Казахстане. В то же время, потребительское кредитование, хотя и более доходное, но рискованное, фактически работает на стимулирование импорта.

Кроме того, банки по-прежнему активно вкладываются в привлекательные по доходности инструменты Национального банка и держат значительный объем денег на его счетах, что также негативно сказывается на их заинтересованности в кредитной поддержке экономики. Дополнительным сдерживающим фактором для кредитования юридических лиц, среди прочего, выступают значительный рост инфляции в 2020 году и сохранение высокой базовой ставки Национального банка.

Распространены ожидания, что инфляционная динамика в текущем году продемонстрирует улучшение, после ее выхода годом ранее за целевой коридор 4%-6% (до 7,5%) из-за влияния осла-

бления национальной валюты, высокого уровня государственных расходов на поддержку экономики, внешних шоков на продовольственных рынках и иных факторов. Как следствие, возможно, что уже в начале марта 2021 года Национальный банк РК пересмотрит базовую ставку в сторону понижения, что положительно скажется на доступности кредитов для реального сектора экономики (но ослабит привлекательность депозитов).

Несмотря на сокращение доли кредитов с просроченной задолженностью свыше 90 дней в общем объеме кредитного портфеля к началу 2021 года с 8,1% до 6,8%, макроэкономическая и эпидемическая неопределенность будет оказывать давление, среди прочего на способность казахстанских домохозяйств и компаний частного сектора обслуживать долг.

Увеличение объема проблемных кредитов и неплатежеспособности бизнеса в состоянии ограничить рост кредитования, особенно в случае более активного сворачивания мер господдержки по сравнению с текущими ожиданиями.

Кроме того, банки по всей видимости будут вынуждены придерживаться более сдержанного подхода к активному расширению потребительского кредитования и других высокорискованных направлений, в том числе из-за потенциального ужесточения требований к уровню достаточности капитала со стороны финансового регулятора.

В такой ситуации ключевым фактором для многих банков будет оставаться качество кредитного портфеля, а также, вероятнее всего, вновь возникнет необходимость в формировании дополнительных резервов.

В частности, прогнозы потенциально неоднозначны для небольших банков, которые в большей степени чувствительны к неблагоприятным рыночным условиям и имеют ограниченные возможности для получения государственной поддержки, в том числе с точки зрения привлечения средств субъектов квазигосударственного сектора. Среди прочего, в связи с этим не исключается дальнейшая консолидация банковского сектора.



The Imperial Tailoring Co.

**г. Алматы, ул. Кабанбай Батыра 88,
уг. ул. Валиханова,
тел.: +7 (727) 258 82 20,
факс 258 76 17,
моб.: + 7 777 2218374,
e-mail: almaty@mytailor.ru**

**г. Нур-Султан, ул. Достык 1, ВП-11,
тел.: +7 (7172) 524 292, 524 472,
моб.: + 7 777 2275598,
e-mail: astana@mytailor.ru**

г. Атырау, моб.: +7 777 0770400

г. Шымкент, моб.: +7 777 0770400

г. Актау, моб.: +7 777 8701326

г. Актобе, моб.: +7 777 8701325

г. Караганда, моб.: +7 777 8701325

www.mytailor.ru

Мужская одежда ручной
работы из лучших итальянских и
английских тканей.

Норвегия и Дания: отказ от нефтегазовой зависимости



ЗА ПОСЛЕДНИЕ ГОДЫ РЯД
ЕВРОПЕЙСКИХ СТРАН НАЧАЛ
ПОСТЕПЕННЫЙ ОТКАЗ ОТ
НЕФТЕГАЗОВЫХ АКТИВОВ.
САМЫЕ РАДИКАЛЬНЫЕ МЕРЫ
ПРЕДПРИНЯЛИ НОРВЕГИЯ И
ДАНИЯ.

Государственный пенсионный фонд Норвегии (Norges Bank Investment Management – NBIM) – крупнейший суверенный фонд в мире — продал все свои активы, связанные с нефтью и газом. Об этом 28 января 2021 г. заявил заместитель генерального директора фонда Тронд Гранде во время презентации годовых результатов NBIM. Это решение было принято после того, как в течение прошлого года стоимость нефтегазовых активов снизилась на \$10 млрд и составила порядка \$6 млрд. NBIM и ранее говорил о намерении уходить от нефтегазовых активов, которые несколько десятилетий назад стали основой фонда.

В целом же результаты фонда за прошлый год оказались одними из лучших за два десятилетия. Доходность NBIM в 2020 году составила 12,1% — фонд заработал около \$123 млрд. Хорошие результаты фонда связаны не в последнюю очередь с его инвестициями в технологические компании, акции которых сильно выросли за 2020 год.

Среди акций наиболее сильное
позитивное влияние на доход
фонда оказал американский
высокотехнологический сектор.

В первом квартале рынок сильно упал, а во втором квартале было отмечено быстрое восстановление. В целом год характеризовался значительными колебаниями рынка и существенными различиями между разными секторами. Среди акций наиболее сильное позитивное влияние на доход фонда оказал американский высокотехнологический сектор.

«Технологические компании показали наибольший доход в 2020 году – 41,9%. В основном это связано с пандемией, которая привела к значительному увеличению спроса на продукты для онлайн-работы, образования, торговли и развлечений», – отметил главный исполнительный директор Norges Bank Investment Management Николай Танген.

Изменение курса норвежской кроны способствовало повышению стоимости фонда на 58 млрд крон в прошлом году. Правительство изъяло из него средства на сумму 298 млрд крон.

На конец 2020 года стоимость фонда составляла 10,914 млрд крон. Вложения в акции составляли 72,8% инвестиционного портфеля, в облигации – 24,7%, в недвижимость – 2,5%.

Несмотря на то, что пандемия наложила свой отпечаток на 2020 год, это был еще один хороший год для фонда, – заявил глава Банка Норвегии Эйстейн Ульсен. – Общий доход в кронах в 2020 году был вторым по величине с 1998 года. Однако высокая доходность также напоминает нам о том, что рыночная стоимость фонда может сильно колебаться в будущем.

За последние десять лет среднегодовой доход фонда от инвестиций составляет 7,95%, с учетом расходов на управление и инфляции – 6,25%. Для периода с 1998 года эти показатели составляют соответственно 6,3% и 4,4%.

Отказ от нефтегазовых активов завершает многолетний процесс выхода суверенного фонда из той отрасли, которая определяла экономику Норвегии на протяжении большей части последнего полувека. NBIM начал отказываться от нефти и газа еще в 2017 году. Это решение было направлено на снижение зависимости Норвегии от нефтегазового сектора.

По оценке Центробанка Норвегии, такая мера «застраховывает» экономику страны от снижения цен на нефть, так как около 20% от общего объема производства Норвегии приходится на углеводороды.

Государственный пенсионный фонд Норвегии был создан в 1990 году. Общая стоимость активов норвежского госфонда на 28 января превышает 11,09 трлн крон. Ему принадлежат около 1,5% всех акций в мире, он владеет долями в более чем 9,2 тыс. компаний из 74 стран. Самую значительную долю в портфеле занимают бумаги Apple, Microsoft, Alphabet (холдинговая компания Google), Nestle и Amazon.com.

На мировых рынках госфонд работает через структуру Government Pension Fund Global. Фонд инвестирует преимущественно за пределами страны, чтобы не подстегивать инфляцию в Норвегии.

Отказ от нефтяной зависимости в пользу сокращения выбросов углекислого газа объявил также недавно ближайший сосед Норвегии – Дания.

3 декабря 2020 года парламент Дании одобрил план правительства страны по немедленному прекращению выдачи лицензий на разведку месторождений нефти и газа в Северном море и отказу от добычи этих полезных ископаемых к 2050 г. «Мы завершаем эру ископаемого топлива», – отметил министр климата и энергетики Дании Дана Йоргенсена.

В итоге Дания полностью прекратит добычу и разведку нефти и газа на шельфе в Северном море к 2050 году. С начала 2021 года отменяются все тендеры и лицензирование подобной деятельности. Для уже запущенных нефтегазовых проектов условия остаются неизменными вплоть до 2050 года.

Разработка месторождений нефти и газа на континентальном шельфе Дании в Северном море была объектом бурных политических дебатов с тех пор, как в 2019 г. власти страны приняли закон о сокращении выбросов углекислого газа на 70% к 2030 г. и выходе на нейтральность по этим выбросам к 2050 г. Многие специалисты указывали на невозможность такого быстрого снижения уровня выбросов без радикального сокращения добычи углеводородов.

Хотя объем добычи нефти в Дании в 2019 г. составил всего 103 тыс баррелей в сутки, что в разы меньше, чем в Норвегии и Великобритании, страна является крупнейшим производителем нефти в Евросоюзе. По прогнозу министерства климата и энергетики Дании, объем добычи в 2020 г. составит 83 тыс баррелей в сутки. Суммарно до полного запрета добычи в 2050 г. в стране будет добыто нефти и газа на 9-15% меньше, чем планировалось ранее, из-за чего датский бюджет недополучит \$2,1 млрд.

Дания – не первая страна, которая обещает отказаться от добычи нефти и газа. В 2017 г. об аналогичных планах объявила Франция: запрет разведки и эксплуатации месторождений вступит в силу с 2040 г. Но если Дания производит в разы меньше Норвегии, то Франция – в разы меньше Дании: в 2019 г. объем добычи нефти в стране составил 16 тыс баррелей в сутки.

Сокращение объемов добычи из-за истощения месторождений в Северном море может быть реальной причиной отказа Дании от эксплуатации этих месторождений. А отказ от разведки объясняется отсутствием желающих: в октябре 2020 г. от участия в восьмом раунде лицензирования отказалась Total, после чего в тендере остался лишь один кандидат.



В правительстве страны радикальную меру объясняют принятым в декабре 2019 года пакетом законов по борьбе с климатическими изменениями. Согласно ему, Дания должна сократить объем выбросов вредных газов на 70% до 2030 года, а к 2050 году достичь углеродной нейтральности.



Страна уже более 10 лет является одним из лидеров в Европе в развитии электротранспорта и использовании возобновляемых источников энергии для генерации электричества. Поэтому совсем неожиданным принятое решение назвать нельзя.

Дания, одна из немногих стран, где развитие ВИЭ, в частности, ветроэнергетики, действительно может оправдать себя в нынешних экономических условиях. Страна фактически состоит из сплошной прибрежной зоны, что означает постоянный умеренный или сильный ветер. Ветрогенерация имеет смысл, если сила ветра составляет более 6 метров в секунду. На территории Дании в среднем его скорость равняется от 7 метров и выше.

Еще в 2015 году в Дании 56 процентов электрического потребления и 51 процент теплоснабжения жилых домов обеспечивались возобновляемыми источниками – ветром, солнцем, биотопливом. Одна только ветрогенерация покрывает 40 процентов используемой в Дании электроэнергии.

4 декабря 2020 г. было опубликовано также официальное заявление министерства финансов Дании, согласно которому владение автомобилем с ДВС будет обходиться все дороже, а электромобилем – дешевле. В частности, дорожный налог будет исчисляться не с пробега, а с объема выбросов CO₂. Правительство рассчитывает, что количество «зеленых» автомобилей в стране вырастет до 775 тыс к 2030 г.

Сегодня Дания занимает ведущие позиции в борьбе с изменением климата. Помимо амбициозных целей по сокращению вредных выбросов, правительство страны намерено довести выработку электроэнергии из возобновляемых источников до 50% от общего объема к 2030 г.

Министерство климата и энергетики подсчитало, что из-за остановки добычи нефти и газа ради чистой экологии Дания за

Дания, одна из немногих стран, где развитие ВИЭ, в частности, ветроэнергетики, действительно может оправдать себя в нынешних экономических условиях.

весь период в 30 лет потеряет 2,1 млрд долларов. Для сравнения, с 1972 г., когда страна стала добывать свои углеводороды, нефтегазовая отрасль принесла ей около 88 млрд долларов.

Такой дисбаланс между полученными доходами и возможными потерями объясняется данными ОПЕК, согласно которым с 2010 года нефтедобыча в Дании сократилась почти в три раза. Только за последние два года производство упало более чем на 30 тыс баррелей в сутки.

Ситуация с газом аналогична: в 2005 году Дания добыла более десяти млрд кубометров голубого топлива, в 2019 году – 3,1 млрд.

За полвека нефтедобыча в Северном море принесла Дании тысячи рабочих мест, позволила развить технологии и создать самую устойчивую экономическую систему в мире.

Эксперты отмечают, что стратегия Дании связана не только с изменением климата, но и истощением разведанных месторождений. Следует отметить, что у страны есть еще не до конца освоенные месторождения, но проблема в высокой стоимости их разработки. Однако никто не оспаривает ведущие позиции страны в борьбе с глобальным потеплением.

Власти при этом не ожидают, что отказ от геологоразведки нанесет хоть какой-то ущерб экономике. Сейчас сектор услуг преобладает в экономике страны, среди нефтяных государств Дания стоит на 40 месте, доля королевства в мировой нефтедобыче – всего 0,5 процента, а в нефтепромысле заняты около четырех тыс человек.

Сокращением доли ископаемых ресурсов в энергетической сфере Дания занялась еще несколькими годами ранее. В конце лета 2017 года стало известно, что страна продает свой последний крупный нефтегазовый актив.

Распродажа нефтегазовых активов крупнейшими датскими частными и государственными компаниями входила в рамки долгосрочной стратегии Дании по наращиванию доли источников возобновляемой энергетики в общей энергогенерации.

В своем недавнем прогнозе аналитики ОПЕК заявили, что эпоха нефти подходит к концу. Картель признал, что для развитых стран эру нефти можно считать законченной. Между тем, ожидания остаются оптимистичными – пик спроса на черное золото, по разным оценкам, еще впереди, а обеспечат его развивающиеся страны.

КАК ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ НОВШЕСТВА ПОВЛИЯЮТ НА НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР



2 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА ПРЕЗИДЕНТ КАЗАХСТАНА К.К. ТОКАЕВ ПОДПИСАЛ НОВЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОДЕКС РК, А ТАКЖЕ СОПУТСТВУЮЩИЕ ЗАКОНЫ РК «О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В КОДЕКС РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ОБ АДМИНИСТРАТИВНЫХ ПРАВОНАРУШЕНИЯХ ПО ВОПРОСАМ ЭКОЛОГИИ» И О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В КОДЕКС РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН «О НАЛОГАХ И ДРУГИХ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ПЛАТЕЖАХ В БЮДЖЕТ» (НАЛОГОВЫЙ КОДЕКС) И ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН «О ВВЕДЕНИИ В ДЕЙСТВИЕ КОДЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН «О НАЛОГАХ И ДРУГИХ ОБЯЗАТЕЛЬНЫХ ПЛАТЕЖАХ В БЮДЖЕТ» (НАЛОГОВЫЙ КОДЕКС)» ПО ВОПРОСАМ ЭКОЛОГИИ».

О ТОМ, КАКИЕ НОВШЕСТВА ВВОДЯТСЯ С ПРИНЯТИЕМ НОВОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА, И КАК ЭТО ОТРАЗИТСЯ НА НЕФТЕГАЗОВОМ СЕКТОРЕ РАССКАЗАЛ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР АССОЦИАЦИИ «KAZENERGY» ЯРОМИР РАБАЙ.

Какие дополнительные экологические обязанности несут нефтяники/переработчики с 2021 года?

Новым Экологическим кодексом РК вводятся требования для предприятий 1 категории, к которым в большинстве своем относятся предприятия нефтегазовой отрасли, по переходу на комплексные экологические разрешения (КЭР) и внедрению наилучших доступных техник (НДТ).

На первом этапе на принципы НДТ предполагается переход ТОП-50 предприятий, наиболее крупных по суммарным выбросам загрязняющих веществ на 1 января 2021 года (согласно Перечня, утвержденного Правительством РК). Данное требование для действующих предприятий, введенных в эксплуатацию до 1 июля 2021 года, является добровольным. Однако, в случае же не перехода на КЭР и не неприменения НДТ, предусматривается поэтапное повышение налоговых ставок платы за эмиссии в окружающую среду в 2, 4 и 8 раз.

Для ТОП-50 предприятий повышение ставок произойдет уже с 2025 года, а с 2031 года аналогичное поэтапное увеличение планируется для остальных предприятий I категории. Предприятиям, которые не смогут сразу внедрить НДТ, предоставляется возможность сделать это поэтапно в рамках программы повышения экологической эффективности (ППЭЭ). Также предприятия освобождаются от платы за эмиссии в окружающую среду. Между тем, реализация НДТ потребует значительных финансовых затрат предприятий, связанных с модернизацией и преобразованием производства. В связи с чем, требуется изучение дополнительных стимулирующих мер для перехода предприятий на НДТ. Помимо этого, предприятия 1 категории обязаны на своих основных стационарных источниках эмиссий установить автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду для передачи данных в режиме онлайн в Министерство экологии, геологии и природных ресурсов РК (Министерства). Для

действующих предприятий 1 категории данное требование вводится с 1 января 2023 года.

Также будут усилены требования по сокращению выбросов парниковых газов. С 2021 года вступает в силу Парижское соглашение по климату, в соответствии с которым Казахстан ставит целью внести вклад по снижению к 31 декабря 2030 года углеродного баланса республики не менее чем на 15% от уровня углеродного баланса 1990 года. Эта цель закреплена в новом Кодексе и определяет углеродное бюджетирование котируемых и не котируемых выбросов парниковых газов.

Увеличились ли штрафы за несоблюдение экологии? Какие именно и на сколько?

Внесенные в рамках экологического реформирования изменения в Кодекс об административных правонарушениях усиливают ответственность природопользователей. Так, за сверхнорматив-

ные и самовольные эмиссии в окружающую среду размер административных санкций увеличился в 10 раз в сравнении с текущими штрафами, а в случае повторного нарушения в течение 3-х лет (срок давности привлечения к административной ответственности тоже увеличился с 1 года до 3-х лет) до 20-ти раз. Также вводится новый вид санкции за экологические правонарушения в размере суммы экономической выгоды.

Говоря о штрафах за сверхнормативные и самовольные эмиссии, необходимо отметить, что штрафы рассчитываются в привязке к ставкам платы за эмиссии в окружающую среду. А для нефтегазовой отрасли ставки платы за выбросы загрязняющих веществ от сжигания газа на факелах существенно выше (варьируются от 20 до более чем в 200 раз) ставок платы за выбросы аналогичных загрязняющих веществ от стационарных источников, т.е. применяемых в других отраслях.

По мнению экспертов ОЭСР (Отчет проекта «Реформирование системы экологических платежей. Анализ соблюдения принципа «загрязнитель платит» в Казахстане» на 2018 - 2019 годы. Руководящие принципы реформирования политики в области экологических платежей), такие ставки являются дискриминационными по отношению к ставкам, применяемым к выбросам таких же загрязняющих веществ от других стационарных источников по объемам и уровню токсичности.

Концепциями проекта нового Кодекса и сопутствующего к нему законодатель-

ства, утвержденными 19 сентября 2018 года Межведомственной комиссией по вопросам законопроектной деятельности, предусматривалось исключение повышенных ставок в отношении сжигания газа на факелах. Однако положения утвержденных Концепций не были реализованы. Соответственно, можно констатировать, что к нефтегазовой отрасли будут применяться более жесткие административные меры за одинаковый вид правонарушения по сравнению с другими отраслями.

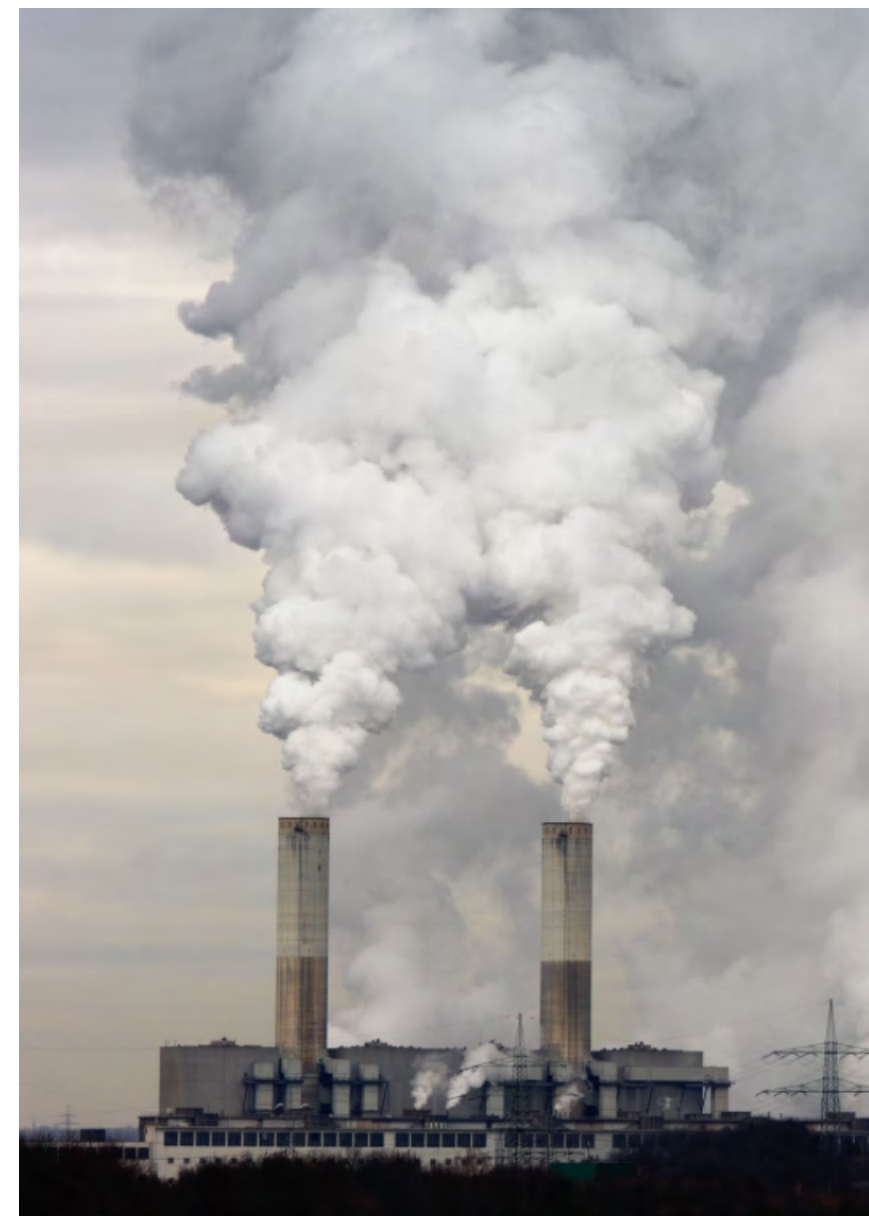
Возлагает ли новый Кодекс на нефтяников/переработчиков обязательства по дополнительным инвестициям в модернизацию, оговариваются ли для них конкретные сроки в этом плане?

Переход на новые требования по внедрению НДТ потребует значительных

финансовых вливаний. Так, в 2019 году Национальной палатой предпринимателей РК «Атамекен» был проведен предварительный расчет (на основе справочников РФ и ЕС) по 26 компаниям основных отраслей (нефтедобыча, горно-металлургический комплекс, теплоэлектроэнергетика и нефтепереработка) необходимых инвестиций.

Расчет показал, что общая сумма необходимых инвестиций составляет более 3 трлн. тенге, а в нефтегазовой отрасли по 9-ти компаниям УВС и 3-м НПЗ сумма необходимых инвестиций составляет 1,2 трлн. тенге. При этом единственная мерой стимулирования предприятий к переходу на КЭР является отмена платы за эмиссии, что составляет не более 1% или 32 млрд. тенге от общей суммы необходимых инвестиций.

В этой связи бизнес-сообществом предлагалось рассмотреть вопрос применения



Реализация НДТ потребует значительных финансовых затрат предприятий, связанных с модернизацией и преобразованием производства.



Ключевая идея реформирования экологического законодательства – гармонизация со стандартами стран ОЭСР.

дополнительных мер налогового стимулирования:

- обнуление ставок налога на имущество по основным средствам, задействованным в модернизацию;
- обнуление ставок земельного налога по участкам, задействованным в модернизации;
- обнуление таможенных пошлин на импорт оборудования, задействованного в модернизации;
- введение 100%-го вычета по инвестициям НДТ, в том числе по фиксированным активам (по аналогии с вычетом по НИОКР ст.254 НК РК), и уменьшения налогооблагаемого дохода в размере 50% от суммы инвестиций НДТ (по аналогии с корректировкой по НИОКР пп.6 п.1 ст.288 НК РК).

Указанные вычеты и корректировки применяются только по затратам, понесенным в рамках Программы повышения экологической эффективности, являющейся неотъемлемой частью КЭР.

Данные меры стимулирования в совокупности с отменой платы за негативное воздействие позволили бы снизить за-

траты на модернизацию оборудования до 41%.

Будет ли больше эко-отчетностей?

Кодекс содержит ряд новых требований, предъявляемых к природопользователям, вследствие чего появились новые виды отчетности, которые природопользователь должен представлять для подтверждения соответствия или выполнения этих требований.

Наряду с существующими видами отчетности – отчет по результатам производственного экологического контроля (ПЭК), отчет по инвентаризации опасных отходов, отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов, информация в регистр выбросов и переноса загрязнителей (РВПЗ) и т.д. – появились такие новеллы, как: ежегодный отчет о выполнении ППЭЭ (для предприятий, которые получают КЭР с условием выполнения ППЭЭ), статус-отчет выполнения программы ремедиации, если срок ее реализации превышает три месяца.

Говоря об отчетности, необходимо подчеркнуть, что новый Кодекс направлен на предоставление общественности

большей экологической информации, например, появилось требование на публикацию на сайте Министерства отчетов ПЭК. И в этой связи следует отметить, что многими предприятиями нефтегазовой отрасли работа по обеспечению доступа к экологической информации проводится давно и на постоянной основе. Например, такие компании как АО НК «КазМунайГаз», NCOC, Карачаганак Петролеум Оперейтинг Би Ви и др. ежегодно публикуют на своих сайтах Отчеты об устойчивом развитии, в которых представляется информация о Планах мероприятий по ООС, эмиссиях в окружающую среду, выбросах парниковых газов и т.д.

Казахстанские компании ежегодно участвуют в «Рейтинге открытости экологической информации нефтегазовых компаний», организованном CREON Group и Всемирным фондом дикой природы в партнерстве с Национальным Рейтинговым Агентством, Программой ООН по окружающей среде (ООН-Окружающая среда, ЮНЕП), CREON Capital S.a.r.l. и ЕС. По итогам 2020 года вышеперечисленные компании являются лидерами

рейтинга среди казахстанских компаний, а КМГ уже четвертый год подряд возглавляет рейтинг.

Равносильны ли новые требования к другим отраслям? Или давление усилилось только на нефтегазовый сектор?

На первый взгляд, основные требования к нефтегазовой отрасли предъявляются такие же, как и к другим отраслям. Однако, как было отмечено ранее, ввиду существенной разницы ставок платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников и выбросы аналогичных загрязняющих веществ от сжигания газа на факелах, возрастает и финансовая нагрузка с учетом поэтапного повышения ставок платы за эмиссии и зависимости размера ставок при расчете штрафных санкций.

Предусматриваются ли какие-то дополнительные экологические сборы в бюджет? Если нет, как Вы думаете, помогли бы таковые сделать отрасль более экологичной?

В настоящее время все поступления экологических платежей (плата за эмиссии в окружающую среду, штрафы, компенсация нанесенного вреда окружающей среде, платежи за природопользование) не имеют целевой направленности. Как было отмечено ранее, экологическими реформами предусмотрено поэтапное увеличение ставок платы за эмиссии для объектов 1 категории, будут увеличены суммы штрафных санкций, вводится новый вид штрафных санкций – сумма экономической выгоды, а также новый вид взыскания – пеня за неисполнение предписания об устранении выявленных нарушений (10 МРП за каждый просроченный рабочий день).

При этом экологическими реформами предусмотрено расходование поступающей в местные бюджеты платы за эмиссии в окружающую среду на природоохранные мероприятия (озеленение, реконструкцию и строительство канализационных очистных сооружений, очистку русел рек и т.п.) в размере 100% от поступлений. Однако все эти поступления, какими бы они ни были не идут на повышение экологичности промышленности, в т.ч. нефтегазовой отрасли.

Как Вы оцениваете экологическое законодательство Казахстана в сравнении с другими странами? Стало ли оно более жестче? Есть ли задел для еще более жестких мер?

Ключевая идея реформирования экологического законодательства – гармонизация со стандартами стран ОЭСР. В силу ряда причин, в т.ч. специфики законодательства РК, полное дублирование стандартов стран ОЭСР невозможно и нецелесообразно. Действующий Кодекс 2007 года также разрабатывался с учетом международных требований конвенций и соглашений. Однако в него 63 раза вносились поправки, и в целом потребовалось его обновление.

С 1 июля 2021 года Кодекс вступит в силу, и, по всей вероятности, его практическое применение обозначит возможные проблемы и недочеты, которые потребуют дальнейшего совершенствования норм Кодекса. Однако, очевидно, что новое экологическое законодательство стало более жестким и его дальнейшее ужесточение может быть непосильным для отрасли.

Зона отдыха

"АКБУЛАК АЛТАЙ"

Пантолечение



Контакты:

Тел.: +7 (7172) 79 76 03,

+7 (7172) 79 76 04

e-mail: info@ibc.kz

МАМАНДЫҒЫ — САТУ ЖӨНІНДЕГІ МАМАН

БІЗ СІЗДЕРДІ MOBIL ӨНІМДЕРІНІҢ ДИСТРИБЬЮТОР-КОМПАНИ-ЯЛАРЫНДА ЖҰМЫС ІСТЕЙТІН ӘРІПТЕСТЕРМЕН ТАНЫСТЫРАТЫН БІРҚАТАР МАТЕРИАЛДАРДЫ ЖА-РИЯЛАУДЫ ЖАЛҒАСТЫРАМЫЗ. БҰЛ ЖОЛЫ КЛИЕНТТЕРІМІЗДІҢ ҚАЖЕТТІЛІКТЕРІН БІРІНШІ БОЛЫП БІЛЕТІН ЖӘНЕ ОЛАР-ДАН ПІКІР АЛАТЫН, ӨНІМНІҢ КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЖЕТІСТІГІНЕ ЖАУАПТЫ — САТУ ЖӨНІНДЕГІ МА-МАНДАР ТУРАЛЫ ӘНГІМЕЛЕЙМІЗ. БІЗДІҢ КЕЙІПКЕРЛЕРІМІЗДІҢ ЖАСЫ МЕН ТӘЖІРИБЕСІ ӘРТҮРЛІ, ОЛАР ӘРТҮРЛІ ЛАУАЗЫМДАРДА, ТІПТІ ӘРТҮРЛІ ЕЛДЕРДЕ ЖҰМЫС ІСТЕЙДІ. АЛАЙДА ОЛАРДЫ БІРІКІРЕТІН НӘРСЕ АЙЫРМАШЫЛЫҚТАРДАН ӘЛДЕҚАЙДА КҮШТІ. ФУТУРО-ЛОГТАР УАҚЫТ ӨТЕ КЕЛЕ «СА-ТУШЫЛАРДЫ» РОБОТТАР МЕН АЛГОРИТМДЕРДІ АЛМАСТЫРА-ДЫ ДЕП БОЛЖАСА ДА, БІЗ ОҒАН СЕНБЕЙМІЗ: КЛИЕНТПЕН ЖҰМЫС ЖАСАУДА АДАМИ ҚАРЫМ-ҚАТЫНАС ПЕН СЕЗІМДЕРДІ ТҮСІНУ БАСТЫ ОРЫНДА. МҰНЫ БІЗ СҰХБАТ БАРЫСЫНДА АНЫҚТАДЫҚ, СО-НЫМЕН ҚАТАР КӘСІБИ ӘДІСТЕРДІ АЛЫП, ӘРІПТЕСТЕРІМІЗГЕ ШАҒЫН СТРЕСС-ТЕСТ ҰЙЫМДАСТЫРДЫҚ. СІЗ БҰЛ ТУРАЛЫ МӘТІНДІ СОҢЫНА ДЕЙІН ОҚЫП БІЛЕ АЛА-СЫЗ, АЛ ҚАЗІР БІР-БІРІМІЗБЕН ЖАҚЫНЫРАҚ ТАНЫСАЙЫҚ.

Вадим Рогачев, «Кулан Ойл», Қазақстан

Сату саласында қалай және қашан жұмыс жасауды бастадыңыз? Мансап жолыңызды қай жерден бастадыңыз?

Сатумен 9 жыл бұрын «Кулан Ойл» компаниясында айналыса баста-дым. Осыған дейін әскерде офицер ретінде қызмет еттім, Павлодар облысындағы зауыттарда түрлі лауазымдарда жұмыс істедім, содан кейін ірі металлургиялық кәсіпорында жабдықтаушы қызметінде болдым.

Сіздің алғашқы клиентіңіз кім болды, және серіктестік құрудағы бірінші жағдай қандай болды?

Shell өнімдерін қолданатын тау-кен өндіру кәсіпорны. Ұзақ келіссөздерден кейін, бас механикті біздің майларымызды пайдалануға көшуге көндірдім. Бұл біздің жеңісіміз еді, себебі бізде жақсы ағынның, көптеген материалдардың бар екенін және жөнге салынған логистика жүйесінің бар екенін көрсеттік. Біздің дистрибьюторлық компания үшін бұл өте маңызды келісім-шарт болды – жылына шамамен 50 тонна.

Сіздің мамандығыңыз адамдармен тығыз қарым-қатынасты, әріптестікті орнату үшін үнемі байланыста болуды қажет етеді. Сату жөніндегі жақсы маманды – жақсы психолог деп сенімді түрде айта аламыз. Адамдарды түсінуді қалай үйренуге болады?

Ең маңызды дағды – адаммен қашан және не туралы сөйлесу керек екенін ұғыну және түсіну. Әрқайсысымен оның тілінде сөйлесе білу маңызды – қажет болған жағдайда, әңгімелесушіге икемдену қажет.

Кәсіби қасиеттердің жеке өмірге «ауысуы» ұғымы бар. Кей-де жұмыс саласынан тыс, жеке өмірде кәсіпқой маманға ай-налып кететін кездер болған ба? Бұл қалай көрініс табады?

Мен осындай күйде жиі боламын. Мен супермаркетте «акция» деген жазуды көрсем, бірден оның механикасы туралы ойлана бастаймын: олар не ұсынады, дүкен үшін қандай пайда әкеледі, жеткізуші нені үнемдейді және т.б. Үйде мұндай болмауға тырысамын. Мен көп үн қатпаймын. Алғашқы уақыттарда жұбайым жұмыс күнін менімен бірге өткізгенге дейін мұныма ренжитін. Сол кезде мен үйден жұмыс істеуге мәжбүр болдым, сондықтан мен 8 сағатты «телефонда» өткіздім. Жұмыс күні ішінде қанша уақыт сөйлесу керектігін көрген жұбайым: «Енді мен бәрін түсінемін», – деді.

Клиенттермен кездесуге дайындық кезінде ұсынатын жеке өмірлік лайфхактар бар ма?

Алғашқы танысу кезінде және одан кейінгі жұмыста не маңызды?

Механик үшін жабдықтың жұмыс істеуі және кенеттен істен шығудың болмауы, ал жабдықтаушыға – механиктің басшылыққа шағымданбауы маңызды. Менеджерге толық көріністі көру үшін сан-дар қажет. Адам белгілі жағдайда өзін сынап көруі үшін, оған өнімді

пайдалану тәжірибесі туралы айта білу керек. Жай тиіп-қашып, сату саласында ештеңеге қол жеткізе алмайсың, әрбір дайындықсыз барған жұмыс сапарыңыз – ол сәтсіздік. Кәсіпорын, техника және жабдық туралы деректерді жинаңыз. Әрқашан клиенттің таңдауын құрметтеңіз – тіпті егер ол өніміңіздің пайдасына шешілмесе де. Бәсекелеріңіз Сіз туралы ұнамсыз пікір айтса да, сіз оларды келіссөз жүргізу кезінде айыптамаңыз. Өнімнің артықшылықтарына және олардың тұтынушы мәселелерін қалай шешетініне на-зар аударыңыз.

Майлау материалдары сегментіндегі

сату жөніндегі маман жұмысының ерекшелігі неде?

Өнімнің артықшылықтарын түсіну, оның қолданылуы ту-ралы айта білу маңызды. Кәсіпорын айналысатын, техни-ка қолданылатын сала туралы білім де көп көмектеседі. Бұл қандай өнімдерді ұсынуға болатындығын және қандай мәселелерді шешуге болатындығын түсінуге мүмкіндік береді.

Mobil сауда белгісімен жұмыс істеудегі ең қиын жағдай қандай болды?

Сіз қандай шешім таптыңыз?

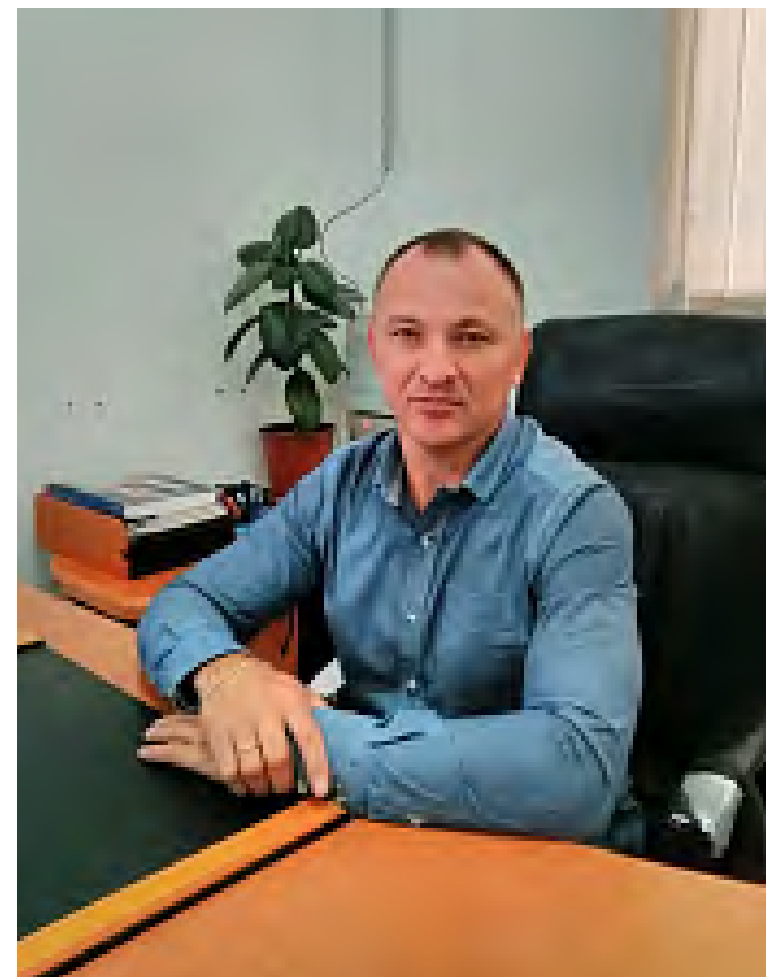
Екібастұздағы ірі тау-кен кәсіпорнымен келісімшарт жа-сау үшін біз бірқатар көрсетілімдер дайындадық. Сауда белгісі туралы да, біздің дистрибьюторлық кәсіпорын ту-ралы да айттық. Кездесуге біз ExxonMobil қызметкерлерін, коммерциялық және техникалық өкілдерін және біздің дистрибьюторлық компаниямыздың бірнеше топ-менеджерлерін шақырдық. Мәміленің сәтті болуы біздің майымыздың артықшылықтарында ғана емес, қызмет көрсетуге деген көзқарасымызға да байланысты болды – кездесуге осындай дайындықпен келіп, клиентке оның біз үшін қаншалықты маңызды және құнды екенін көрсете білдік

Уақыт өте келе клиенттер және сатушының жұмыс қағидасы қалай өзгереді?

Нарық күшейе түсті, біз көптеген жаңа сауда белгілерімен және сапаға көбірек мән беретін таныс ойыншылармен бәсекелес болуымызға тура келеді. Сондықтан клиент бағаға емес, «сапа бағасына» – ол сізден қаншалықты сенімділік алатынына қарайды. Мұнда клиентке қателесу қаупінің туындайтыны туралы жедел түрде айтуыңыз ке-рек. Мысалы, AdBlue сұйықтығымен толтырылуы керек турбодизельді машиналар үшін, себебі кейде үнемдеу үшін оларға жартылай синтетикалық майды пайдаланады. Кейде клиент машиналардың бөлшек сүзгілері мерзімінен бұрын жарамсыз болып қалатынын білмеуі мүмкін және бұл кепілдік ретінде қабылданбайды. Бұл бұзылуды тудырмаса да, пайдаланылған газдардың уыттылығын арттырады. Егер кенеттен осы машинаны Еуропаға жүк тасымалдау үшін жіберу керек болса, оны аумаққа кіргізбейді – себебі машина уыттылық сынағынан өте алмайды.

Бос уақытыңызды неге арнаيسىз?

Бос уақыт – бұл менің ойымша, шартты түсінік. Мен отбасы-ма көбірек уақыт бөлуге тырысамын. Жазда табиғатқа жиі шығуға тырысамын, маған балық аулау ұнайды.



Блиц-сұрақтар топтамасы

Сату жөніндегі маманда қандай үш қасиет болмаса, өз ісінің кәсіпқой маманы бола алмайды?

Білімі мен кең дүниетанымы, психолог дағдысы, сыртқы келбеті қарым-қатынасқа сәйкес болуы керек.

Кез келген келіссөздің негізгі ережесі қандай?

Көбірек тыңдап, жетекші сұрақтарды дұрыс қойыңыз.

Егер келіссөздер кенеттен жоспарыңыз бойынша өтпесе, не істеу керек?

Мүмкін болса, мәселеге салқын көзқараспен қарау үшін кездесуді кейінге қалдырыңыз.

Қайсысы маңыздырақ: қыңырлық немесе шыдамдылық?

Қыңырлық танытпай істі алға жүргізе алмайсыз, шыдамды болмасаңыз клиент жинай алмайсыз.

«Маған қалам сат» деген ескі айла-шараға қалай жауап берер едіңіз?

Мен сатып алу қажеттілігін тудырамын. Мен қаламды аламын, со-дан кейін, мысалы, құжаттарды қол қою үшін қайтарып беремін.



ТОО «Тенгизшевройл» объявил итоги 2020 года

23 февраля 2021 года ТОО «Тенгизшевройл» объявило результаты деятельности в 2020 году. В течение всего года компания уделяла особое внимание защите здоровья, а также безопасности как сотрудников, так и производственной деятельности ТШО. Несмотря на пандемию COVID-19 и сложные рыночные условия, компания поддерживала и продолжает сохранять бесперебойную добычу и высокие показатели в области безопасности и охраны окружающей среды.

В 2020 году ТШО извлекло 26,5 млн тонн сырой нефти, что составляет примерно 35% от общего объема добытой нефти в Республике Казахстан. Достигнув ключевых результатов в реализации Проекта будущего расширения - Проекта управления устьевым давлением (ПБР-ПУУД), компания на 80% завершила проект. Эти результаты включают в себя успешное окончание трехлетней программы морских перевозок, в рамках которой 408 крупногабаритных модульных грузов были транспортированы из различных пунктов назначения в Тенгиз. Оставшиеся строительно-монтажные работы проектная группа ПБР-ПУУД продолжит осуществлять на территории Казахстана.

Удельные выбросы в атмосферу на тонну добытой ТШО нефти были сокращены с 2000 года на 71%, и компания продолжает

уделять основное внимание сокращению сжигания попутного газа на факелах и поддержанию высокого уровня утилизации газа, который в 2020 году составил 99,1%. Кроме того, в 2020 году компания увеличила объем повторного использования воды до 49,2%. В общей сложности с 2000 года ТШО инвестировало более 3,1 млрд долл. США в проекты по минимизации потенциального воздействия на окружающую среду, связанного с производственной деятельностью на Тенгизском месторождении.

По итогам 2020 г. ТШО остается крупнейшим налогоплательщиком страны и вносит наибольший вклад в экономику Казахстана, выплатив свыше 6,6 млрд долл. США прямых платежей в бюджет. Компания также остается основным покупателем отечественных товаров, работ и услуг, инвестировав 3,5 млрд долл. США в местных поставщиков, в том числе 2,4 млрд долл. США в рамках ПБР-ПУУД.

Вместе с тем ТШО заострило внимание на инвестировании в технические и управленческие способности своих сотрудников. «Тенгизское месторождение является исключительным активом для Республики Казахстан», - отметил Кевин Лайон вновь назначенный генеральный директор ТШО. «Я воочию увидел

мастерство и талант людей, работающих здесь. Мы продолжим фокусировать основное внимание на защите здоровья и безопасности наших людей в условиях пандемии, обеспечивая безопасное и надежное производство, а также завершение ПБР-ПУУД на благо всех заинтересованных сторон».

ТШО также продолжит инвестировать в сообщества, где осуществляет свою деятельность, и в благосостояние своих сотрудников. В 2020 году компания инвестировала свыше 25 млн долл. США в рамках добровольной программы развития социальной инфраструктуры «Игилик», завершив строительство: детского сада на 280 мест в поселке Доссор, студенческого общежития на 100 мест для Атырауского колледжа энергетики и строительства, эркерной монументальной композиции флагштока в г. Атырау, а также благоустройство набережной реки Курсай в г. Кульсары. Кроме того, свыше 2,2 млн долл. США было потрачено в рамках Программы Социальных Инвестиций (ПСИ) на 18 проектов, направленных на повышение качества и доступности здравоохранения, образования и развития социального предпринимательства как в Атырауской, так и в Мангыстауской областях. В результате ПСИ было создано более 1000 новых рабочих мест для педагогического, медицинского и технического персонала.

Всего во время пандемии компания выделила 10,7 млн долл. США (4,5 млрд тенге) для закупок необходимого медицинского оборудования, расходных материалов и строительства медицинских учреждений, одновременно увеличивая мощности ПЦР-тестирования в регионе. Вместе со своими подрядными организациями ТШО финансирует строительство многопрофильного медицинского комплекса на 200 коек в г. Кульсары.

О ТОО «Тенгизшевройл»

ТОО «Тенгизшевройл» осуществляет производство и сбыт сырой нефти, газа и серы. Все работы ведутся в соответствии с мировыми стандартами требований по технике безопасности и экологии. ТОО «Тенгизшевройл» было образовано в 1993 году Республикой Казахстан и корпорацией «Шеврон». Партнерами ТОО «Тенгизшевройл» на данный момент являются корпорация «Шеврон» - 50%, «КазМунайГаз» - 20%, «ЭксонМобил» 25% и «ЛукАрко» - 5%.

С 1993 по 2020 год ТШО произвел прямые финансовые выплаты казахстанским предприятиям на сумму более 152 миллиарда долларов США, включая заработную плату казахстанских сотрудников, закупку казахстанских товаров и услуг, тарифы и сборы, уплаченные государственным компаниям, распределение прибыли казахстанскому акционеру и налоги, и роялти, выплачиваемые правительству Казахстана. С 1993 года ТШО инвестировал в казахстанские товары, работы и услуги более 36,4 миллиарда долларов США.

Проект будущего расширения (ПБР) и Проект управления устьевым давлением (ПУУД) — это два интегрированных проекта, реализуемые ТШО одновременно. Реализация ПБР позволит увеличить объем добычи нефти на Тенгизском месторождении. Реализация ПБР направлена на расширение производственных мощностей, а ПУУД обеспечит полную загрузку перерабатывающих мощностей действующих на Тенгизе заводов.

ЗЕЛЕНАЯ ЭНЕРГЕТИКА:

перспективные тренды 2021 года

ПО МНЕНИЮ ЭКСПЕРТОВ, В ТЕЧЕНИЕ 2021 ГОДА ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ БУДУТ ПРОДОЛЖАТЬ УВЕЛИЧИВАТЬ МОЩНОСТЬ БОЛЕЕ ЧЕМ НА 200 ГВт ВО ВСЕМ МИРЕ, ПРИ ЭТОМ СОЛНЕЧНАЯ ЭНЕРГИЯ ПО-ПРЕЖНЕМУ РАЗВИВАЕТСЯ АКТИВНЕЕ. ОДНАКО ВЕТЕР БУДЕТ СПОСОБСТВОВАТЬ НАИБОЛЕЕ АГРЕССИВНОМУ РОСТУ КАК В ОТНОШЕНИИ ПОСТАВЛЯЕМОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ТАК И В ОТНОШЕНИИ ИНВЕСТИЦИЙ.

СТОИМОСТЬ БУДЕТ СПОСОБСТВОВАТЬ ДВИЖЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОГО ЦИКЛА, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ КОМПЛЕКСНОГО РАСШИРЕНИЯ МАСШТАБОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ. ОЖИДАЕТСЯ, ЧТО ЦЕНЫ НА ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ ПРОДОЛЖАТ ПАДАТЬ. ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ ПРИ ЭТОМ УДЕЛЯЕТСЯ ВНЕДРЕНИЮ ИСКУССТВЕННОГО ИНТЕЛЛЕКТА ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ВИЭ.



Солнечная энергия

Несмотря на то, что пандемия 2020 года ударила по большинству отраслей, эксперты считают, что COVID-19 не сильно повлияет на развитие солнечной энергетики.

По прогнозам оценок IHS Markit, ежегодные солнечные установки вырастут более чем на 30% в этом году после волатильного спроса в 2020 году. При этом большие надежды возлагаются, в первую очередь, на перовскит, учитывая значительные прорывы в области повышения эффективности.

Однако может потребоваться время на коммерциализацию новых технологий. Рост плавающей солнечной энергии — это то, что нужно наблюдать, поскольку это помогает солнечной энергии избежать дебатов о земле/энергии, но это секторальная интеграция, где, вероятно, будет сосредоточен самый большой фокус, особенно в отношении агровольтаики.

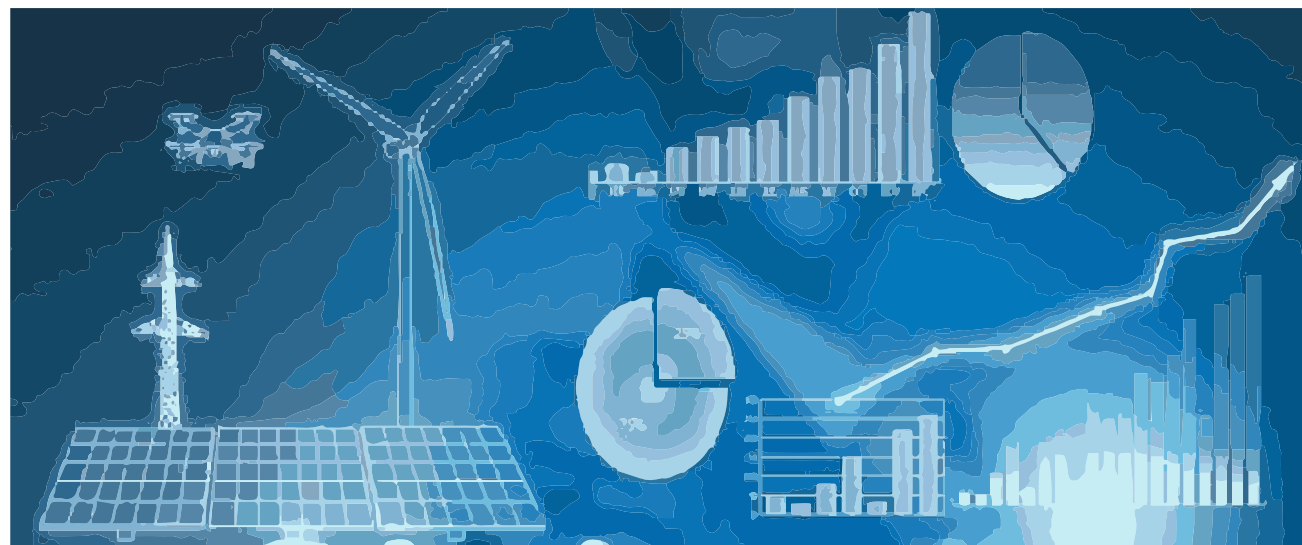
Ожидается, что в ближайшем будущем в Европе и США появится больше заводов по производству солнечных панелей, а доля импорта из Китая уменьшится. Пандемия обострила вопрос транспортировок. Стали очевиднее слабые места длинных цепочек поставок.

Многие игроки отрасли теперь полагают, что местное производство солнечных элементов имеет больший смысл, чем закупки в дальних странах. Кроме того, внедрение роботов и цифровых технологий сделали местное производство более конкурентоспособным в ряде отраслей, и солнечная промышленность не исключение.

Ветровая энергия

Как ожидается, размер турбин будет продолжать расти, и плавающая ветровая энергия откроет новые регионы для освоения шельфа (до 10-кратной текущей доступности). Первый ком-

Многие эксперты отмечают, что прибрежный ветер является хорошей переходной возможностью для нефтегазовой отрасли. Так, Shell объявила о приобретении контрольного пакета акций проекта Emerald floating wind в Кельтском море.



Гонка операционных решений на базе искусственного интеллекта за рынок ВИЭ уже началась.

мерческий аукцион плавучих мощностей ожидается уже в этом году. Устойчивое развитие будет главным направлением деятельности отрасли, в центре внимания которой переработка лопастей.

Многие эксперты отмечают, что прибрежный ветер является хорошей переходной возможностью для нефтегазовой отрасли. Так, Shell объявила о приобретении контрольного пакета акций проекта Emerald floating wind в Кельтском море. В целом, по данным IHS Markit, прибрежная ветроэнергетика может удвоить в этом году развернутую мощность до 10 ГВт.

Лидером по внедрению ветровой энергетики выступает сегодня Китай, в котором в 2020 году, как сообщает Национальное энергетическое управление страны, было построено новых ветровых электростанций на 71,67 ГВт. Это абсолютный годовой рекорд – ввод новых ветровых станций в стране почти вдвое превысил показатель 2019 года.

Мощности введенных в строй в Китае за прошлый год ветровых электростанций превышают суммарные мощности всех новых аналогичных станций во всем мире в 2019 году (60,4 ГВт).

Искусственный интеллект

Искусственный интеллект эффективнее всего использовать для повышения стабильности энергосистем. Для увеличения стабильности работы объектов генерации энергии, основанной на возобновляемых источниках (ВИЭ), в 2020 году активно применяются технологии ИИ. Например, они позволяют использовать оборудование с цифровыми алгоритмами при прогнозировании выработки и потребления ВИЭ, а также для текущего мониторинга данных о фактическом энергопотреблении ресурса.

Это позволяет повысить стабильность энергосистем и прибыльность электросетей при переходе на ВИЭ. Так, цифровые

решения позволяют устранять перебои электроснабжения, возникающие при двусторонней передаче ресурса между устаревшими технологиями и современными, что вызывает перегрузку сети и отключение.

Элементы «умной энергетики», формирующие работу как целых энергосистем, так и отдельных точек генерации, могут масштабировать рынок ВИЭ. Искусственный интеллект для повышения стабильности энергосистем наиболее перспективно развивать по таким направлениям, как оптимизация работы оборудования с учетом «умных» алгоритмов при прогнозировании выработки и потребления ВИЭ, в ходе текущего мониторинга данных о фактическом энергопотреблении ВИЭ и в целом интеллектуализации потребления в системах «умного» дома, управления нагрузкой и т.д.

Гонка операционных решений на базе искусственного интеллекта за рынок ВИЭ уже началась. Например, Total и Google Cloud совместно приступили к разработке инновационного инструмента Солнечный картограф (Solar Mapper), который направлен на ускорение развертывания солнечных панелей для частных лиц путем обеспечения точной и быстрой оценки потенциала солнечной энергии их домов, сначала в Европе, а затем во всем мире.

Solar Mapper использует совершенно новые алгоритмы искусственного интеллекта, которые обеспечивают лучшие результаты, чем современные инструменты, особенно за счет улучшения качества данных, извлеченных из спутниковых снимков, точности оценки солнечного потенциала, актуальности устанавливаемой технологии, глобального географического охвата инструмента.

Компания Veritone разработала цифровые решения, позволяющие повысить надежность энергоснабжения потребителей и прибыльность электросетей при переходе на ВИЭ. Новации помогут устранять перебои электроснабжения в условиях ра-

стущей доли зеленой генерации в общем объеме энергопотребления, особенно с учетом устаревшей электро-сетевой инфраструктуры.

Такая необходимость обусловлена тем, что двусторонний поток между устаревшими технологиями и современными, используемыми на ВИЭ-станциях, может вызвать перегрузку сети, привести к перебоям в поставках электроэнергии и отключению.

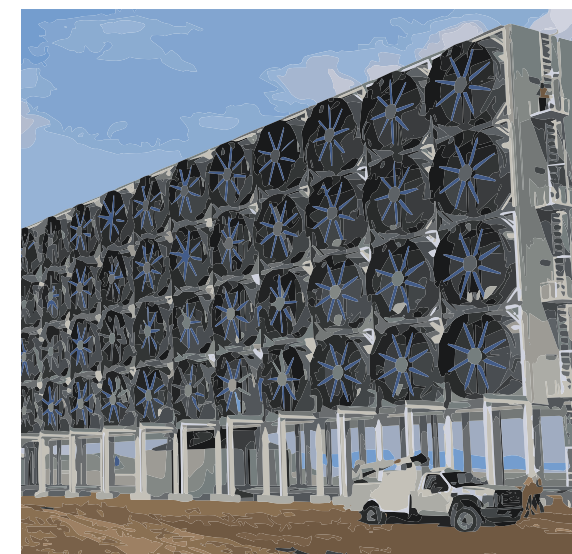
Основная цель для следующего десятилетнего этапа развития индустрии ВИЭ заключается в том, чтобы сделать ее эффективной и востребованной без специального субсидирования через рынок электроэнергии и мощности. Это позволит распространить ее возможности не только на оптовый рынок в ценовых зонах, но и на другие сектора рынка и регионы.

Улавливание и хранение углерода

Улавливание углерода является ключом ко многим планам чистого нулевого будущего, и правительства многих стран возрождают планы развития. Так, в Великобритании правительство включило CCS в свой экологический план из 10 пунктов и заявило о своих целях — запустить к 2030 году хотя бы один энергетический проект CCUS (использование и хранение углерода). В США Илон Маск недавно начал конкурс на 100 млн долларов, чтобы найти лучшие технологии улавливания углерода.

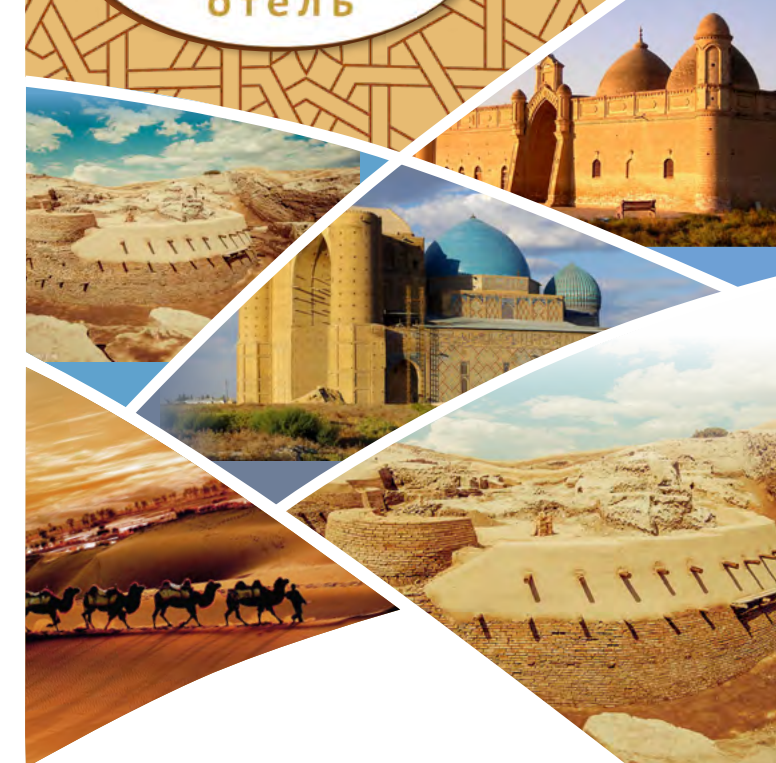
Между тем, экологическое сообщество оказало значительное противодействие, поскольку большинство существующих подходов к CCS налагают серьезные энергетические и углеродные штрафы при строительстве и развертывании. Многим кажется, что природные решения, скорее всего, окажутся более эффективными. Тем не менее сторонники утверждают, что CCS/CCSU — это единственный способ, с помощью которого интенсивные отрасли промышленности, такие как сталь и цемент, смогут работать в низкоуглеродном будущем.

Наряду с этим, снижение цен на литиевые батареи, отраслевая интеграция (как и в случае с solar+storage), рост производства зеленого водорода и продолжающееся развертывание гигафабрик будут стимулировать рынок ВИЭ.



АРЫСТАНБАБ

www.aristanbaba.kz



*Прикоснись
к истории...*

- мечеть на 1000 мест;
- отель «Фараб» - от эконом до класса люкс;
- кафе на 100 мест;
- центр обслуживания паломников;
- чайхана, шубатхана, сувенирный бутик;
- прокат велосипедов и инвалидных кресел;
- посещение древнего города Сауран и раскопок в городище Отрар;
- экскурсии по святым местам;
- трансфер из г.Шымкент и г.Туркестан

РК, Туркестанская область,
Отрарский район, село Когам,
Исторический комплекс «Арыстанбаб»

тел.: +7 725 44 26 720

моб.: +7 776 31 11 333

Плавучие солнечные электростанции



НАЧИНАЯ С 2013 ГОДА, ФРАНЦУЗСКАЯ КОМПАНИЯ CIEL & TERRE, СПЕЦИАЛИЗИРОВАВШАЯСЯ НА ПОСТАВКАХ ГЕЛИОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ КРУПНОМАСШТАБНЫХ СОЛНЕЧНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ЦЕЛИКОМ ПЕРЕКЛЮЧИЛАСЬ НА РАБОТУ В РАМКАХ ИННОВАЦИОННОГО ПРОЕКТА ПЛАВУЧИХ СОЛНЕЧНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ.

После 2011 года интерес к данной теме начали активно подогревать японцы, столкнувшиеся с аварией на атомной электростанции «Фукусима-1». Они решили активно взяться за внедрение у себя в стране более безопасных и чистых альтернативных источников энергии нежели атомная.

Первые плавучие «парки солнечных батарей» были построены в Японии. Яркий пример довольно мощной плавучей солнечной электростанции — построенная в 2015 году вблизи Токио. Солнечная электростанция рекордной на тот момент проектной мощностью 2,9 МВт состоит из двух частей: на 1,2 и 1,7 МВт. Всего здесь собрано более 11256 модульных блоков, оснащенных солнечными панелями фирмы мощностью 225 Вт каждая.

Плавучая станция позволяет обеспечить электроэнергией 920 домохозяйств, расположенных в районе водоема. Это примерно 3300 МВт-ч электроэнергии в год без ущерба для земельных площадей.

Еще одна крупная плавучая солнечная электростанция проектной мощностью 13,4 МВт была запущена на японском водохранилище Ямакура. На площади 180000 квадратных метров расположились 50904 солнечные панели Kyocera по 270 Вт каждая. Вырабатываемой здесь энергии достаточно для питания примерно 4970 домохозяйств.

За Японией последовали проекты в таких странах, как Франция, Италия, Германия, Южная Корея, Испания, Китай, Бельгия, Швейцария, Соединенные Штаты Америки, ОАЭ и многие другие. В настоящее время в мире эксплуатируется более ста плавучих солнечных электростанций.

Крупнейшая в мире плавучая солнечная электростанция находится в китайской провинции Аньхой, а электростанция Piolenc на юге Франции держит европейский рекорд по количеству задействованных фотovoltaических панелей, число которых достигает 47 тысяч.

В швейцарских Альпах в 2019 году была введена в эксплуатацию первая в мире высотная плавучая солнечная энергетическая установка на озере Лак-де-Тулль, расположенного на высоте 1 810 метров над уровнем моря. Солнечная электростанция состоит из 1 400 солнечных батарей, смонтированных на 36 плавучих конструкциях из алюминия и пластика. Годовая производительность этой станции составляет более 800 000 кВт-ч, что примерно соответствует потребностям в электроэнергии 220-ти домохозяйств.

По мнению отраслевых экспертов, плавучие установки представляют собой будущее солнечной энергии, так как вода, кроме того, охлаждает панели, тем самым повышая их эффективность.

Кроме того, снижается количество конфликтных ситуаций, связанных с проблемами землепользования, не отнимая дефицитную землю у сельского хозяйства и строительной индустрии. При этом водоем должен быть доступным с точки зрения инфраструктуры, он не должен находиться в охраняемой зоне и, конечно же, находиться в зоне с рентабельным потенциалом солнечной энергии.

Согласно докладу Сингапурского научно-исследовательского института солнечной энергии и Всемирного банка, солнечная энергия на воде имеет очень значительный потенциал развития в самых различных регионах мира.

Повышенный спрос на солнечные панели обусловлен рядом факторов. С одной стороны, рост спроса вызван заинтересованностью со стороны островных государств, испытывающих острый дефицит площади — размещение солнечных электростанций на воде позволит им решить вопрос энергообеспечения.

Кроме того, водные солнечные электростанции имеют ряд преимуществ.

Плавучие панели могут быть установлены на поверхности промышленных бассейнов и открытых карьерных озер вплоть до морских заливов.

Естественное охлаждение — вода будет выполнять роль природного радиатора, поглощая тепло нагревающихся при работе солнечных панелей, что, в свою очередь, позволит существенно снизить потери генерации электричества.

Вода как отличная отражающая поверхность, значительно увеличивает количество отраженной солнечной радиации, что приводит к росту суммарного количества получаемого солнечными панелями солнечного излучения, если сравнивать с солнечными станциями, установленными на аналогичной параллели, но только на земле.



По производительности солнечные электростанции, размещенные на воде, практически равны станциям, использующим двухосные трекеры для отслеживания положения солнца, но при этом значительно дешевле в установке. Но при этом их операционное обслуживание обходится дороже, чем аналогичных по мощности стационарных станций, установленных на земле.

В целом система плавучей электростанции легко масштабируется, настраивается под любую конфигурацию сети, не требует никакого особенного обслуживания, а наличие снизу воды способствует поддержанию приемлемой рабочей температуры панелей и позволяет иметь более высокий их КПД. Кроме того, плавучая электростанция отличается экологичностью применяемых материалов, она уменьшает испарение с поверхности воды, не портит качество воды, и своим присутствием замедляет рост водорослей.

По сути, это - собранный из отдельных частей генерирующий энергию остров. Отдельные его части, содержащие алюминий и полиэтилен высокой плотности, являются модулями, которые соединяются друг с другом при помощи специальных анкеров. Между блоками и по краям есть поплавковые вставки, представляющие собой блоки без панелей, необходимые лишь для защиты от колебаний и возможных ударов при сильном ветре.

Платформа вместе с солнечными панелями собирается по кусочкам на берегу, а затем постепенно спускается на воду. Собранный платформ с панелями буксируется на место назначения, и устанавливается в статичное положение с помощью якорей. На берег выводятся кабели. Минимальная длина такой станции — 5 метров, а минимальная ширина — один модуль.

Однако, наряду с этим, имеются и факторы, сдерживающие развитие плавучих солнечных ферм.

Прежде всего, это коррозионные процессы — вода является достаточно агрессивной средой, которая вызывает коррозию металлических элементов солнечных панелей. Проблема решается за счет использования высокопрочных и недорогих в производстве пластиков, а также надежной изоляции токоведущих кабелей.

Также при установке плавучей солнечной электростанции существенно повышается температура воды в данном водоеме, что вызывает критику экологов.

Нестабильность водной поверхности — даже небольшой шторм способен нанести большой ущерб плавучей электростанции. Именно этот фактор является сдерживающим при размещении станций на прилегающих к островам морских просторах. Поэтому основные места для размещения станций подобного типа — водохранилища, водоочистные сооружения и дамбы.

Перспективным выглядит размещение плавучих солнечных электростанций на водоемах в засушливых районах. С одной стороны, они снижают скорость испарения влаги, с другой стороны, блокируя солнечный свет, тормозят развитие водорослей, поддерживая чистоту воды.

Благодаря преимуществам, плавучие солнечные электростанции с каждым годом становятся все популярнее в мире. Инвестиции, вложенные в такую энергетику, довольно быстро приносят доход, вызывая спрос в постоянном развитии солнечных технологий на воде.



Mediker Sport развивает спортивную медицину в Казахстане и предоставляет комплекс услуг для профессиональных атлетов и спортсменов-любителей. Спектр предлагаемых услуг: функциональная диагностика, реабилитация, занятия ЛФК, питание, амбулаторное и стационарное лечение спортсменов с учетом особенностей антидопингового регулирования.

Внедряется передовой мировой опыт путем использования инновационного оборудования и технологий, привлечения иностранных врачей и специалистов по спортивной медицине, а также интенсивное обучение собственного медицинского персонала в целях достижения высоких спортивных результатов казахстанскими атлетами и поддержки массового спорта в Казахстане.



РАЗВИТИЕ ЭЛЕКТРОТРАНСПОРТА НЕВОЗМОЖНО БЕЗ КОМПЛЕКСНОЙ ПОДДЕРЖКИ СО СТОРОНЫ ГОСУДАРСТВА. ВО МНОГИХ РАЗВИТЫХ И РАЗВИВАЮЩИХСЯ СТРАНАХ ВНЕДРЯЮТСЯ ПРОГРАММЫ ИЛИ ПРИНИМАЮТСЯ МЕРЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ РАЗВИТИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКИ ЧИСТЫХ ВИДОВ ТРАНСПОРТА. ДАННЫЕ МЕРЫ, ЗАЧАСТУЮ, ПРЕДСТАВЛЯЮТ СОБОЙ СТИМУЛИРОВАНИЕ РАЗВИТИЯ РЫНКА НОВЫХ ВИДОВ ТРАНСПОРТА И ОГРАНИЧЕНИЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТРАДИЦИОННЫХ ВИДОВ ТРАНСПОРТА, ЧАСТО ХАРАКТЕРИЗУЮЩИХСЯ ВЫСОКИМ УРОВНЕМ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ.

ЭКОСИСТЕМА ЭЛЕКТРОТРАНСПОРТА

Наряду с этим стимулируется рост спроса на электрические автомобили через следующие государственные меры:

- предоставление субсидий покупателям автомобилей;
- снижение/полная отмена разовых налогов при покупке автомобилей и ежегодных транспортных налогов;
- государственные закупки экологически чистых видов транспорта;
- предоставление бесплатных парковок для электромобилей;
- возможность пользования выделенными полосами движения и бесплатного пользования автодорогами;

- предоставление субсидий на покупку электромобилей операторам такси и компаниям, предоставляющим услуги по аренде автомобилей.

В рамках реализации государственных инициатив по развитию экологически чистых видов транспорта и созданию новых технологий рынок электротранспорта в США, Японии, Норвегии, Нидерландах и Великобритании существенно вырос.

Развивающиеся страны также проводят политику в области создания и развития рынка экологичного транспорта. В частности, Китай в довольно короткие сроки вывел развитие электротранспорта на высокий уровень.

И сегодня КНР является мировым лидером по количеству электротранспортных средств, выйдя на эти позиции за последние три года. В Китае электротранспорт внедряется десятками тысяч единиц в год. Это не десятки процентов от годовых продаж всех автомобилей, но значительные цифры, во многом это делается при поддержке государства.

В Европе хорошо действует мотивация по использованию электромобилей в городе. Бесплатные парковки, езда по выделенным полосам, бесплатные зарядки в торговых центрах, дорогой бензин, налоговые вычеты — все это делает приобретение электромобиля мероприятием не только экологически ответственным, но и экономически прибыльным.



Британский поставщик энергии OVO внедрил первый в мире тариф на электроэнергию, предназначенный специально для зарядки электромобилей.

Многие энергетические компании уже предлагают тарифы для владельцев электромобилей «на время использования» с более низкими ставками в определенное время суток — обычно ночью. Тем не менее, OVO заявил, что ее тариф Drive Anytime уникален тем, что предлагает фиксированную ставку в любое время суток.

В нем говорится, что фиксированная ставка в 6 пенсов за кВт·ч может сократить расходы на зарядку водителям электромобилей на целых 63%, сэкономив им до £200 в год.

Большинство тарифов на электроэнергию в Великобритании в периоды самого низкого спроса в сети — обычно с полуночи до 7:30 утра составляют всего от 4,5 пенсов за кВт·ч, при этом водители платят гораздо больше, если им нужно заряжать автомобиль в часы пик. Новый тариф OVO использует данные, собранные его «интеллектуальной энергетической платформой» технологического подразделения Kaluza, для оптимизации тарифов в эти периоды низкой пиковой нагрузки и защиты клиентов от более высоких тарифов в другое время.

В отдельных городах и регионах за рубежом наравне с федеральной поддержкой принимаются также региональные инициативы по стимулированию развития экологических видов транспорта. Основной причиной реализации таких мероприятий выступает сложная экологическая обстановка.

Так, в Калифорнии и Пекине устанавливались более жесткие, по сравнению с федеральным законодательством, стандарты на выбросы вредных веществ в атмосферу транспортными средствами.

В Калифорнии и отдельных префектурах Японии покупателям электромобилей кроме федеральных субсидий предоставляются также региональные субсидии, что делает приобретение электромобилей еще более экономически оправданным. В Токио для коммерческих компаний были введены требования по замене части автопарка более экологически чистыми видами транспорта.

Основными направлениями государственной поддержки развития рынка могут быть стимулирование производителей и потребителей электротранспорта, ограничение производства и использования неэкологических видов транспорта. Создание спроса на электротранспорт в первое время может быть обеспечено за счет закупок как для органов власти, так и для государственных компаний. Для увеличения спроса со стороны частных и корпоративных покупателей целесообразно введение мер финансового стимулирования, например, предоставление субсидий на покупку электромобилей, уменьшение размера или отмена транспортного налога и НДС при покупке и лизинге электротранспорта.

Интерес к электротранспорту со стороны корпоративных потребителей может стимулироваться за счет выдачи субсидий на покупку электромобилей операторам такси и компаниям, предоставляющим услуги по аренде электромобилей. Косвенно на спрос на электромобили может

повлиять введение законодательных ограничений на использование неэкологических видов транспорта в парках крупных компаний.

В частном электротранспорте это могут быть льготы для автовладельцев: движение по выделенной полосе, бесплатная парковка в городе, налоговые преимущества при покупке и эксплуатации.

Важным фактором развития рынка электротранспорта является создание инфраструктуры для заправки электромобилей и предоставления соответствующих сервисных услуг. Развитие такой инфраструктуры может осуществляться на базе традиционных АЗС государственных нефтяных компаний.

Как сообщила недавно Европейская ассоциация электроэнергетики Eurelectric, план ЕС по 50-кратному увеличению количества электромобилей в этом десятилетии потребует инвестиций в размере €80 млрд (\$96,5 млрд) в зарядную инфраструктуру, чтобы помочь сократить выбросы парниковых газов.

В отчете ассоциации говорится, что для расширения зарядной инфраструктуры потребуется €20 млрд для общедоступных зарядных устройств и €60 млрд для частных.

Европейский союз заявил, что к 2030 году ему потребуется 30 млн или более автомобилей с нулевым уровнем выбросов на дорогах в рамках усилий по сокращению выбросов как минимум на 55% в этом десятилетии по сравнению с уровнем 1990 года.

Согласно отчету Eurelectric, для достижения заявленной цели число общественных зарядных станций для электромобилей должно вырасти до 3 млн к 2030 году.

Eurelectric также призвала ЕС ввести обязательные требования для автопроизводителей продавать автомобили с нулевым уровнем выбросов. В последние годы ЕС использовал стандарты выбросов CO₂ для автомобилей для стимулирования продаж электромобилей, а позже в этом году предложит ужесточить эти стандарты, чтобы ускорить переход к экологически чистому транспорту.

В 2020 году немецкое правительство анонсировало новую поддерживающую меру для перехода общества на

электрические автомобили. Наличие электрозаправочного устройства станет обязательным для каждой бензиновой автозаправочной станции.

Таким образом власти хотят избавить электромобилистов от одного из главных нынешних опасений. Известно, что на данный момент электрозаправочные сети остаются недостаточными практически во всех странах мира — и уж в любом случае несравнимыми с сетями бензиновых заправок. Если на каждой бензиновой заправке появится электро-

заправочная станция, позиции по этой проблеме серьезно сдвинутся.

Конечно, это не единственное, что потребуется сделать — даже после установки электрозаправки на каждой АЗС электрозаправочная сеть останется недостаточной. По расчетам немецких властей, достаточная для полной свободы электромобилистов в стране сеть ЭЗС должна включать 70 000 обычных электрозаправок плюс 7 000 «суперчарджеров».

Министерство экономики Германии выделяет 2,5 млрд евро, которые будут





направлены специально на расширение зарядной инфраструктуры электромобилей для частных пользователей, в том числе домохозяйств и застройщиков. И еще дополнительно 1,5 млрд евро на поддержку производства аккумуляторных батарей в стране, чтобы поддержать развертывание зарядных станций для электромобилей. 500 млн евро должны быть направлены на исследования и разработки.

К 2030 году в Берлине планируется оборудовать около миллиона общественных мест для зарядки электромобилей, по сравнению с 27 730 точками, которые действуют в настоящее время. Такой подход является ключевым шагом в решении основных проблем потребителей по поводу возможности дальних поездок

на автомобилях с аккумуляторным питанием, на которые в Германии пока приходится всего 0,6%.

В целом станции зарядки электромобилей в Европе превращаются в глобальную инфраструктуру с огромным потенциалом развития. Электрозаправки в огромном количестве присутствуют практически в каждом европейском государстве, а их количество пропорционально развитию электромобильного рынка.

При этом в развитии инфраструктуры по зарядке электромобилей принимают участие множество автопроизводителей, топливные компании, которые до недавнего времени развивали сеть только

бензиновых и дизельных АЗС, а также представители власти больших городов. Нефтехимический концерн Shell представил в 2021 году стратегию ускорения трансформации в поставщика энергетических продуктов и услуг с нулевым уровнем выбросов.

В рамках объявленного плана компания собирается увеличить количество пунктов зарядки до 500 000 к 2025 году, однако не раскрывает никаких деталей по поводу географии расширения зарядной сети.

Кроме инфраструктурных проектов, Shell намерена активно развивать свой бизнес в области возобновляемых источников

В 2020 году немецкое правительство анонсировало новую поддерживающую меру для перехода общества на электрические автомобили. Наличие электрозаправочного устройства станет обязательным для каждой бензиновой автозаправочной станции.



энергии, и планирует продавать к 2030 году около 560 ТВт·ч выработанных таким образом.

Еще одним направлением новой стратегии является расширение участия Shell в проектах, связанных с водородом. В частности, компания планирует создать интегрированные водородные хабы для промышленности и габаритного транспорта.

Самой развитой сетью электрозаправок для собственных электромобилей являются зарядные станции Tesla Supercharger у которых Европа ключевой по важности регион для экспансии автомобилей Tesla.

Активно принимает участие в развитии зарядной инфраструктуры такие компании, как BMW, Porsche, Mercedes и Ford, которые совместными усилиями работают над созданием в Европе сверхбыстрой сети зарядных станций Ioniq на 350 кВт.

Энергетический гигант E.ON разрабатывает проект по созданию 10 000 комплексов для зарядки электрокаров. Среди топливных гигантов в ближайшее время обязуется построить порядка 30 000 сверхмощных зарядных комплексов по всей Европе, Royal Dutch Shell.

Отдельно стоит отметить усилия городских властей крупных мегаполисов Европы, которые собственными стараниями пытаются увеличить популярность электромобилей среди горожан, способствуя развитию инфраструктуры интересными способами, например, установкой зарядных станций в столбах городского освещения, как это делают в Лондоне.



Для тех, кто хочет провести выходные с пользой и отдохнуть от городской суеты, приглашаем Вас в тур выходного дня «Перезагрузка».

НОВЫЙ ФОРМАТ ОТДЫХА-ТУР ВЫХОДНОГО ДНЯ!



В ДАННЫЙ ТУР ВХОДИТ:

- Размещение в санаторно-оздоровительном комплексе «Зерен»
- 3-х разовое правильное питание
- Утренние йога занятия на свежем воздухе
- Пешие прогулки по красивым маршрутам
- Посещение бассейна/СПА
- Мастер классы по питанию
- Грязевые ванны

Оставить заявку на организацию как индивидуального, так и корпоративного отдыха можно по тел.:

+7 (701) 999-07-64, +7 (701) 522-51-70

или в офисе турагентства Apple Tour по адресу:

Ул. Кабанбай батыра, 17, Блок Е
www.appletour.kz

МУКАГАЛИ МАКАТАЕВ — ПОЭТ И ПИСАТЕЛЬ



9 ФЕВРАЛЯ ЭТОГО ГОДА
ИСПОЛНИЛОСЬ 90 ЛЕТ
СО ДНЯ РОЖДЕНИЯ
ВЫДАЮЩЕГОСЯ ПОЭТА
И ПИСАТЕЛЯ МУКАГАЛИ
МАКАТАЕВА.
ТВОРЧЕСТВО
МАКАТАЕВА ЯВЛЯЕТСЯ
ЗОЛОТЫМ ФОНДОМ
КАЗАХСКОЙ ПОЭЗИИ.
ТАЛАНТ, РОДИВШИЙСЯ
В ПЕРВОЙ ПОЛОВИНЕ
XX СТОЛЕТИЯ, ДУХОМ
И ТЕЛОМ ВПИТАВШИЙ
НАРОДНЫЕ ИСТОКИ,
СТАЛ САМЫМ
ЛЮБИМЫМ ПОЭТОМ
СВОЕГО НАРОДА.

«Поэзия Мукагали отражает в себе все бытие казахского народа. Его проникновенное творчество затронуло сердца широкой читательской аудитории. Глубоко символично, что юбилей поэта совпадает с 30-летием нашей Независимости. Это знаменательное событие для всех казахстанцев», - отметил Президент Казахстана Касым-Жомарт Токаев.

В честь знаменательной юбилейной даты был проведен ряд мероприятий, посвященные жизни и творчеству поэта, отражают переживания самого поэта. Конкурсы стихов, выставки,

литературно-поэтические вечера, лекции, спектакли, в которых читались стихи М. Макаатаева и пелись его песни, отражали главные моменты жизни поэта.

Творческое наследие Макаатаева – полна лирики. Он поэт, который писал о национальном духе, о человеческой душе, о трудностях общества, оставил богатое сокровище, которое никогда не угаснет, не забудется. За свою недолгую жизнь Мукагали Макаатаев написал серьезные произведения, написав стихи, посвященные жизни и духовным интересам тех лет.

Родился Мукагали Макаатаев в 1931 году в небольшом селе Карасаз, что находится в Нарынкольском районе (Алматинская область).

Он был старшим из трех детей. Отец поэта Сулеймен за год до Великой Отечественной войны стал председателем колхоза. Он ушел на фронт, когда Мукагали Макаатаеву было 10 лет. Отец погиб на войне, а мальчик остался за главного в семье.

В подростковом возрасте Мукагали начал серьезно увлекаться поэзией. Его вдохновляли книги Абая Кунанбаева, Мухтара Ауэзова, Габита Мусрепова, Сакена Сейфуллина. Самостоятельно выучив русский язык, увлекался чтением поэзии А. Пушкина, С. Есенина, А. Блока. Он также интересовался творчеством Шекспира, И. Гете, В. Гюго, А. Дюма, Дж. Байрона, Т. Драйзера, Стендаля, Дж. Лондона и О. Бальзака.

В основном произведения Макаатаева печатали в периодике. В 1948 году первое стихотворение вышло в газете «Советская граница». В 1951-м творчество Мукагали опубликовали вместе с другими молодыми авторами в сборнике «Песни молодости» («Жастар жыры»).

С 1954-го по 1962-й Мукагали работал диктором на радио. В 1962 году поэт переходит в журналистику. В этой сфере он проработал до 1972-го. Сначала руководил отделом в «Социалистік Қазақстан», потом перешел в газету «Қазақ әдебиеті». Позднее работал в изданиях «Мәдениет және тұрмыс» и «Жұлдыз». В период с 1972-го по 1973-й поэт занимал должность литературного консультанта в республиканском Союзе писателей.

Первая настоящая известность пришла к поэту после публикации «Аппассионаты» в 1962 году. Еще через два года вышла поэма «Ильич». При этом Мукагали Макаатаев, лирика которого пронизана состраданием к детям, выросшим в тяжкие годы войны, долго ждал издания своей первой книги. Всего при жизни писателя вышло пять поэтических сборников. Все они были тепло встречены читателями.

В последний период жизни Мукагали Макаатаев писал стихи, по общему признанию, лучшие. Они преисполнены такими чувствами и эмоциями, как тихая грусть, беспокойство о будущем своем и детей, любовь к жизни как таковой, трепет по отношению к окружающему миру, стихи о доброте.

Макаатаева называли казахским Есениным. Даже судьбы у них были похожи: оба из села, самородки, то купающиеся в лучах славы, то страдающие от опалы.

Творчество Сергея Есенина он очень любил и даже посвящал ему стихи. Через поэтов Серебряного века, шестидесятников, классиков русской и зарубежной литературы Мукагали формировал свое мировоззрение. Не получив высшего образования, он, тем не менее, был эрудированным человеком. Написал несколько эпических поэм, услышав одну из которых, писатель Габит Мусрепов подарил ему золотую ручку.

За свою жизнь Мукагали Макаатаев написал более тысячи стихотворений, а также рассказов, повестей и поэм («Горный орел», «Беглец», «Раимбек! Раимбек», «Дарига» и другие) и пьес («Прощай, любовь»). Он также писал статьи по вопросам современной казахской поэзии. В 1979 г. была издана его книга «Жизнь - озеро», в 1981 г. - «Зов души», а в 1984 г. - «Шолпан». Многие стихи поэта были положены на музыку.

Как переводчик Макаатаев изложил на казахском языке произведения Шекспира, Данте и других великих мировых классиков. Многие ставят Мукагали Макаатаева в один ряд с такими

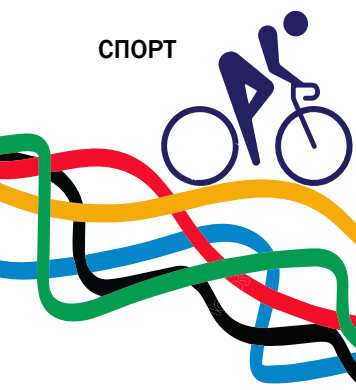
великими авторами, как Абай и Мухтар Ауэзов, сравнивая его роль для казахской поэзии с ролью, которую сыграли для русской поэзии Александр Пушкин и Михаил Лермонтов.

Любимый читателями, но третируемый завистниками поэт за свои 45 лет успел создать немало выдающихся произведений. Он внес огромный вклад в национальную культуру и искусство Казахстана. Его талант признали только после смерти, но стихи его останутся в вечности.

В 2000 г. за сборник «Аманат» Мукагали Макаатаев был посмертно удостоен Государственной премии РК в области литературы, искусства и архитектуры. В 2002 г. ему был установлен бронзовый памятник в Алматы в сквере на углу улиц Макаатаева (старое название – Пастера) и Желтоксан.

Как сказал сам поэт «Поэзия должна начинаться с любви и заканчиваться добропорядочностью». Тем самым он призывал людей быть честными, добрыми, воспитывать в молодом поколении любовь к Родине, уважать родную землю и родной язык, почитать старших и ценить каждый миг мирного времени.





На пути к Токио

НА ПРЕДСТОЯЩЕЙ ОЛИМПИАДЕ В ТОКИО СБОРНАЯ КАЗАХСТАНА БУДЕТ ПРЕДСТАВЛЯТЬ СТРАНУ ПО 30 ВИДАМ СПОРТА. В ЯНВАРЕ В НУР-СУЛТАНЕ СОСТОЯЛАСЬ РАБОЧАЯ ВСТРЕЧА МИНИСТЕРСТВА КУЛЬТУРЫ И СПОРТА И НАЦИОНАЛЬНОГО ОЛИМПИЙСКОГО КОМИТЕТА СТРАНЫ. СТОРОНЫ ОБСУДИЛИ ОСОБЕННОСТИ ПОДГОТОВКИ КАЗАХСТАНСКИХ СПОРТСМЕНОВ К ОЛИМПИЙСКИМ ИГРАМ В ТОКИО И ПЕКИНЕ, А ТАКЖЕ ДРУГИМ КОМПЛЕКСНЫМ СОРЕВНОВАНИЯМ, КОТОРЫЕ ЗАПЛАНИРОВАНЫ В 2021 И 2022 ГОДУ.



В ходе встречи были затронуты актуальные вопросы развития массового спорта в Казахстане. Кроме того, были рассмотрены вопросы по организации учебно-тренировочного процесса национальных сборных команд, выезда казахстанских атлетов для участия на олимпийских квалификационных соревнованиях в условиях продолжающейся пандемии.

«Глава государства в своем Послании поставил приоритетную задачу развития массового спорта. Сегодня необходимо обратить самое серьезное внимание на спортивный, творческий потенциал подрастающего поколения. Значение спорта в современном мире растёт год от года, социальная значимость занятий спортом во время пандемии приобретает особое значение. Забота о развитии физической культуры и спорта является важнейшей составляющей социальной политики нашего государства.

Занятия спортом способствуют развитию таких качеств, как ответственность, толерантность, умение сотрудничать, что оказывает положительное влияние на процесс социализации личности и восстановления общества в постпандемический период. Ни для кого не секрет, что масштабные успехи наших спортсменов, олимпийские вершины, напрямую связаны с массовым детским спортом. Поэтому при рассмотрении вопросов по развитию массового спорта необходимо уделить особое внимание экспертному мнению и опыту Национального Олимпийского комитета, а также применять лучшие практики других стран.

В условиях продолжающейся пандемии очень важна полноценная и безопасная подготовка наших спортсменов к Олимпийским играм, так как их будущие олимпийские победы на многие годы будут являться лучшей мотивацией и примером социального успеха для наших детей и молодежи», - отметила министр культуры и спорта РК Актоты Раимкулова.

Генеральный секретарь Национального Олимпийского комитета Казахстана Андрей Крюков проинформировал главу профильного ведомства о состоянии дел и ходе подготовки Национальных сборных команд.

«Один из главных вопросов деятельности НОК – это подготовка национальных сборных команд к предстоящим Олимпийским Играм в особых условиях пандемии COVID-19.

Необходимо отметить, что впервые в нашей истории сложилась уникальная ситуация, когда в течение следующих 12-ти месяцев состоятся две Олимпиады – летняя и зимняя. Обычно эти важнейшие спортивные события разделяют полтора года, но продолжающаяся пандемия внесла свои серьезные коррективы. Сегодня это всего 5 месяцев. Поэтому предсоревновательная подготовка спортсменов, как по летним, так и по зимним видам спорта одновременно, требует особого внимания и усилий.

Нашим спортсменам необходимо пройти ряд квалификационных и регулярных соревнований в значительно более короткий период. В календаре национальных сборных команд запланировано 430 различных международных соревнований, 640 учебно-тренировочных мероприятий за рубежом и внутри страны. В таких условиях выдвигаются особые требования ко всему тому, что ранее было привычным.

Хочу отметить, что для НОК Казахстана, приоритетом в деятельности являются спортсмены, охрана их здоровья и безопасная подготовка к соревнованиям. Поэтому вся наша работа выстроена с учетом этого приоритета. Создан оперативный штаб по организации и контролю учебно-тренировочных сборов и соревнований национальных сборных команд. Наряду с этим, уже прорабатываются вопросы по организации специальной логистики для казахстанских атлетов, которые примут участие на Олимпийских Играх в Токио и Пекине.

Наши специалисты выстраивают весь процесс, учитывая условия пандемии, от предсоревновательной подготовки к Играм, участию в них, до выезда из Олимпийской деревни и безопасного возвращения на родину.

Главная задача на сегодняшний день, провести подготовку и завершить соревнования не только успешно, но и безопасно. Для достижения наших общих целей мы делаем всё необходимое и совершенствуемся сами. НОК сегодня, это современная

общественная организация, объединяющая 39 спортивных федераций по Олимпийским видам спорта, признанных международными спортивными Федерациями и обладающих исключительными знаниями по видам спорта.

За счет собственных средств, мы осуществляем процесс цифровизации деятельности НОК. Весь документооборот НОК переведен в электронный формат, все платежи проходят только онлайн, оцифровываются бизнес-процессы, в том числе и механизмы контроля. Внедряется проектный подход к организации мероприятий, облачные и другие технологии. Цифровизация позволит исключить задержки и ускорит все рутинные процессы. Все эти нововведения позволят улучшить эффективность использования средств, и повысит ответственность исполнителей», - отметил Генеральный секретарь Национального Олимпийского комитета РК Андрей Крюков.

В ходе коллегии министерства культуры и спорта Актоты Раимкулова сообщила, что «совместно с Национальным олимпийским комитетом ведется активная работа по подготовке спортсменов национальных сборных команд к летним Олимпийским играм в Токио. Национальная сборная будут участвовать в соревнованиях по 30 видам спорта. На сегодня спортсмены национальной сборной завоевали 43 лицензии по 18 видам спорта».

По ее словам, не остается без внимания совершенствование антидопинговой политики государства.

«Необходимо продолжить работу по профилактике нарушений в рамках Всемирного антидопингового кодекса и восстановить аккредитацию антидопинговой лаборатории Казахстана», - отметила Актоты Раимкулова.

Как известно, XXXII Летние Олимпийские игры должны были пройти летом 2020 года в Японии. Однако 24 марта 2020 года Международный олимпийский комитет объявил о переносе летних Олимпийских игр на 2021 год в связи с пандемией COVID-19. Несмотря на это, Игры сохраняют приставку «2020».

По данным Оргкомитета Олимпийских и Паралимпийских игр в Токио, отсрочка Олимпиады на один год обойдется, по оценкам, в 294 миллиарда иен (2,8 миллиарда долларов) дополни-

тельно, в том числе 96 миллиардов иен на меры по борьбе с коронавирусом.

Япония поддерживает стремление МОК предоставлять вакцины спортсменам и официальным лицам из развивающихся стран. 16 ноября 2020 года в Токио президент МОК Томас Бах заявил, что в связи с Олимпийскими играми он хочет, чтобы как можно больше участников было вакцинировано. В итоге соревнования в этом году пройдут с 23 июля по 8 августа. По словам организаторов, будущая Олимпиада станет самой инновационной из когда-либо проводимых. На Олимпиаде будет разыграно 339 комплектов медалей в 33 видах спорта.

11090 спортсменов из 206 НОКов будут бороться за медали. 49% спортсменов – женщины, что сделает Игры-2020 наиболее сбалансированными по гендерному признаку.

Основу концепции проведения Игр составят три фундаментальных принципа совершенствования мира: стремление к личному успеху (достижение своего лучшего «Я»); принятие друг друга (единство в многообразии); преемственность поколений (связь с будущим). Кроме того, программу токийской Олимпиады дополнили пять новых видов спорта: бейсбол/софтбол, карате, серфинг, скалолазание и скейтбординг.

Согласно принятым реформам Олимпийской Повестки-2020, во время Игр в Токио будут использоваться уже существующие спортивные объекты, а именно те, что были построены к Олимпиаде 1964 года. При этом стадион, на котором планируется провести церемонии открытия и закрытия Игр, станет совершенно новым объектом, построенным специально к Играм 2020 года.

В свое время Япония стала первой страной Азиатского континента, где прошли Олимпийские игры. Олимпиада 2020 года станет уже четвертой после зимних Олимпийских игр 1972 и 1998 годов в Саппоро и Нагано. Голосование по выбору города прошло 7 сентября 2013 года на 125-й Сессии МОК в Буэнос-Айресе. Тогда Токио опередил своих соперников – города Стамбул и Мадрид.

Данные: olympic.kz



MEDIKER INDUSTRIAL



ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ И УСЛОВИЙ ТРУДА РАБОТНИКОВ ПРОИЗВОДСТВА

Служба продаж:

тел.: +7 (7172) 55 45 95, e-mail: sales@medikerindustrial.kz
РК, 010000, г. Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра 17, блок А.

www.medikerindustrial.kz