



№2 (111), 2023

KAZENERGY

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

ЮБИЛЕЙНЫЙ XV ФОРУМ
KAZENERGY. ИТОГИ

КАК ТШО СОЗДАЕТ ТРЕНД
НА УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

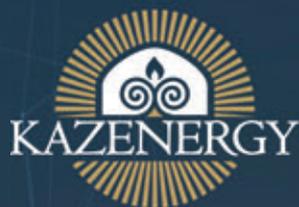


КАРАЧАГАНАК: УСТОЙЧИВОЕ
РАЗВИТИЕ ПАРТНЕРСТВА

ПЕРВОПРОХОДЦЫ
В ПРИМЕНЕНИИ МИРОВЫХ
ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

НЭД KAZENERGY – 2023.
ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТЬ





astana hub

KAZENERGY Start-Up Battle



В этом году Ассоциация впервые провела в рамках KAZAKHSTAN ENERGY WEEK – 2023 / XV Евразийского форума KAZENERGY конкурс стартапов «KAZENERGY Start-Up Battle». Организатором конкурса выступила KAZENERGY при поддержке Министерства энергетики РК, Astana Hub и компании Шлюмберже.



Подробная информация на сайте:



www.kazenergyforum.com



ҚҰРМЕТТІ ОҚЫРМАНДАР,

КAZENERGY қауымдастығы назарларыңызға KAZENERGY журналының жаңа санын ұсынады, оның мазмұны энергетикалық қауіпсіздік, тұрақты дамуды қамтамасыз ету, ұлттық экономиканы көміртексіздендіру және көміртек бейтараптылығы, сондай-ақ өзгеріп жатқан әлемде ынтымақтастықтың жаңа форматын дамыту мәселелері бойынша дүниежүзілік күн тәртібін толығымен көрсетеді.

Журналдың негізгі ақпараттық оқиғасы – жаһандық энергетиканы дамытудың заманауи үдерістерін, болжамдары мен жоспарларын талқылау үшін бір алаңда ұлттық және халықаралық сектор ойыншыларын біріктірген Kazakhstan Energy Week-2023 және KAZENERGY XV Еуразиялық форумын өткізу болды.

Журнал нөмірінің тағы бір маңызды тақырыбы Қазақстанның отын-энергетика кешенінің ағымдағы жай-күйі бойынша маңызды навигаторға айналған, таяу жылдарға стратегиялық перспективалар мен басымдықтарды айқындайтын KAZENERGY-2023 Ұлттық энергетикалық баяндамасының алтыншы басылымының шығуы болып табылады. Биылғы жылдың энергетикалық баяндаманың ерекшелігі мазмұнына Қазақстанның энергетикалық қауіпсіздігі стратегиясын әзірлеудің өзектілігі мен қажеттілігіне арналған жеке тараудың қосылуы болып табылады.

Баяндама халықаралық сарапшылар тобының, бизнес, ғылыми қоғамдастық пен мемлекеттік органдар өкілдерінің көптеген айлар бойы жасаған қажырлы еңбегі мен талдауының нәтижесі болып табылады және ол болашақ стратегиялық шешімдерге негіз болады деп үміттенеміз.

KAZENERGY қауымдастығының халықаралық серіктестерімен ынтымақтастығы жұмысымыздың көкжиегін кеңейтуге, саланың үздік сарапшыларынан сабақ алуға мүмкіндік беретінін және еліміздің әлемдік аренадағы маңыздылығын атап өтетінін бөлек атап өткен жөн. Біз Дүниежүзілік Мұнай Кеңесі (WPC Energy), Дүниежүзілік энергетикалық кеңес, Жаңартылатын энергия көздері жөніндегі халықаралық агенттігі (IRENA), Біріккен Ұлттар Ұйымының Еуропалық экономикалық комиссиясы, Жапондық ROTOBO қауымдастығы, DENA неміс энергетикалық агенттігі және басқалар сияқты ірі салалық бірлестіктері мен қауымдастықтарымен орнатылған серіктестігімізді бағалаймыз.

Қауымдастықтың барлық мүшелеріне, сондай-ақ жобаның басқа қатысушыларына көмектері және KAZENERGY журналының ағымдағы нөміріне материалдар ұсынғаны үшін алғыс айтамын. Бұл журналда ұсынылған ақпарат энергияға қызығушылық танытатын және оның тұрақты дамуына қол ұшын созатындардың барлығына пайдалы болатындығына сенім арттырамын.

**Ең жақсы тілектермен,
Тимур ҚҰЛЫБАЕВ
KAZENERGY қауымдастығының төрағасы**

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ,

Ассоциация KAZENERGY рада представить вам новый выпуск журнала KAZENERGY, содержание которого в полной мере отражает мировую повестку по вопросам энергобезопасности, обеспечения устойчивого развития, декарбонизации национальных экономик и углеродной нейтральности, а также развития нового формата сотрудничества в условиях меняющегося мира.

Ключевым информационным событием журнала стало проведение Kazakhstan Energy Week-2023 и XV-го Евразийского форума KAZENERGY – крупнейшего энергетического мероприятия региона, объединившего на одной площадке национальных и международных игроков сектора для обсуждения современных тенденций, прогнозов и планов развития глобальной энергетики.

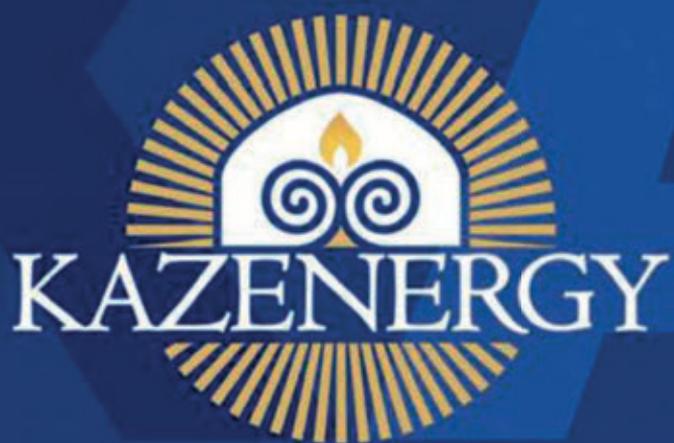
Другой немаловажной темой номера является выпуск шестого издания Национального энергетического доклада KAZENERGY-2023, ставшего важным навигатором по текущему состоянию топливно-энергетического комплекса Казахстана, определения стратегических перспектив и приоритетов на ближайшие годы. Особенностью энергетического доклада текущего года является включение в содержание отдельной главы, посвященной актуальности и необходимости разработки Стратегии энергетической безопасности Казахстана.

Доклад является результатом многих месяцев усердной работы и анализа международной командой экспертов, представителей бизнеса, научного сообщества и государственных органов, и мы надеемся, что он послужит основой для дальнейших стратегических решений.

Необходимо отдельно отметить, что сотрудничество с международными партнерами Ассоциации KAZENERGY позволяет нам расширить горизонты нашей работы, учиться у лучших экспертов отрасли и подчеркивает важность нашей страны на мировой арене. Мы ценим наше партнерство с крупнейшими отраслевыми объединениями и Ассоциациями, такими как: Всемирный нефтяной совет (WPC Energy), Всемирный энергетический совет, Международное Агентство по возобновляемым источникам энергии (IRENA), Европейская экономическая комиссия ООН, японская Ассоциация ROTOBO, Немецкое энергетическое агентство DENA и другими.

Благодарю всех членов Ассоциации, а также других участников проекта за содействие и предоставление материалов для текущего выпуска журнала KAZENERGY. Надеюсь, что информация представленная в этом журнале, будет полезной и вдохновляющей для всех, кто интересуется энергетикой и стремится к ее устойчивому развитию.

**С наилучшими пожеланиями,
Тимур Кулибаев
Председатель Ассоциации KAZENERGY**



• ЭНЕРГИЯ
ЕДИНСТВА •



www.kazenergy.com



Құрылтайшы және шығарушы:
ЖШС «ENERGY FOCUS»
Редакциялық кеңес:

Т. Құлыбаев
KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы

Ж. Сәрсенов
KAZENERGY қауымдастығы Төрағасының кеңесшісі

К. Ибрашев
KAZENERGY Қауымдастығы Бас директоры

А. Сүттібаев
KAZENERGY Қауымдастығы халықаралық ынтымақтастық бойынша департаментінің атқарушы директоры

Д. Абдулғафаров
«ҚазМунайГаз» ҰК АҚ Басқарма төрағасының стратегия, инвестициялар және бизнесті дамыту жөніндегі орынбасары

Д. Құлжанов
КПО сыртқы коммуникациялар менеджері

Қ. Мақсұтов
«Самұрық-Энерго» АҚ Басқармасының төрағасы

Р. Әбдірәсілова
CNPC International Kazakhstan Ltd бас директорының орынбасары

М. Усманов
KAZENERGY қауымдастығының баспасөз хатшысы

Жауапты редактор
А. Тастенов
Дизайн, беттеу, басуға дайындау
А. Епанчинцев
Авторлар
Е. Сулова, А. Тастенов, Т. Ким, А. Устименко
Жарнама бөлімі
Тел.: +7 7172 792524
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Сүретші
В. Шаповалов
Аудармашылар
Н. Жакина, Қ. Асқарова
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 олдаңыз. 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.

Редакцияның мекен-жайы:
010000, Қазақстан Республикасы, Астана 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. Сарсенов
Советник Председателя Ассоциации KAZENERGY

К. Ибрашев
Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY

А. Суттыбаев
Исполнительный директор, курирующий вопросы Департамента по международному сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY

Д. Абдулғафаров
Заместитель Председателя правления по стратегии, инвестициям и развитию бизнеса АО НК «ҚазМунайГаз»

Д. Кулжанов
Менеджер по внешним коммуникациям КПО

К. Мақсұтов
Председатель Правления АО «Самрук Энерго»

Р. Абдрасилова
Заместитель генерального директора CNPC International Kazakhstan Ltd

М. Усманов
Пресс-секретарь Ассоциации KAZENERGY

Ответственный редактор
А. Тастенов
Дизайн, верстка, допечатная подготовка
А. Епанчинцев
Авторы
Е. Сулова, А. Тастенов, Т. Ким, А. Устименко
Рекламный отдел
Тел.: +7 7172 792524
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Фотографы
В. Шаповалов
Переводчики
Н. Жакина, К. Асқарова
Подписной индекс
74677 (отделения АО «Қазпочта»)
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.

Адрес редакции:
010000, Республика Казахстан, г. Астана, 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 the KAZENERGY Association

J. Sarsenov
Advisor to the Chairman of the KAZENERGY Association

K. Ibrashev
Director General of the KAZENERGY Association

A. Sutybayev
Executive Director administering the Department for International Cooperation of the KAZENERGY Association.

D. Abdulgafarov
Deputy Chairman of the Management Board for Strategy, Investments and Business Development of JSC NC «KazMunayGas»

D. Kulzhanov
External Communications Manager of KPO

K. Maxutov
CEO JSC «Samruk-Energy»

R. Abdrasilova
Deputy General Director of CNPC International Kazakhstan Ltd

M. Usmanov
Press Secretary of the KAZENERGY Association

Association Executive Editor
A. Tastenov
Design, layout, pre-press
A. Epanchintsev
Authors
E. Suslova, A. Tastenov, T. Kim, A. Ustimenko
Advertising Department
+7 7172 792524
e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer
V. Shapovalov
Translators
N. Zhakina, K. Askarova
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-Ж, 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.

Address of the editorial office:
010000, 17, Kabanbay batyr str., Block E, 112th office Astana, Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 7172 792524, 792522
e-mail: energyfocus1@mail.ru
www.kazenergy.com



СОДЕРЖАНИЕ

KEW-2023/KEF-2023

8 Юбилейный XV форум KAZENERGY. Итоги

ЮБИЛЕИ

22 Как ТШО создает тренд на устойчивое развитие?

26 ТОО «СП «КАЗГЕРМУНАЙ»: 30 лет на благо Казахстана

28 Карачаганак: устойчивое развитие партнерства

36 Первопроходцы в применении мировых передовых технологий

40 Біз Қазақстанның одан әрі дамуына өз үлесімізді қосуды

АССОЦИАЦИЯ

44 KAZENERGY представляет Казахстан

НЭД-2023

46 Вышел в свет шестой выпуск Национального энергетического доклада KAZENERGY-2023

ЭКСПЕРТИЗА

56 Налогообложение недропользователей требует принятия кардинальных решений

60 О необходимости разработки методических рекомендаций по проведению геологоразведочных работ

62 К безопасному, экологичному, доступному энергоснабжению



STUDENT ENERGY CHALLENGE

68 Энергия поколений: инновации будущего

ЭНЕРГЕТИКА – ЖЕНСКОЕ ДЕЛО!

72 Женские нетворкинги в компаниях: расширяя горизонты возможностей

76 Биография. Зои Юнович

МНЕНИЯ, ФАКТЫ, ЭКСПЕРТЫ

78 Почему важно включать арбитражную оговорку в договоры своей компании?

АНАЛИТИКА

66 Энергопейзажи будущего по прогнозу Exxon Mobil

80 Инвестиционный горизонт: новые ориентиры для Казахстана

86 Первые шаги по добыче сланцевой нефти в Казахстане

88 Возобновляемая энергетика: генерация возможностей

94 Ключевые треки декарбонизации в Казахстане



ПЛЕНАРЛЫҚ ОТЫРЫС МҮМКІНДІКТЕР ЭНЕРГЕТИКАСЫ: БЕЛГІСІЗДІКТЕН ТҰРАҚТЫЛЫҚҚА ДЕЙІН



ЮБИЛЕЙНЫЙ XV ФОРУМ KAZENERGY. ИТОГИ



ТЕМИРЛАН АЙМАГАМБЕТОВ

директор ДМСИПМ Ассоциации KAZENERGY

С 3 по 6 октября 2023 года в г. Астана в здании Конгресс-Центра ЭКСПО состоялся Kazakhstan Energy Week-2023 / XV Евразийский форум KAZENERGY (далее – Форум).

Организатором мероприятия выступила Ассоциация KAZENERGY при поддержке Правительства Республики Казахстан, при этом в текущем году наряду с традиционными партнерами (Министерство энергетики РК и Акимат г. Астана), проведение Форума организационно и содержательно впервые поддержали – Министерство иностранных дел РК (Комитет по инвестициям, посольства и консульства РК за рубежом), Министерство экологии и природных ресурсов РК, Со-

вет иностранных инвесторов при Президенте РК, АО НК «Kazakh Invest», МФЦА, Astana Hub и др. Повестка юбилейного Форума включала наиболее актуальные отраслевые вопросы, в т.ч. задачи, поставленные Главой государства перед национальной отраслью, такие как: декарбонизация, обеспечение энергетической безопасности, ВИЭ, газификация, нефтехимия, диверсификация транспортировки ресурсов. Участники Форума рассмотрели также вопросы экологии, инвестиций в энергетику страны, новых IT-решений, передовых технологий, образования и др.

I ДЕНЬ (03.10.2023 г.)

Значимые префорумные события:

3 октября 2023 года Президент РК Токаев К.К. принял Председателя Совета Директоров CNPC г-на Дай Хоуяна (спикер пленарного заседания KEW-2023).

В ходе встречи обсуждались перспективы дальнейшего сотрудничества Казахстана и CNPC в нефтегазовой отрасли. В частности, Глава государства обратил внимание собеседника на важность продолжения работы по разведке и добыче углеводородов, а также отметил особую значимость для Казахстана проекта по расширению производственных мощностей Шымкентского НПЗ.

В Доме Правительства Премьер-Министр РК Алихан Смаилов и Директор по разведке и добыче компании Shell г-жа Зои Юнович (спикер пленарного заседания KEW-2023) обсудили вопросы текущей разработки месторождений Кашаган и Карачаганак, строительства новых газоперерабатывающих заводов, соблюдения норм экологического законодательства РК и ряд других.

VI Форум Женского энергетического клуба KAZENERGY «EmpowerHER Energy Forum»

Основные темы юбилейного Форума Женского энергетического форума касаются роли женщин в иницировании и достижении социальных и экологических результатов, в обеспечении соответствия принципов ESG в корпоративном управлении, нахождения баланса между личным брендом и стандартами ESG на работе и дома, поиска разнообразия и инклюзивности в организациях (и достигается ли реальный положительный финансовый и социальный эффект). Участники мероприятия обсудили вопрос о том, нужно ли компаниям оценивать себя как гендерно-нейтральную организацию, обсудили, какие стратегии показали свою эффективность в снижении неравенства и др..

Экспертное заседание ШОС «Глобальная диверсификация поставок: партнерство для стабильности»

Заседание состоялось в закрытом формате, с участием экспертов стран-участниц и наблюдателей ШОС.

Круглый стол «Наука и энергетика: взгляд в будущее»

Участники круглого стола обсудили каким образом университеты в условиях динамичного мира ведут работу по поиску решений на современные энергетические вызовы, каковы обновленные требования к подготовке работников, в каком направлении будет развиваться фундаментальная наука в дальнейшем.

Ректор КБТУ Маратбек Габдуллин представил участникам круглого стола деятельность одного из ведущих технических ВУЗов Казахстана, напомнил о проведении в 2022 году совместно с Ассоциацией KAZENERGY 7-го Молодежного форума Всемирного нефтяного совета, а также объявил о создании 18 сентября 2023 года под эгидой данного объединения Хаба политехнических университетов в энергетическом секторе.

Стратегическая сессия «Экосреда и энергетика: векторы партнерства»

Политика поддержания экологического равновесия является одной из ключевых в стратегии Казахстана по достижению устойчивого развития, формированию здорового общества, инвестированию в человеческий капитал, стимулированию развития инновационных технологий и обеспечению сохранности окружающей среды. Республика реформирует энергетический сектор в стремлении диверсифицировать энергетический баланс с включением в него больше возобновляемых источников энергии в виде



ветра, солнца и воды. Несмотря на то, что угольная генерация все еще остается основным источником экологического загрязнения в стране, переход на низкоуглеродные, экологически чистые технологии на основе научных решений определяет дальнейшее инновационное развитие отрасли.

Участники сессии отметили, что энергетические компании в Казахстане увеличивают финансирование экологических проектов, создавая благоприятную экосреду в регионах присутствия. Министр экологии и природных ресурсов РК Ерлан Нысанбаев в своем выступлении подчеркнул, что экологическая ответственность становится важной составляющей бизнес-моделей энергетических компаний в Казахстане и отметил, что «в рамках экологической реформы Министерство осознает важность консолидации усилий общественности, промышленности и государственных органов. Министерство приветствует решение зарубежных партнеров по строительству новых мощностей ВИЭ в Казахстане, трансферт новых знаний и сокращении выбросов в окружающую среду».

Круглый стол «Глубокая переработка и энергетические продукты будущего»

По мнению участников круглого стола, о необходимости ухода от сырьевой экономической модели к высокотехнологичной впервые было объявлено несколько десятков лет назад. С тех пор страны на всех континентах закладывали необходимый фундамент для соответствующего скачка, причем драйверами развития выступили западные лицензиары и сырьевые лидеры – первые, делясь технологиями с развивающимися партнерами, вторые – активно используя их для развития собственного потенциала. Тенденции таковы, что продукты глубокой перера-

ботки угля, нефти и газа будут пользоваться высоким спросом как внутри стран, их производящих, так и на внешних рынках.

Понимая это, Казахстан на протяжении нескольких лет развивает высокие переделы в нефтепереработке, а также реализует дорогостоящие нефтегазохимические проекты с инвестициями, которые в будущем отзовутся эффективностью и выгодой. Позади у страны масштабная модернизация нефтеперерабатывающих заводов, а впереди – запуск крупнейших предприятий по глубокой переработке газа, производству метанола, полиэтилена, бутадиена, выводящие республику на новый этап экономического роста.

Панельная сессия «Атомная повестка: экологичность vs безопасность»

Вопросы энергобезопасности подталкивают многие страны мира, помимо развития угольной и газовой генерации, развивать еще и атомную энергетику. В пользу такого выбора говорят низкая себестоимость электроэнергии, которую вырабатывают АЭС, и отсутствие выбросов вредных веществ и парниковых газов в атмосферу – это вполне согласуется с провозглашенной мировыми лидерами климатической повестки, нацеленной на то, чтобы уберечь планету от экологических катастроф в будущем. Атомная энергетика выступает одним из важнейших сегментов экономики Казахстана, ведь страна занимает первое место в мире по объему добычи природного урана, которая в 2022 году достигла 21,3 тыс. тонн. Одними из важных вопросов остается повышение технологических переделов внутри страны, а также наращивание экспортного потенциала.





VI НАЦИОНАЛЬНЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДОКЛАД KAZENERGY-2023



Ознакомиться с докладом можно на сайте:



www.kazenergy.com

ЮБИЛЕИ

С учетом нестабильной геополитической ситуации в 2023 году прорабатывается вопрос диверсификации транспортных маршрутов поставок урановой продукции. Участники панельной сессии отметили, что для строительства АЭС на территории самого Казахстана имеются все объективные предпосылки: запасы урана, самые экологичные в мире способы добычи, технологии возможности для его переработки, научная база.

Круглый стол Исполкома Электроэнергетического Совета СНГ «Энергетическая безопасность стран СНГ»

Надежное и стабильное энергоснабжение является одной из наиболее актуальных и сложных задач, с которыми



сталкивается международное сообщество практически всех государств мира. Участники круглого стола сошлись во мнении, что с учетом имеющейся технологической и инфраструктурной связанности энергосистем государств – участников СНГ при сохраняющейся тенденции декарбонизации создание условий для обеспечения энергетической безопасности является одним из основных факторов развития экономик государств Содружества и укрепления их национальной безопасности.

Особое внимание было уделено вопросам прогнозирования энергобалансов, а также развития системы межгосударственных линий передач государств – участников СНГ. Активно обсуждался вопрос гармонизации стандартов и управления объединенной энергосистемой.

Панельная сессия «Цифровая электроэнергетика: будущее, которое наступило»

Как и многие другие отрасли, электроэнергетика все больше оцифровывается. Наиболее технологически развитые энергетические компании внедряют отдельные элементы цифровизации в процессе обновления производственных активов и в результате изменения нормативных требований, как в случае установки автоматизированных систем мониторинга. Однако, по мнению участников сессии, в электроэнергетике цифровизация проходит достаточно консервативно по сравнению с другими отраслями.

Участники панельной сессии обсудили глобальные тренды и цифровое будущее электроэнергетики, внешние рамочные условия на уровне регулирования и государственной поддержки цифровой трансформации электроэнергетической отрасли, внутренняя перспектива на уровне рынка и корпоративного развития, цифровые решения для текущей деятельности и новых бизнесов.

Круглый стол ЕЭК ООН «Водород: нефть XXI века?»

Сегодня водородной энергетике уделяется большое внимание в странах Европы и Азии. По поручению Президента РК Токаева К.К. в Казахстане сегодня изучаются возможности по производству и использованию водорода, для этого в стране имеются научный потенциал и квалифицированные специалисты, привлекаются инвестиции.

По мнению участников круглого стола, планируемое строительство в Мангистауской области Казахстана центра по производству и распределению «зеленого» водорода с привлечением иностранных инвесторов мощностью 2 млн тонн в год создаст «водородный прецедент» и откроет перед отечественной энергетикой новые возможности. Спикеры сессии уверены, что поставка казахстанского водорода не только на внутренний, но и внешние рынки по-новому раскроет энергетический потенциал страны.

ПЛЕНАРЛЫҚ ОТЫРЫС МҮМКІНДІКТЕР ЭНЕРГЕТИКАСЫ: БЕЛГІСІЗДІКТЕН ТҰРАҚТЫЛЫҚҚА ДЕЙІН



II ДЕНЬ (04.10.2023 г.)

Ключевыми мероприятиями 4 октября стали – Пленарное заседание на тему: «Энергетика возможностей: от неопределенности к устойчивости» и Первый энергетический форум ШОС, организованный Министерством энергетики РК. Повестка ключевых мероприятий отражала роль новой энергетики в формировании низкоуглеродного, устойчивого и безопасного энергетического будущего.

Впервые на площадке Форума состоялась тематическая сессия Совета иностранных инвесторов при Президенте РК, посвященная реализации Стратегии по достижению углеродной нейтральности до 2060 года. По итогам сессии была достигнута договоренность о регулярном участии СИИ в работе Евразийского форума KAZENERGY в будущем.

Также в этот день Премьер-Министр РК Алиян Смаилов провел встречу со Старшим Вице-Президентом по ресурсам традиционной и тяжелой нефти ExxonMobil Upstream г-ном Джоном Уиланом (спикер пленарного заседания KEW-2023). Стороны обсудили реализацию проектов на месторождении Тенгиз, планы по дальнейшей разработке месторождения Кашаган, вопросы поставок сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок и строительства газосепарационного комплекса.

Пленарное заседание «Энергетика возможностей: от неопределенности к устойчивости»

Открывая пленарное заседание Форума, Министр энергетики РК Алмасадам Саткалиев поприветствовал участников и гостей мероприятия от имени Правительства РК, подчеркнул, что Форум является «крупнейшим событием в сфере энергетики в регионе, площадкой для проведения дискуссий по основным вопросам энергетической безопасности, декарбонизации, углеродной нейтральности, а также благополучия граждан и устойчивого развития». В ходе своего выступления зачитал обращение Президента РК Токаева К.К. к участникам KEW-2023, в котором Глава государства отметил особую роль топливно-энергетического комплекса в поступательном прогрессе нашей страны, обозначил современные климатические и геополитические вызовы мировой отрасли, а также обратил внимание на актуальные вопросы национальной отрасли такие, как – диверсификация экспортных маршрутов, создание кластеров высокого передела, реализация Стратегии по достижению углеродной нейтральности до 2060 года и др.

Генеральный директор IRENA Франческо Ла Камера заявил, что «к 2030 году миру необходимо увеличить мощности ВИЭ в три раза, чтобы добиться ограни-

чения глобального потепления на уровне 1,5 °С». Он отметил, что путь Казахстана в энергопереходе важен как для локального, так и для мирового сообщества. «На примере РК важно показать, как нефтяные страны проходят через этот энергопереход», – заявил Генеральный директор IRENA.

Заместитель Генерального секретаря ШОС Сохаил Хан в своем обращении ознакомил участников с основными приоритетами ШОС в данной области: продвижение «зеленой» энергетики, интенсификация взаимовыгодного взаимодействия в сфере возобновляемой и альтернативной энергетики.

Генеральный секретарь Комиссии по вопросам возобновляемой энергетики Арабских стран Мохаммед Аль Таани подчеркнул, что «до 2030 года производство возобновляемой энергии в мире необходимо увеличить втрое, и арабские страны готовы вложить в «зеленую» экономику больше триллиона долларов».

Глава АО «Самрук-Казына» Нурлан Жакупов подчеркнул, что Фонд Национального Благосостояния в рамках входящих в его состав национальных компаний обсуждает различные аспекты энергетической безопасности. Кроме того, Н. Жакупов отметил, что «с одной стороны АО «Самрук-Казына» преследует цель достижения углеродной нейтральности, с другой стороны – создание благоприятного инвестиционного климата с тем, чтобы инвесторы приходили в Казахстан и участвовали в нефтегазовых проектах страны».

«Если мы говорим об энергетическом переходе, то он не означает, что нам надо полностью забыть про нефть и газ и сразу перейти на зеленую энергию, потому что это было бы утопичным», – отметил гла-

ва АО «НК «КазМунайГаз» Магзум Мирзагалиев. Он подчеркнул, что в любом случае энергетический переход не означает, что нефть и газ будут забыты.

Председатель Правления АО «НК «QazaqGaz» Санжар Жаркешов в своей речи отметил, что Казахстан имеет все предпосылки для того, чтобы стать региональным лидером в газовой отрасли. Среди них ресурсы и запасы, географическое расположение, проводимая реформа ценообразования, а также многолетний опыт в сложных нефтегазовых проектах. Кроме того, главой национальной газовой компании была отмечена важная роль газа в энергопереходе и глобальной энергетической безопасности.

Энергетический форум ШОС

Выступая на Форуме ШОС, Министр энергетики РК напомнил, что по инициативе Президента РК Касым-Жомарта Токаева была разработана «Стратегия развития энергетического сотрудничества государств-членов Шанхайской организации сотрудничества до 2030 года». Документом планируется расширить повестку ШОС по наиболее перспективным направлениям для взаимодействия в сфере энергетики на среднесрочную перспективу, что позволит учесть современные реалии.

Помимо этого, главы энергетических ведомств обсудили стратегические подходы развития энергетического сотрудничества, содействие выработке конкретных решений, направленных на обеспечение устойчивости и развития энергетического сектора на пространстве ШОС.



Состоялось обсуждение ряда актуальных вопросов, направленных на углубление энергетического сотрудничества – нефтегазовая отрасль, электроэнергетика, альтернативные источники энергии, атомная энергетика, угольная промышленность, а также энергосбережение и повышение энергоэффективности.

Тематическая сессия Рабочей группы СИИ при Президенте РК «Реализация Стратегии достижения углеродной нейтральности до 2060 года»

В ходе сессии были обсуждены вопросы реализации Стратегии достижения углеродной нейтральности до 2060 года. Участники мероприятия отметили, что реализацию Стратегии планируется осуществлять по трем основным направлениям: декарбонизация выбросов от производства и использования энергии, декарбонизация выбросов, не связанных с использованием энергии, и иные комплексные мероприятия.

При этом была подчеркнута необходимость разработки уникальной для Казахстана модели энергетического перехода с учетом страновой специфики. Участники панельной сессии отметили важность предпринятых Казахстаном мер в рамках перехода к низкоуглеродному развитию.

На сессии были рассмотрены ближайшие, среднесрочные и долгосрочные мероприятия Правительства РК по реализации позитивных инициатив низкоуглеродного развития Казахстана.

Круглый стол «Транспортировка углеводородов в меняющемся мире»

Круглый стол был посвящен обсуждению вопросов, связанных с транспортировкой углеводородных ресурсов в условиях меняющегося мирового энергетического рынка. Участники круглого стола обсудили роль Казахстана как важного игрока на мировом энергетическом рынке, транспортные маршруты и экспортные возможности, а также планы и стратегии Казахстана в контексте меняющегося мирового рынка. Обсуждение было посвящено также международному сотрудничеству, были рассмотрены вопросы развития трансграничных проектов и партнерства, а также важность диалога и сотрудничества для эффективной транспортировки углеводородов.

Участники круглого стола обсудили экологические аспекты транспортировки, различные методы и технологии транспортировки, проблемы, связанные с инфраструктурой, безопасностью, эффективностью и устойчивостью транспортировки, а также возможные инновационные решения.

Энергетический диалог «Декарбонизация vs углеводороды»

Участники сессии отметили, что противостояние «декарбонизация против углеводородов» не обя-

зательно означает исключение углеводородов из энергетического баланса. По мнению спикеров, цель состоит в том, чтобы найти баланс между использованием углеводородов, сокращением выбросов парниковых газов и развитием чистых источников энергии. Это может включать разработку и применение технологий по сокращению выбросов углеводородов, таких как улавливание и хранение углерода (CCUS) или использование углеводородов в более эффективных и экологически чистых процессах.

Таким образом, противостояние «декарбонизация против углеводородов» подчеркивает необходимость поиска решений и компромиссов, которые позволят нам сократить выбросы парниковых газов и достичь более устойчивой энергетической системы, минимизируя при этом негативные последствия для экономики и общества.

Круглый стол «Альтернативные энергомиры: как развить зеленый ВВП?»

Суть нового энергетического уклада – не избавление от углеводородной энергетики, а постепенная замена ее возобновляемыми источниками энергии, которые не загрязняют окружающую среду в процессе эксплуатации. По информации Генерального директора IRENA, на конец 2022 года мировые генерирующие мощности установок ВИЭ составили 3372 ГВт благодаря росту возобновляемых источников энергии на рекордные 295 ГВт или 9,6%. Из общего объема электроэнергетических мощностей, добавленных в прошлом году, 83% пришлось на ВИЭ, что является впечатляющим показателем.

Участники круглого стола отметили, что Казахстан стремится увеличить долю ВИЭ-проектов в энергобалансе с учетом опыта мировых стран. Целями Концепции перехода Казахстана к «зеленой» экономике и «Стратегии Казахстан – 2050» является доведение доли альтернативных и возобновляемых видов энергии в энергобалансе страны до 15% в 2030 году и до 50% в 2050 году. В ходе круглого стола участники подчеркнули, что чистая возобновляемая энергетика и впредь будет оставаться одним из экономических приоритетов в Казахстане и в мире.

Панельная сессия «Газовая отрасль – драйвер декарбонизации, энергобезопасности и экономического роста»

По прогнозу Международного энергетического агентства (МЭА), в 2023 году спрос на газ в мире существенно не изменится, при том, что не исключено возобновление роста его стоимости в связи с энергодефицитом в Европе и со снятием в Китае ковидных ограничений, подавлявших внутреннее потребление. Как ожидается, спрос на газ, особенно на



СПГ, будет расти в азиатском регионе, что поддержит статус переговоров по их поставкам.

По мнению участников сессии, приоритеты Казахстана заключаются в насыщении природным газом собственного внутреннего рынка. В связи с переводом ТЭЦ и некоторых промышленных предприятий с угля на газ, запуском газохимического комплекса и на фоне газификации регионов и роста потребления во избежание общего дефицита топлива в осенне-зимний период 2023-2024 годов страна может ограничить экспорт природного газа.

Первый заместитель Председателя Правления АО «QazaqGaz» Мейрбек Ихсанов подчеркнул, что «газовая отрасль играет важную роль для энергетической безопасности, обеспечения благополучия граждан и развития экономики страны».

Круглый стол «Роль аналитики в принятии решений в энергетической отрасли»

Впервые в рамках Kazakhstan Energy Week / Евразийских форумов KAZENERGY обсуждались вопросы, связанные с ролью аналитики в принятии решений в отрасли. Участники круглого стола обсудили ценность «открытых данных», на каком этапе развития находится Казахстан с точки зрения развития отраслевой аналитики, методы оценки инвестиционной привлекательности нефтегазовой отрасли Казахстана.

При обсуждении необходимости привлечения локальных партнеров для зарубежных аналитических грандов, отдельными темами дискуссий стали Национальный энергетический доклад-2023, в т.ч. роль S&P Global в его формировании, а также история создания казахстанского сорта нефти KEVCO и роль в этом Argus Media.

III ДЕНЬ (05.10.2023 г.)

Презентация Национального энергетического доклада-2023

Национальный энергетический доклад (НЭД) – комплексный документ, содержащий информацию о текущем состоянии и перспективах развития энергетической отрасли Казахстана и мира. Доклад отражает стратегический взгляд KAZENERGY на устойчивое развитие нефтегазовой и энергетической отраслей Республики Казахстан, как единой системы. Выработанные на его основе выводы и рекомендации оказались востребованными в процессе принятия государством и бизнес-сообществом важных и непростых решений. Главным экспертом в процессе работы над НЭД-23 выступила компания S&P Global.

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Кенжебек Ибрашев отметил, что «в этом Национальном докладе мы впервые пытаемся представить концепцию энергетической безопасности страны. В нем рассмотрены также вопросы энергетического перехода и то, как он повлияет на стратегию развития Казахстана, какие меры необходимо предпринять, чтобы сбалансировать экономический рост с учетом глобальной климатической повестки».

«Вопрос энергетической безопасности, пожалуй, самый важный в докладе 2023 года, поскольку он наиболее релевантен для Казахстана. Энергопереход требует прагматичности, установления адекватной разумной цены на энергоресурсы, а это подразумевает общественную поддержку и устранение экономического неравенства. Через данную призму и развивается казахстанская экономика, которая полагается на углеводороды и таким образом зависит от глобальной конъюнктуры на нефть и газ», – заявил Вице-Председатель S&P Global, Лауреат Пулитцеровской премии Дэниел Ергин.

«Энергетический сектор и нефтегазовая промышленность в том числе, скорее всего, останутся ключевым драйвером экономического роста Казахстана вплоть до 2050 годов. Доходы от экспорта углеводородов и других энергоресурсов будут способствовать инициативам по диверсификации и поддержат страну во время перехода к низкоуглеродной экономике в будущем», – отметил эксперт.

Стратегическая сессия «Казахстан – региональный инвестиционный хаб»

Участники сессии провели стратегический анализ сильных и слабых сторон инвестиционной политики страны и попытались ответить на вопрос, является ли Казахстан региональным инвестиционным хабом.

Спикеры отметили, что сегодня благодаря благоприятному инвестиционному климату в Казахстане работают крупнейшие нефтегазовые корпорации мира. Новые стратегии роста в энергетике Казахстана требуют еще около \$14 млрд, дальнейший рост инвестиций будет обеспечен новым улучшен-

ным модельным контрактом для недропользователей, предусматривающим гибкие преференции.

В ходе обсуждений спикеры пришли к мнению, что Правительство РК должно более гибко и оперативно реагировать на запросы и проблемы инвесторов – в борьбе за глобальные инвестиции стратегическое значение приобретает скорость принятия инвестиционных решений.

Панельная сессия «Глобальная энергетическая безопасность»

Данная панельная сессия была посвящена обсуждению актуальных вопросов и вызовов, связанных с обеспечением глобальной безопасности в энергетической отрасли. Участники сессии обсудили влияние геополитических факторов на энергетическую безопасность и меры, которые можно предпринять для смягчения рисков для энергетической отрасли, в т.ч. через энергетическую независимость и диверсификацию источников энергии.

Важным направлением дискуссий стали меры по борьбе с изменением климата, переходу к устойчивым источникам энергии, сокращению выбросов пар-





никовых газов, развитие возобновляемых источников энергии и энергоэффективность.

Советник Президента РК Болат Акчулаков и Вице-министр энергетики РК Алибек Жамауов в своих выступлениях отметили работу Ассоциации KAZENERGY по разработке концепции Стратегии энергетической безопасности РК, подчеркнув своевременность и важность данной инициативы.

Круглый стол «Энергетика и жизнь: энергоэффективность и энергосбережение»

Энергоэффективность – главный тренд мировой экономики последних лет, включающий в себя все аспекты технологического развития, модернизации и диверсификации экономики, а также роста конкурентоспособности и эффективности экономики.

Казахстан тоже ставит амбициозные задачи по модернизации экономики и повышению энергоэффективности. Для этого в республике созданы все необходимые условия: приняты Закон об энергосбережении и соответствующая Госпрограмма, определен Национальный институт развития энергосбережения, по опыту Японии создан Государственный энергетический реестр, субъектами которого достигнута экономия на сумму свыше 200 млрд тенге, сформирован новый рынок энергоаудита, оценивающийся в 2 млрд тенге ежегодно, развивается рынок энергосервисных услуг и разработана Карта энергоэффективности, налажено сотрудничество с международными партнерами.

Тематическая сессия Азиатского банка развития «Механизм энергетического перехода»

На сессии обсуждались результаты работы Механизма энергетического перехода Азиатского банка развития в Юго-Восточной Азии и перспективы развития такого инструмента в Казахстане.

Круглый стол «Инвестиции в энергетику регионов»

Формат данной сессии был использован впервые среди стран Центральной Азии и Каспийского региона и позволил практически каждому региону Казахстана на единой площадке расширить границы инвестиционного диалога, раскрыть дополнительный потенциал для привлечения новых инвесторов, заинтересованных в финансировании энергетических проектов в различных регионах, а также раскрыл проблемные вопросы в сфере государственного механизма по привлечению инвестиций и реализации инвестпроектов стратегической инфраструктуры.

Каждая область смогла предложить инвесторам участвовать в модернизации сети комплексов ТЭЦ. В зависимости от географического расположения и уровня развития промышленных объектов, рассматривались проекты в электроэнергетике, современной угольной генерации, атомной промышленности.

Семинар японской Ассоциации ROTOBO по вопросам углеродной нейтральности и «зеленой» трансформации

Ассоциация KAZENERGY традиционно привлекает в свои отраслевые мероприятия международных партнеров и крупные мировые отраслевые объединения, в этом году партнером Форума стала японская Ассоциация ROTOBO. На семинаре был представлен опыт Японии в вопросах углеродной нейтральности и «зеленой» трансформации.

IV ДЕНЬ (06.10.2023 г.)

Конкурс стартапов «KAZENERGY Start-Up Battle»

Конкурс проводился по инициативе Ассоциации KAZENERGY впервые, с целью популяризации и поддержки развития новых технологий в энергетике среди талантливой и прогрессивной молодежи страны, при участии и поддержке профильных технических вузов (КБТУ, Атырауский университет нефти и газа). Конкурс проводился по трем номинациям: «Лучший стартап в энергетике», «Лучший стартап в нефтегазовой отрасли» и «Лучший стартап в области энергоэффективности», были поданы 54 заявки, из которых Организационный комитет отобрал 25 заявок, соответствующих критериям отбора. В финале были представлены 9 работ финалистов – по три в каждой из номинаций.

По результатам конкурса победителями признаны:

В номинации «Лучший инновационный стартап в энергетике» – проект «Умное дерево», автор проекта Нурединов Ержан.

В номинации «Лучший стартап в нефтегазовой отрасли» – проект «Дата диод для кибербезопасности энергетической отрасли», автор проекта Жанібек Ескендір.

В номинации «Лучший стартап в области энергоэффективности» – проект «Система прогнозирования выработки электроэнергии станциями ВИЭ Intech-Forecast», автор проекта Касымханов Шындаулет.

GR форум «Государство и бизнес: партнерство для эффективного взаимодействия»

GR Forum был организован сообществом профессионалов из различных секторов экономики, отраслевых ассоциаций, учебных заведений, компаний квази-госсектора, занимающихся стратегическими коммуникациями, взаимодействием с органами государственной власти и другими ключевыми стейкхолдерами своих компаний (GR HUB).

Целью встречи в формате «открытый микрофон» стало обсуждение рекомендаций и совместных стратегий в области взаимодействия бизнеса и органов власти для улуч-

шения сотрудничества и доверия между сторонами, для содействия устойчивого экономического роста страны.

Круглый стол «Искусственный интеллект в энергетике»

Искусственный интеллект (ИИ) стал мощным инструментом в различных отраслях, и его потенциал в области решений устойчивой энергетики не является исключением. В условиях изменения климата и необходимости использования чистых возобновляемых источников энергии ИИ предлагает новую эру решения проблем, которая может перевернуть подход к этим насущным вопросам.

По мнению участников круглого стола, оптимизируя потребление энергии, облегчая интеграцию возобновляемых источников энергии, улучшая системы хранения энергии и обеспечивая развитие инновационных решений, ИИ может помочь в борьбе с вызовами изменения климата и переходу к более чистому и устойчивому будущему. Поступая в эту новую эру решения проблем, взаимосвязь ИИ и инженерных решений в области окружающей среды обещает большие перспективы для создания экологически чистого и более эффективного мира.

Взаимодействие со средствами массовой информации

В освещении Форума участвовали отечественные и зарубежные СМИ, аккредитацию получили 220 журналистов из 35 СМИ. По итогам было опубликовано 112 материалов, в т.ч. статьи и видеосообщения.

4 октября 2023 года по итогам пленарного заседания Форума состоялась пресс-конференция, в которой приняли участие:

– Франческо Ла Камера, Генеральный директор IRENA (Международное Агентство по возобновляемым источникам энергии);

– Сохаил Хан, Заместитель Генерального Секретаря ШОС;

– Джамбулат Сарсенов, Вице-Президент WPC Energy (Всемирный нефтяной совет);

– Мохаммед Аль Таани, Генеральный секретарь Комиссии Арабских стран по вопросам возобновляемой энергетики.

В ходе пресс-конференции представители аккредитованных на форуме казахстанских и зарубежных медиа воспользовались возможностью и задали спикерам ряд вопросов. В частности, журналист издания The Astana Times поинтересовалась мнением господина Ла Камера о перспективах сотрудничества IRENA с Республикой Казахстан, в том числе с учетом принятых нашей страной обязательств по снижению выбросов парниковых газов.

Журналист LS Акпарат осведомилась у Вице-президента Всемирного нефтяного совета Джамбулата Сарсенова результатами прошедшего месяца назад в Канаде (Кал-



гари) Всемирного нефтяного конгресса, и тем, как были восприняты экспертами Совета выдвинутые казахстанской стороной инициативы в части создания всемирного Хаба политехнических ВУЗов по нефтегазовым специальностям.

Генеральный секретарь Комиссии по вопросам возобновляемой энергетики Арабских стран Аль Таани, в ответ на вопрос журналиста портала Newsroom обстоятельно рассказал о проводимой в арабских государствах работе по внедрению ВИЭ, финансовых и технологических инвестициях в эту актуальную и востребованную сферу.

Заместитель Генерального Секретаря ШОС Сохаил Хан с интересом воспринял и детально ответил на вопрос о том, как в Организации была воспринята выдвинутая минувшим летом на онлайн-саммите лидеров стран-участниц ШОС Президентом РК Токаевым К.К. инициатива согласования совместной энергетической стратегии ШОС.

Юбилейный XV Евразийский форум KAZENERGY

Нынешний Форум стал пятнадцатым по счету, за годы проведения Форум зарекомендовал себя в качестве прогрессивной и авторитетной площадки, где обсуждаются и принимаются важные для национальной и мировой отрасли решения, стал местом притяжения лидеров отрасли и экспертов с мировым именем.

Юбилейный Форум KAZENERGY собрал руководителей международных организаций, государственных органов, нефтегазовых корпораций, ведущих казахстанских и зарубежных экспертов отрасли. В работе Форума приняли участие более 2 000 делегатов, в том числе 400 иностранных участников из 32 стран. В рамках Форума состоялись 33 различные сессии, на которых выступили 184 спикера.

Одной из главных особенностей данного Форума стала разнообразная программа мероприятия, при этом ряд событий отраслевой повестки Недели проводился впервые в Центрально-Азиатском регионе, подтверждая высокое реноме Евразийского форума KAZENERGY.

Среди ключевых мероприятий можно выделить: Пленарное заседание, Энергетический форум ШОС, Стратегические сессии, тематическая сессия Совета иностранных инвесторов при Президенте РК, презентация Национального энергетического доклада-2023, сессия с участием руководства акиматов областей, посвященная инвестициям в энергетическую инфраструктуру регионов, первый конкурс стартапов в сфере энергетики «KAZENERGY Start-Up Battle» и др.

Таким образом, впервые повестка Недели включала наряду с традиционными энергетическими тематиками, новые направления и форматы работы, которые придали комплексный характер дискуссиям на площадке Форума. Междисциплинарные сессии по инвестициям, зеленому финансам, экологии, декарбонизации, актуальным вопросам цифровизации и искусственного интеллекта, вопросы энергетической безопасности на пространстве СНГ и ШОС предоставили широкие возможности для обсуждения всего спектра вопросов, связанных с развитием глобальной отрасли.

KAZENERGY выражает признательность всем организаторам, спонсорам, членам Ассоциации, национальным и международным партнерам за поддержку Kazakhstan Energy Week-2023/ XV Евразийского форума KAZENERGY.



FUELING PROGRESS

WWW.TENGIZCHEVROIL.COM

КАК ТШО СОЗДАЕТ ТРЕНД НА УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ?

Прошло ровно 30 лет, со дня подписания «Контракта века» по разработке крупнейшего месторождения Казахстан – Тенгиз. Как только Республика Казахстан и Корпорация «Chevron» подписали контракт, начался новый виток экономического развития молодой, независимой страны. И не только...

Да, в 1993 году перед Казахстаном стояли трудно-выполнимые и амбициозные цели по разработке Тенгизского месторождения, который должен стать «козырной картой» молодой страны на мировой нефтяной арене. Оглядываясь назад, можно смело отметить, что с задачами справились блестяще. Об этом говорит простая, но при этом богатая статистика: в первый год работы ТШО объем производства составил всего 1 млн тонн, а к концу 2022 года в компании достигли отметки в 29,2 млн тонн, что составляет около 34% от общего объема добычи нефти в Казахстане.

Близнецы: ТШО и экономика Казахстана

Согласно исследованию международного аналитического агентства S&P Global ТШО является налогоплательщиком №1 в Казахстане, доказательством является тот факт, что в 2022 году Тенгизшевройл был признан лучшим налогоплательщиком страны в номинации «Недропользователь». Об этом говорят и цифры – с 1993 года прямые финансовые выплаты Республике Казахстан по сегодняшний день составили более 184 млрд долларов США, включая и закупки товаров и услуг казахстанских поставщиков на сумму более 45,6 млрд долларов США.

Но это если говорить о прямых инвестициях и налогах. А ведь существует еще и косвенный путь влияния – заработная плата, получаемая сотрудниками, большей частью уходит на закрытие естественных потребительских нужд:

бытовые расходы и покупки, что стимулирует дополнительные витки экономической активности во всех регионах Казахстана. Проще говоря, каждый сотрудник ТШО, покупая обычные продукты питания, посещая кинотеатры и фитнес-центры, проходя медицинские осмотры и покупая лекарства, стимулирует таким образом в среднем доход еще 41 человека в других сферах экономики.

В ТШО важно «Made in Kazakhstan»

Кроме того, вклад ТШО в экономику Казахстана выходит за рамки нефтегазовой деятельности: он выражается не только налогами и роялти, но и развитием кадрового потенциала сотрудников, привлечением технологий, а также развитием казахстанского содержания и вкладом в социальную жизнь страны.

Хотя производственная деятельность Тенгизшевройл сосредоточена в Атырауской области – в Атырау остается около 58% годовых затрат ТШО на местное содержание, экономическую выгоду получают почти все регионы страны. И если в Атырау затраты сконцентрированы в трех секторах: строительство, профессиональные услуги, а также транспорт и складирование, то остальные затраты распределены по различным регионам страны, внося вклад в процветание этих областей. К примеру, в Алматинской области в основном ТШО закупает услуги транспортных и складских компаний (Согласно исследованию S&P Global Markit совместно с университетом KIMEP на

период 2010-2021 гг.). Обсадные трубы нефтепромыслового сортамента компания закупает в Мангистау, смазочные материалы – в Шымкенте, оборудование для обеспечения безопасности – в Северо-Казахстанской области, услуги по отоплению, вентиляции и кондиционированию воздуха и услуги по строительству трубопроводов - в Таразе. Средства за аренду оборудования направляются в Западно-Казахстанскую область, за покупку строительных материалов и железнодорожные пассажирские перевозки в Актобе, за услуги трубопроводной транспортировки и железнодорожных грузовых перевозок – в Астану. Таким образом, развивается отечественный бизнес во многих регионах Казахстана. И согласно результатам исследования, 1 доллар затрачиваемый ТШО на поддержание местных компаний, стимулирует дополнительный 1 доллар в экономике.

Общие показатели продаж, указанные в графике 1, представляют собой сумму прямых местных расходов ТШО плюс любые последующие непрямые и вынужденные продажи. Для конкретной области общий объем стимулируемых продаж примерно в два раза превышает местные расходы ТШО. Кроме того, поскольку расширенная цепочка поставок, вероятно, пересекает границы нескольких областей, прямая покупка ТШО в одной области могла стимулировать продажи дальше по цепочке поставок в другой области. Например, покупка строительных услуг в Атырау может в конечном итоге спровоцировать продажи в производственном секторе Мангистау.

В целом, местные расходы ТШО стимулировали около 7,5% валового регионального продукта Атырау (областной эквивалент ВВП). Около 57,4% или 88 375 рабочих мест, стимулируемых за счет местных расходов ТШО, приходится на Атырау, что примерно пропорционально объему прямых местных расходов ТШО, поступающих в область. Ключевой вывод заключается в том, что в других областях по всей стране поддержи-



вается около 65 500 рабочих мест, в первую очередь в Алматинской/городе Алматы (39 360) и Мангистауской (13 691).

Высококвалифицированные кадры – это к ТШО

Важнейшим активом Тенгизшевройл всегда являлись люди. Во всем мире Тенгизское месторождение известно как одно из наиболее сложных с точки зрения эксплуатации. В начале 1990-х знания и опыт иностранных специалистов были критически важны для обеспечения безаварийной работы предприятия, при этом развитие местного персонала являлось ключевым направлением деятельности компании.

На протяжении 30 лет в компании воспитали несколько поколений высококвалифицированных специалистов мирового уровня. Для этого еще на ранней стадии существования предприятия была разработана стратегия развития персонала, в которую вошла программа адаптации молодых специалистов. Также опытные сотрудни-

График 1. Экономический вклад, стимулируемый среднегодовыми расходами ТШО на КС по областям



ЮБИЛЕИ

ки становятся для них менторами и направляют их как в профессиональном, так и личностном росте.

Айдар Святюв, супервайзер завода КТЛ: «В Тенгизшевройл развита культура наставничества. Это позволяет передавать опыт предыдущего поколения и применять эти знания на современных технологиях. Молодежь быстрее учится и приспосабливается к работе. За 10 лет работы я набрался опыта и знаний у своих наставников из разных отделов. Более того, мы до сих пор поддерживаем связь и я в любой момент могу обратиться к ним за советом. Я думаю, преимущество Тенгизшевройл заключается в том, что здесь работает целое поколение специалистов с правильным мышлением».

Кроме того, сотрудникам предлагаются различные курсы и внутри компании. В ТШО инвестируют в развитие технического потенциала сотрудников в таких важных областях, как безопасность технологического процесса, управление разработкой месторождения, технологическое проектирование, а также бурение и другие. Активно используются возможности акционеров, в том числе Chevron, направляя людей в командировки за пределы ТШО, чтобы они могли перенять передовой опыт и применить его на Тенгизе.

«В свое время мы изучали английский буквально с алфавита – «А,В,С...», – отмечает **Нысанбай Молдиев, менеджер проекта.** – Теперь, конечно, владеем им в совершенстве, несмотря на возраст. Первое время все было в новинку – уже в 90-е годы Тенгиз был высокотехнологичным проектом, а сейчас и вовсе развивается семимильными шагами. Чтобы успеть за всеми изменениями, необходимо постоянно находиться в тонусе, изучать новое. На Тенгизе созданы для этого все условия, не отрываясь от основной работы, ты можешь совершенствовать свои знания».

В результате ТШО постепенно сократил численность иностранных работников, и в настоящий момент 95% со-



трудников ТШО – граждане Казахстана, для сравнения в 1993 году их доля составляла 50%. А доля казахстанцев среди руководителей высшего и среднего звена составляет почти 87%. Это впечатляющее достижение, которым гордятся в компании.

ТШО и детские площадки: что их связывает?

С самого дня своего основания Тенгизшевройл, как социально-ответственная компания реализует несколько социально-инфраструктурных программ, тем самым вно-





ся свой вклад в развитие региона, где живут и работают ее сотрудники. Так, в период с 1993 по 1998 годы была реализована программа «Бонус Фонд Атырау» с общим бюджетом в 50 млн долларов США. В те годы в Казахстане это стало первым примером масштабной программы решения одним предприятием проблем социальной сферы региона.

«Игілік»: школы, стадионы, детские сады

На смену «Бонус Фонд Атырау» в 1999 году пришла добровольная социально-инфраструктурная программа «Игилик» (в переводе с каз. – благо). Почему в названии сделан акцент на слове добровольная? Просто потому что ТШО не получает за это дополнительных льгот и субсидий от государства, реализуя свои социальные программы на средства от прибыли компании.

Начальный бюджет программы составлял 4 млн долларов США, но ТШО последовательно увеличивал суммы инвестиций пока не достиг отметки в 25 млн долларов.

В рамках этой программы ТШО финансирует строительство таких социально-значимых объектов, как школы, больницы, зоны отдыха, детские сады, дома культуры,

физкультурно-оздоровительные центры и мн.др. С 1993 года более 360 млн долларов США было инвестировано в более чем 120 проектов социальной инфраструктуры и было создано более 1 000 новых рабочих мест для врачей, учителей и технического персонала.

Программа социальных инвестиций

В 2010 году ТШО внедряет программу абсолютно нового формата – Программу социальных инвестиций и в ее рамках неправительственные организации сами предлагают социальные проекты, которые способны повлиять на решение основных проблем, существующих в области, будь то медицина, образование, развитие гражданского сообщества или же сохранение культурно-исторического наследия.

С 2010 по 2022 год ТШО поддержал 123 социальных проекта неправительственных организаций, направленных на улучшение благосостояния сообществ в сферах здравоохранения, образования, экономики и развития гражданского общества в Атырауской и Мангистауской областях. Бюджет программы в 2023 году составил 2,5 млн долларов США.

Инвестиции в сообщество: спонсорская поддержка

Помимо реализации Программы социальных инвестиций и «Игилик», ТШО на протяжении многих лет выделяет средства по запросам на неотложную помощь.

В 2023 юбилейном году ТШО оказал спонсорскую поддержку Атырауской области и Жылыойскому району на сумму более 2 млн долларов США, включая 1,6 млн долларов США из бюджета ПБР-ПУУД. Среди закупленного и переданного в дар оборудования: инвентакси для транспортировки людей с ограниченными возможностями, 4 единицы спец техники, среди которых и снегоуборочная машина, машины для полива и уборки улиц, 6 карет скорой помощи, музыкальное оборудование и сценические костюмы Дому Культуры «Кен Жылыой», специальные инвалидные коляски для занятий спортом и танцами и мн. др.

ТОО «СП «КАЗГЕРМУНАЙ»: 30 ЛЕТ НА БЛАГО КАЗАХСТАНА

9 октября одной из крупных нефтедобывающих компаний Кызылординской области – ТОО «СП «Казгермунай» исполнилось 30 лет.



За годы работы товарищество стало не просто высокоэффективным и технологичным предприятием, кузницей профессиональных кадров, но и надёжным партнёром местной исполнительной власти в вопросах социально-экономического развития региона. Об этом и о том, какие перспективы есть у КГМ в условиях снижения добычи нефти мы поговорили с Правлением компании: Генеральным директором Лю Шаою и Первым заместителем генерального директора Ринатом Измұханбет.

– Господин Лю Шаою, какие основные достижения компании за эти годы Вы бы выделили?

– На мой взгляд у нас два главных достижения. Первое: в сложный экономический период, когда образовывался Казгермунай, были привлечены инвесторы с высокой планкой требований к техническому оснащению предприятия. Заданная планка нашла поддержку и у вновь привлечённых китайских партнёров. Несмотря на взлёты и падения цены на нефть, акционеры компании всегда поддерживают внедрение новых технологий, теперь уже в цифровом формате. Поэтому мы сегодня являемся одними из лидеров в области цифровизации технологических процессов.

Второе – это ставка на квалифицированные кадры. Товарищество на протяжении 30 лет держит высокую планку в подборе, подготовке, переподготовке, профессиональном обучении кадров. Мы всегда старались быть лидерами по уровню заработной платы, социального пакета работников, ни при каких обстоятельствах не сокращали персонал. По отношению к государству были, есть и будем исправными налогоплательщиками, активными сторонниками и проводниками стратегии социальной ответственности бизнеса.

– Если остановиться на первом достижении подробнее, какие передовые технологии внедрены в компании?

– Ещё при обустройстве месторождений в середине 1990-х годов в основном использовалось оборудование известных мировых брендов. Итогом стала самая современная по тем временам производственная технологическая цепочка по добыче углеводородов. Она была выстроена таким образом, что основное управление производственными процессами было не вручную, а велось автоматизированными системами.

В связи с переходом месторождений в зрелую стадию и массовым переводом скважин на механизированный способ добычи в 2012 году у нас назрела необходимость внедрения новых цифровых технологий, направленных на интеллектуализацию производства. Проведя всесторонний анализ, мы нашли подходящее решение. В 2017 году началась подготовка к реализации проекта «Интеллектуальное месторождение». Был телемеханизирован основной добывающий фонд скважин на месторождении Акшабулак, внедрены централизованные системы контроля и управления технологическими объектами. К 2018 году мы создали два ситуационных центра, один на месторождении Акшабулак – Центр оперативного управления. В нем осуществляется первичный сбор данных с автоматизированных систем и систем телеметрии, их обработка, проверка и верификация. Второй ситуационный центр в головном управлении – Центр анализа и планирования добычи, где используют обработанные данные, которые поступают с нефтепромысла, и с помощью внедрённых систем и программных продуктов проводят анализ данных, по результатам которого строится планирование и осуществляется выдача рекомендаций для промысла.

На сегодня компанией достигнуты следующие результаты: в два раза снижены потери нефти из-за простоев, внедрены централизованная система онлайн-мониторинга за всеми технологическими процессами, автоматическая отчетность в веб-формате, улучшено качество подбора ГТМ, сокращено время рутинных операций, значительно качественно вырос анализ по разработке месторождений и анализ потерь от простоев. В

будущем мы ожидаем, что сможем снизить коэффициент падения добычи нефти базового фонда на 0,2% в год, сократим операционные затраты на 10%. Кстати, проект получил признание, завоевав бронзовую награду Schlumberger как «Первый проект Цифрового месторождения в России и Центральной Азии» из 600 проектов, номинированных различными подразделениями компании.

– Вторым Вы обозначили персонал компании. Что можно сказать о работающих на предприятии людях?

– Я считаю, что любая организация – это в первую очередь люди. Их профессионализм, квалификация, производственный опыт имеют решающее значение для эффективности компании. А главная задача менеджмента – объединить коллектив общей целью и обеспечить средствами для её достижения. Штатная численность в Казгермунай 729 единиц. При этом 75% это производственный персонал, работающий на месторождениях Акшабулак Центральный, Акшабулак Восточный, Акшабулак Южный, Нуралы и Аксай. Нагляднее всего об уровне профессионализма работников КГМ говорит их образование и опыт работы.

Тут важно отметить, что нефтедобывающая отрасль Кызылординского региона на фоне более чем 120-летней истории казахстанской нефти является относительно молодой – ей около 40 лет. 30 из них работает наша компания. И вот, в рядах такого сравнительно молодого предприятия трудятся 87 человек со стажем работы в компании свыше 20 лет, а 216 сотрудников от 10 до 15 лет. При этом высшее образование имеют 493 человека. Среди них выпускники ведущих профильных республиканских и зарубежных ВУЗов: Казахского национального технического университета им. К.И. Сатпаева, Казахстанско-Британского технического университета, НАО «Атырауский университет нефти и газа имени Сафи Утебаева», Уфимского государственного нефтяного технического университета, Тюменского государственного нефтегазового университета и других. Среднее специальное образование у 236 работников. И конечно же компания уделяет большое внимание повышению квалификации и обучению персонала.

– Ринат Нургожаевич, хотелось бы спросить, как Вы можете оценить вклад Казгермунай в социально-экономическую сферу?

– Во-первых, по итогам 2022 года наша компания входит в список крупнейших налогоплательщиков Казахстана. Сумма всех налоговых выплат товарищества за последние 10 лет превысила 1 триллион тенге.

Кроме того, мы инвестируем немалые средства в социальное развитие региона своей производственной деятельностью. Благодаря финансовой поддержке нашего СП в области за период с 2013 года был возведен целый ряд социально значимых объектов: Ледовый дворец, Областной психоневрологический интернат, Молодежный ресурсный центр, Кызылординский городской ипподром, Кислородная станция в Областной многопрофильной больнице, а также произведена реконструкция Мемориала Коркыт Ата в Кармакчинском районе. А в этом году были завершены проектно-изыскательные работы и получено положительное заключение на строительство Дворца школьников на 350 детей. Общая площадь объекта, включая зону отдыха, физкультурно-спортивную зону и вспомогательные со-

оружения, составляет 0,5 га. ТОО «СП «Казгермунай» выделит порядка 2,4 млрд. тенге на строительство этого современного многофункционального объекта. Хочу подчеркнуть, что данное обязательство компания взяла на себя как дополнительное после продления контракта на недропользование до 2034 года.

– Символично, что в юбилейный год товарищество подписало новый контракт на недропользование. Какие перспективы это открыло и какие интересные проекты сейчас реализуются в компании?

– Во-первых, предприятие продолжит свою деятельность. Кроме того, оно останется рентабельным при том, что продолжатся соответствующие налоговые выплаты (порядка 38% от выручки) и выплаты по новым контрактным обязательствам, а общая сумма налогов вплоть до 2034 года составит около 400 млрд. тенге.

Сегодня общая накопленная добыча нефти у нас составляет 54 798,7 тыс. тонн, газа 9 801,6 млн. м³, а выработанность извлекаемых запасов 86%. Поэтому для нас актуальны верное стратегическое планирование и новые проекты. Мы рассматриваем возможность приобретения перспективной контрактной территории в Мангистауской области на границе с Атырауской областью. Ведем большую аналитическую работу как своими силами, так и совместно с ведущими институтами РК. Также обсуждается идея проведения геологического изучения недр на двух участках в Актюбинской и Костанайской областях. Это то, что касается расширения ресурсной базы предприятия. Если говорить о доразведке наших контрактных территорий, то в разработке у АО НК «КазМунайГаз» проект «Тургай-Палеозой» – это бурение поисково-разведочной скважины глубиной 5500 м. Его цель оценка потенциала горизонтов верхнего девона и карбона, где на краю месторождения Акшабулак Южный в результате высокоразрешающих сейсмических 3Д работ была выделена структура.

Есть проекты и по газу. Казгермунай приступил к исполнению поручения Администрации Президента по вопросу поставки газа с месторождения Аксай Южный. Добыча газа на газоконденсатном месторождении начата. Ведутся мероприятия по наладке системы учета газа, после завершения которых будет заключен договор на поставку газа с указанного месторождения. Это позволит увеличить ежегодно поставляемые нами в АО «НК QazaqGaz» около 200 млн. куб. м. товарного газа (~25% годового потребления Кызылординской области) на 100 млн. куб. м. газа в год.

Также предприятие в связи со снижением объемов добычи, а, следовательно, высвобождением мощностей установок подготовки газа, стало ключевым участником меморандума о сотрудничестве по увеличению ресурсной базы газа в области. ТОО «СП «Казгермунай» будет принимать сырой газ на процессинг от недропользователей региона. На сегодня определены 3 потенциальных поставщика, которые начнут поставки сырого газа в период со 2-го полугодия 2024 года по 2029 год. При успешной реализации проекта и полной загрузки УПГ до проектных мощностей в 550 млн. м³, мы снизим себестоимость переработки газа и увеличим поставки товарного газа в Кызылординский регион. Как видите, мы вступаем в новое десятилетие с определенным багажом знаний, опыта, которые позволяют нам строить оптимистичные прогнозы.

КАРАЧАГАНАК: УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ ПАРТНЕРСТВА



Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение — одно из крупнейших в мире по запасам углеводородного сырья. Его потенциал огромен, как и положительное влияние на социально-экономическое развитие региона.

Месторождение Карачаганак на северо-западе Казахстана открыли в 1979 году. Оно занимает территорию более 280 квадратных километров. Его расчетные балансовые запасы углеводородов превышают 13 миллиардов баррелей жидких углеводородов, а газа свыше 59 триллионов кубических футов.

Карачаганакский проект — один из крупнейших проектов в мире и является «локомотивом» экономического развития не только Западно-Казахстанской области, но и всей страны. На сегодняшний день объем инвестиций международного консорциума КПО в реализацию Карачаганакского проекта составляет более 30 миллиардов долларов США.

За первые шесть месяцев 2023 г. компанией было добыто около 71,2 миллиона баррелей нефтяного эквивалента в виде стабильных и нестабильных жидких углеводородов, сырого газа на экспорт и очищенного газа для использования в качестве топлива. Дополнительно было закачано в пласт 6,3 миллиарда кубометров сырого газа, что составило 57,1% от общего объема добытого газа. КПО является крупнейшим работодателем региона. Компания обеспечивает постоянной работой тысячи местных жителей. Так, в первом полугодии 2023 г. количество местных сотрудников КПО в процентном выражении составило 98% от общего числа инженерно-технических работников и 86% всего руководящего персонала.

Компания поддерживает отечественные предприятия, пользуясь их товарами и услугами. На Карачаганаке с 2000-ых годов по инициативе КПО впервые в стране, успешно была внедрена программа развития местного содержания. Существенно изменилась структура продукции, поставляемой казахстанскими производителями на проект. В первые годы компания закупала у местных поставщиков в основном строительные и горюче-смазочные материалы. В настоящее время КПО заказывает уже более технологичные товары. Это емкости высокого давления, трансформаторы, буровые долота 16", клапаны и т.д.

В целях увеличения доли местного содержания были внедрены новые механизмы закупок. Примером таких механизмов являются: ранние тендера, позволяющие местным производителям получить контракт с обязательством развития своего производства; казахстанские тендера, в которых принимают участие только отечественные поставщики товаров, работ и услуг; контракт в обмен на инвестиции, т.е. присуждение контракта на безконкурсной основе с обязательством инвестирования в производство товаров на территории Республики Казахстан. Также используется механизм пробных заказов: КПО приобретает у производителей образцы продукции для тестирования в реальных условиях производства (полевые испытания). Если испытания успешны, такой подход дает местным производителям перспективу на установление стабильных долгосрочных отношений в области поставок продукции.

На сегодня в базе данных компании зарегистрировано более 6000 местных поставщиков. Так, за первое полугодие 2023 г. доля местного содержания в контрактах КПО на закупку товаров, работ и услуг достигла 60,68%, что в денежном выражении составило 343,9 миллионов долларов США.

Особое внимание уделяется вопросам охраны окружающей среды. КПО достигла уровня утилизации газа мирового уровня в 99,96 %, т.е. лишь 0,04 % газа отправляется на отжиг.

Экологическая политика КПО нацелена на планомерное сокращение выбросов загрязняющих веществ путем проведения различных мероприятий с целью уменьшения влияния работы производственных объектов КПО на состояние атмосферного воздуха. Статистические данные по разрешенным лимитам и фактическим объемам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целом по всему производственному комплексу КПО за последние годы показывают не только ежегодную динамику на снижение, но и значительное сокращение уровня фактических объемов выбросов от разрешенных лимитов за счет

внедрения различных технологических и организационно-технических мероприятий.

Компанией проводится полномасштабный мониторинг компонентов окружающей среды, включая атмосферный воздух, поверхностные воды и почву, а также мониторинг выбросов в атмосферу и сбросов сточных вод. По итогам 1 полугодия 2023 г. было проведено 22 256 отборов проб сточных вод и атмосферного воздуха и 276 замеров промышленных выбросов в атмосферу.

Особым достижением КПО является увеличение использования очищенных сточных вод на технические нужды, что сократило забор воды с поверхностных источников на 40%.

Активно ведется работа над проектами внедрения «зеленых» технологий, включая меры по сокращению выбросов парниковых газов и внедрению методов переработки отходов. На объекте Комплекса Утилизации Отходов (Экоцентр) перерабатывается, повторно используется и захоранивается около 90% образуемых отходов.

С 2010 года КПО проводит работы по оценке состояния биоразнообразия и воздействия производственной деятельности на него. План мероприятий по сохранению биоразнообразия (ПМСБ) является одной из мер предупреждения нарушений экосистем и сокращения биоразнообразия. В рамках Плана мероприятий по сохранению биоразнообразия на 2021-2023 гг., в первом полугодии 2023 года проводились исследования по мониторингу флоры.

Как один из крупных недропользователей региона, КПО, с 2017 года является организатором экологического форума «Uralsk Green Forum», которая стала эффективной площадкой по обмену опытом и открытого диалога между экспертами в сфере устойчивого развития, бизнесом и властью. 2 июня 2023 года КПО совместно с акиматом Западно-Казахстанской области провела шестой «Uralsk Green Forum», основной целью которого являлось укрепление комплексного диалога между разными заинтере-



ЮБИЛЕИ



сованными сторонами по вопросам охраны окружающей среды для консолидации совместных усилий и формирования общего видения устойчивого развития региона, повышение экологической осведомленности среди молодежи.

С 2008 года в компании внедрена и успешно функционирует система экологического менеджмента ИСО 14001, результаты сертификационного аудита проведенного в августе 2023 года еще раз подтвердили успешное функционирование и соответствие систем требованиям данного стандарта.

Экологичное мышление и забота об окружающей среде – это тренд, который с каждым годом становится все более актуальным. КПО поддерживает этот тренд и продолжает работы по повышению экологической осведомленности, формированию экологичного мышления и образа жизни среди сотрудников компании. В Компании активно внедряются принципы «Зеленого офиса». Разработаны Руководство по Зеленому офису, которое содер-

жит рекомендации, направленные на экономию природных ресурсов, создание благоприятного микроклимата для сотрудников и внедрение зеленой инфраструктуры и поэтапный План внедрения проекта Зеленый офис в офисах КПО.

Для управления природоохранными и производственными процессами в КПО функционирует географическая информационная система (ГИС). ГИС — это компьютерные технологии, которые применяют для создания карт и оценки фактически существующих объектов. Подобные инструменты позволяют пользователям искать, анализировать и редактировать цифровые карты, а также находить дополнительную информацию об объектах на них.

В приоритете развитие региона. Большие средства вкладываются в улучшение социальной инфраструктуры Западно-Казахстанской области. Для решения насущных проблем местного населения компания направила больше 768 миллионов долларов США.

На эти средства в Уральске, Аксае и десятках сёл построены больницы, школы, дворцы спорта и дома культуры. Идёт ремонт объектов жилищно-коммунального хозяйства, строительство и реконструкция дорог. К строительным и монтажным работам на объектах привлекаются только казахстанские компании.

Карачаганак сегодня – это стабильные уровни добычи углеводородов, инновационные технологии, развитие местной экономики и социальной инфраструктуры, неукоснительное соблюдение экологических требований, возрастающий потенциал казахстанских сотрудников и подрядчиков.

** информация за первое полугодие 2023 года.*



ExxonMobil



30 жыл сенімді серіктестік

Қазақстанда
30 ЖЫЛ

Информация о компании «Шелл плс.»

«Шелл плс.» (далее – «Шелл») – международный энергетический концерн, специализирующийся на разведке и добыче, переработке и маркетинге нефти и природного газа, а также производстве и продаже нефтехимических продуктов. Штаб-квартира находится в г. Лондон (Великобритания). «Шелл» ведёт работу в более чем 70 странах мира и объединяет более 93 000 сотрудников по всему миру.

Компания использует передовые технологии и применяет инновационный подход для обеспечения устойчивого энергетического перехода. Концерн также инвестирует в производство электроэнергии, в том числе из низкоуглеродных источников, таких как ветер и солнечная энергия, а также из новых видов топлива для транспорта, таких как биотопливо и водород.

В начале 1990-х годов компания была в числе первых иностранных инвесторов, которая учредила своё присутствие в Казахстане, приняв участие в оценке углеводородных ресурсов страны, и сыграла ведущую роль в развитии нефтегазового сектора.

Вложив к настоящему времени инвестиций на сумму около 18 миллиардов долларов США, концерн «Шелл» является одним из крупнейших иностранных инвесторов в Республике Казахстан. В 2023 году компания отмечает 30-летие работы в Республике Казахстан.

Концерн «Шелл» принимает участие в следующих проектах в Казахстане:

- Соглашение о разделе продукции по Северному Каспию (доля участия – 16,81%)
- Окончательное соглашение о разделе продукции Карачаганакского месторождения (доля участия – 29,25%)
- Каспийский Трубопроводный Консорциум (доля участия – 7,4%).

«Шелл плс.» компаниясы туралы ақпарат

«Шелл плс.» (бұдан әрі – «Шелл») – мұнай мен табиғи газды барлау, өндіру, қайта өңдеу және маркетингін жасау, сондай-ақ мұнай-химия өнімдерін өндіру және сату саласында маманданған халықаралық энергетикалық концерн. Штаб-пәтері Лондон (Англия) қаласында орналасқан. «Шелл» әлемнің 70-тен аса елінде жұмыс жүргізеді және бүкіл әлем бойынша 93 000-нан астам қызметкерді біріктіреді.

Компания энергетикалық өтпелі кезеңнің тұрақтылығын қамтамасыз ету үшін озық технологиялар мен инновациялық әдісті қолданады. Сонымен қатар, концерн электр энергиясын өндіруге, соның ішінде жел және күн энергиясы секілді төмен көміртекті көздерге және биоотын мен сутегі секілді көлік құралдарына арналған отындарға инвестиция жасайды.

1990-шы жылдардың басында компания елдің көмірсутек ресурстарын бағалауға атсалысып, Қазақстандағы өз қатысуын белгілеген алғашқы шетелдік инвесторлардың қатарында болды және мұнай-газ секторының дамуында жетекші роль атқарды.

Қазіргі уақытқа дейін 18 миллиард АҚШ доллар инвестиция салған «Шелл» концерні Қазақстан Республикасындағы ең ірі шетелдік инвесторлардың бірі болып табылады. 2023 жылы компания Қазақстан Республикасындағы 30 жылдық мерейтойын атап өтеді.

«Шелл» концерні Қазақстанда келесі жобаларға қатысады:

- Солтүстік Каспий бойынша өнімді бөлу туралы келісім (қатысу үлесі – 16,81 %);
- Қарашығанақ кен орнының өнімін бөлу туралы түпкілікті келісім (қатысу үлесі – 29,25 %);
- Каспий Құбыр Консорциумы (қатысу үлесі – 7,4 %).



Company profile **Shell plc.**

Shell plc. (Shell) is an international energy company with expertise in the exploration, production, refining and marketing of oil and natural gas, and the manufacturing and marketing of chemicals. The Company is headquartered in London (UK). Shell operates in more than 70 countries employing over 93,000 employees all over the world.

The Company employs the most advanced technologies and takes an innovative approach to ensure a sustainable energy transition. Shell has also invested in power generation, including from low-carbon sources, such as wind and solar energy, as well as from new transport fuels, such as biofuels and hydrogen.

In the early 1990s, the Company became one of the first foreign investors to establish its presence in Kazakhstan by participating in appraisal of the country's hydrocarbon reserves and since then has played a leading role in the development of the country's oil and gas sector.

With an investment to date of around \$18 billion, Shell is one of the largest foreign direct investors in Kazakhstan. In 2023, Shell celebrates its 30th Anniversary in the Republic of Kazakhstan.

Shell has interests in the following projects in the country:

☒The North Caspian Sea Production Sharing Agreement (Shell's share - 16.81%)

☒Karachaganak Final Production Sharing Agreement (Shell's share - 29.25%)

☒Caspian Pipeline Consortium (Shell's share - 7.4%).

ПетроКазахстан – нефтяная группа компаний, акционерами которой являются АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация».*

Ключевые подразделения: АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР) и ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП). АО «ПККР» расположено в Кызылординской области и занимается добычей нефти. ТОО «ПКОП» находится в Туркестанской области, в городе Шымкент, и осуществляет нефтепереработку.

Кроме того, ПетроКазахстан обладает 50%-ной долей в двух совместных предприятиях, активно действующих в Южно-Тургайском нефтеносном бассейне. Партнер компании в ТОО «СП «Казгермунай» – АО «НК КазМунайГаз», а в АО «Тургай Петролеум» – ТОО «KVK – Petroleum».

ПетроКазахстан – крупнейший работодатель в регионах своей производственной деятельности, при этом 98% сотрудников компании – казахстанцы.

ПетроКазахстан – один из крупнейших налогоплательщиков в регионах своей деятельности.

Успех компании обуславливает комбинация международных стандартов ведения бизнеса, правил и процедур, действующих в Республике Казахстан, а также технологий и инноваций компаний-акционеров.

**опосредованно*

PetroKazakhstan is a group petroleum companies whose shareholders are JSC National Company KazMunayGas and China National Petroleum Corporation.*

Its core structural units are: PetroKazakhstan Kumkol Resources JSC (PKKR) and PetroKazakhstan Oil Products LLP (PKOP). PKKR is based in Kyzylorda Region and is engaged in oil production. PKOP is headquartered in the city of Shymkent of Turkestan Region, and carries out oil refining.

In addition, PetroKazakhstan has a 50% interest in two joint ventures operating in South Turgai oil basin. The company's partner in JV Kazgermunai LLP is NC KazMunayGas JSC, and in Turgai Petroleum JSC – KVK – Petroleum LLP.

PetroKazakhstan is the largest employer in the regions where it operates, with 98% of the company's employees being the nationals of Kazakhstan.

PetroKazakhstan is one of the largest taxpayers in the regions of its business.

The company's success is determined by a combination of international business standards, rules and procedures applicable in the Republic of Kazakhstan, as well as technologies and innovations of shareholder companies.

**indirectly*

Наполняя жизнь движением

Тіршілікті қозғалыспен
көркемдейміз

Working to keep you
on the move



ПЕРВОПРОХОДЦЫ В ПРИМЕНЕНИИ МИРОВЫХ ПЕРЕДОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ



Первый казахстанский нефтегазовый проект на море в этом году отмечает свое 30-летие. Северо-Каспийский проект является одним из самых сложных в техническом и технологическом исполнении. На месторождении Кашаган применяются уникальные методы, которые могут быть применены только в условиях добычи углеводородов на мелководье, коим является Северный Каспий. И такими же уникальными являются профессионалы, работающие на этом проекте мирового класса.

Сегодня мы поговорим об одном из главных приоритетов NCOC – готовности к реагированию на разливы нефти с ведущим специалистом NCOC по ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению готовности к реагированию на разливы нефти Гильсаят Габдуловой.

– Гильсаят, расскажите, пожалуйста, о себе. Почему Вы выбрали такую необычную профессию?

– Добрый день! Я работаю на Северо-Каспийском проекте с

2009 года. В отдел по ликвидации аварий и разливов нефти я пришла в 2012 году, и это стало поворотным моментом в моей карьере. Работа в качестве специалиста по ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению готовности к реагированию на разливы нефти довольно сложная, но очень интересная. Здесь требуются знания и навыки сразу в нескольких сферах. Можно сказать, что у тебя не одна специальность – необходимо знать технические аспекты ИТ-специалиста и прогонять математическую модель для прогноза разлива, при этом учитывая особенности и характеристику поведения нефти в разных климатических условиях для получения достоверного результата.

В мои обязанности также входит знание сферы ГИС (географическая информационная система) технологий и спутниковых снимков для мониторинга контрактной территории нашей компании и отслеживания судов, понимать сферу картографии для планирования и картирования разливов и исследований. Эти знания необходимы, например, для создания карты чувствительности, которая является главным инструментом и указателем при реагировании на разливы нефти. Хочу отметить, что я вхожу в состав экспертной группы по созданию такой карты Казахстана при поддержке Министерства экологии Республики Казахстан.

В целом работа требует большой ответственности, знаний международных стандартов и навыков их применения в наших казахстанских условиях. Помимо работы в офисе я выезжаю на локацию: мы проводим регулярные исследования, организуем учения и поддерживаем готовность к любому аварийному реагированию. В таких случаях мне необходимо совершать вертолетный облет для оценки объема и прогнозирования перемещения нефтяного пятна для соответствующих действий группы по ликвидации разливов нефти.

И что же меня мотивирует? Я думаю, это необычность данной специальности, как Вы ранее отметили. Здесь необходимо постоянно развиваться и быть в курсе последних событий, как морской нефтяной промышленности в целом, так и в сфере реагирования на разливы нефти в частности.

– Какие меры применяет NCOC в отношении разливов нефти?

– Северо-Каспийский проект является первым крупномасштабным проектом освоения морских нефтегазовых месторождений в Казахстане. Известно, что Северный Каспий является чувствительной экологической зоной с богатой и уникальной флорой и фауной. Необходимо применять практические меры по сохранению морской среды Каспия, основанные на новейших национальных и мировых экологических стандартах. Вот почему помимо добычи углеводородов, мы как Оператор проекта и наши акционеры, в составе которых мировые гиганты по добыче углеводородов с

многoletним опытом работы в разных странах мира, сделали приоритетом максимальное снижение воздействия производственных работ на окружающую среду. Приоритетной задачей для НСОС является предупреждение разливов нефти. Предупреждение разливов нефти обеспечивается путем выявления рисков разлива на всех этапах проекта, начиная с проектирования до строительства и эксплуатации производственных объектов, а также постоянного применения строжайших стандартов безопасности для снижения воздействия этих рисков.

Мы применяем целый ряд различных инновационных технологий. Наиболее передовыми технологиями являются дистанционные наблюдения с воздуха с использованием переносных устройств GPS-ГИС, иные методы дистанционного обследования с целью мониторинга, картирования и обнаружения разливов нефти, определения толщины нефтяной пленки в открытой воде и в ледовых условиях. Компьютерные модели траекторий разливов нефти помогают специалистам, участвующим в ликвидации разливов нефти, получить информацию о возможном распространении нефтяного пятна в зависимости от погодных условий и состояния моря. В сочетании с картированием экологически чувствительных участков этот метод способствует определению приоритетов при планировании ликвидации разливов для сохранения важной среды обитания и сведения к минимуму воздействия на окружающую среду.

– Не могли бы Вы остановиться подробнее на стратегии и тактических мероприятиях, которыми Вы руководствуетесь при разработке мер по ликвидации разливов нефти? В частности, что такое АСЭП и каковы его основные характеристики?

– В рамках планирования ликвидации разливов нефти мы инициировали АСЭП – анализ суммарной экологической пользы. АСЭП представляет собой структурированный подход, который может использоваться экспертами по разливам нефти, государственными контролирующими органами и

общественностью для планирования мер по обеспечению готовности к разливам нефти и сценариев их ликвидации. Каждый тип мер по ликвидации разливов нефти (сжигание на месте, использование диспергентов, механическая сборка и т. д.) имеет свои преимущества, недостатки и ограничения, а также зависит от таких факторов, как состояние воды и погодные условия. Не существует единственно верного или наилучшего метода для всех ситуаций.

Успешная готовность к разливу нефти зависит от заранее спланированной стратегии ликвидации и согласованных методов сбора разлитой нефти. По этой причине НСОС провела «Анализ суммарной экологической пользы» и «Оценку смягчения последствий разливов нефти» (АСЭП/ОСПРН или NEBA/SIMA) совместно с Региональной инициативой по обеспечению готовности к разливам нефти, компанией Oil Spill Response Limited, Научно-исследовательским институтом добычи и технологий бурения «КазМунайГаз» и компанией «Шелл».

Процесс АСЭП состоит из четырех этапов:

1. Оценки данных, сценариев и возможных вариантов ликвидации.
2. Прогноза результатов выбранного сценария для определения эффективных и осуществимых методов ликвидации разливов.
3. Оценки возможности и ограничения методов ликвидации разливов нефти в зависимости от экологических и социальных последствий.
4. Подбора лучших вариантов ликвидации, а также сочетания методов с минимальным воздействием.

Один из выводов по применению подхода АСЭП говорит нам о том, что важно приложить все возможные усилия для проведения очистки нефти в открытом море и предотвращения ее попадания на мелководные береговые линии, заросшие тростником. Таким образом, смягчается воздействие на





окружающую среду, что подтверждено международной практикой по сбору разливов нефти. Хочу отметить, что в случае возникновения реального события особенно важны слаженные действия государственных органов и общественности, чтобы исключить потерю времени на принятие решений.

В матричной таблице ОСПРН мы указываем все имеющиеся у нас ресурсы, и методы, которые мы используем и ставим в ней оценки успешности использования метода. Мы также фиксируем возможное нанесение ущерба морскому дну, водной толще, береговой линии или другим ценным ресурсам, таким как заповедник «Ак Жайык». По маркировке и подсчету баллов определяется наиболее эффективный метод ликвидации разливов нефти и степень его влияния на окружающую среду. Таким образом, мы выводим приоритетные рекомендуемые методы ликвидации.

– Каковы результаты данного проекта?

– В исследовании АСЭП/ОСПРН обобщаются результаты более чем четырехлетнего проекта, выполненного нашей компанией для внедрения новейшей международной методологии оценки методов ликвидации разливов. В рамках проекта по внедрению АСЭП в Казахстане NCOC организовала ряд практических и теоретических семинаров в Астане и Атырау для информирования представителей правительства об инструменте ОСПРН и порядке его внедрения, а также для выработки принятия решений на основе АСЭП в рамках нормативно-правовой базы РК.

И наконец в 2022 году NCOC успешно защитила четырехлетний проект «Анализ суммарной экологической выгоды и оценка смягчения последствий разливов» (АСЭП/ОСПРН или NEBA/SIMA) перед рабочей группой комитета Министерства окружающей среды Республики Казахстан. В рамках исследования NCOC проработала 3 вероятных сценария разливов нефти во время весны, лета и осени. Было рассчитано 100 поверхностных траекторий, учитывающих

разнообразие региональных и сезонных воздействий ветра и течения.

Проведенный анализ ОСПРН показал, что в случае разлива нефти из-за утечки или разрыва трубопровода в весенний сезон наиболее экологически безопасными методами являются поверхностные диспергенты и контролируемое сжигание на месте; в летний сезон поверхностные диспергенты, механический сбор нефти и сжигание тростниковых зарослей и в осенний сезон - защита береговой линии, механический сбор и поверхностные диспергенты. NCOC является первой компанией в Казахстане и одной из немногих в мире, внедривших исследование АСЭП/ОСПРН для ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения готовности к разливам нефти. И мы гордимся тем, что NCOC находится в авангарде ведущих компаний, являющихся первопроходцами в применении передовых технологий.

– Большое спасибо за интервью, Гульсаят! И последний вопрос о Ваших личных интересах. Мы знаем, что в свободное время Вы также поете. Поделитесь как Вы находите баланс между работой, семейными обязанностями и личными интересами?

– Да, я мама троих детей, и считаю, что мне очень повезло иметь такую поддерживающую и понимающую семью. И хотя по работе я инженер, у меня всегда была большая тяга к искусству, творчеству. Пение всегда было моим хобби, моей отдушиной и методом самовыражения, а теперь это стало частью моей жизни. Вместе с коллегами из NCOC мы создали инструментальный ансамбль «Авеню» и вот уже 12 лет по выходным выступаем на профессиональном уровне.

Думаю, важно найти работу, которая одновременно интересна и будет мотивировать на профессиональный рост, обязательно найдите хобби – занятие, которое близко вашему сердцу и, конечно же, работайте над построением доверительных и прочных отношений в семье, ведь именно семья – приоритет номер один в жизни каждого человека.



Научно-технический совет Ассоциации «KAZENERGY»



НТС Ассоциации «KAZENERGY» является постоянно действующим коллегиальным консультативно-совещательным органом, основной задачей которого является содействие организации и координации научной, научно-технической и инновационной деятельности членов Ассоциации.



Подробная информация на сайте:



www.kazenergy.com

БІЗ ҚАЗАҚСТАННЫҢ ОДАН ӘРІ ДАМУЫНА ӨЗ ҮЛЕСІМІЗДІ ҚОСУДЫ ЖАЛҒАСТЫРАМЫЗ



үшін Солтүстік Каспий жобасы тарихының басталуы болды. Сонымен қатар барлау жұмыстары қазақстандықтар үшін де, шетелдік серіктестеріміз үшін де жаңа тәжірибе болды. Жас мемлекет, Қазақстан Республикасының теңіз мұнай-газ өнеркәсібі сол кезде қалыптаса бастады, ал шетелдік мамандар үшін Солтүстік Каспий картадағы экологиялық сезімталдығы жоғары және суы тайыз жаңа орын болды. Қашаған кен орнын игеру күкіртсутегінің жоғары мөлшерімен де, сондай-ақ жоғары қойнауқат қысымымен де қиындық келтірді.

– Ерлан мырза, NCOC табысы сіз үшін нені білдіреді?

– Менің ойымша, бұл қызметкерлеріміздің өз ісіне шынайы адалдығы және ерен еңбегі. Мен Солтүстік Каспий жобасында оның алғашқы кезеңдерінен бастап жұмыс істеген адамдар туралы айтып отырмын. 2016 жылы мұнай өндіру қайта басталғаннан бері біз 80 миллион тоннадан астам мұнай және 50 миллиард стандартты текше метрден астам газ өндірілдік. Бүгінде NCOC компаниясы — мұнай-газ саласында игеру жөніндегі жетекші компаниялардың бірі.

Қызметкерлеріміз теңізде жасанды аралдар тұрғызды, олардағы бұрғылау ұңғымалары мен қызмет көрсетілетін ұңғымалар саны таңғалдырарлық. Осы аралдардың бірінде, атап айтқанда D аралында мұнай өндіру және газды қойнауқатқа кері айдау жұмыстары жүргізіліп жатыр. Бұл суы өте тайыз алаңда экстремалды температураларда, қоршаған ортаның қатаң жағдайларында жүзеге асырылған іс жүзінде теңдесі жоқ шешімдер болды. Қашаған — технологиялық тұрғыдан алғанда шынымен де аса күрделі кен орны!

Біздің «Болашақ» деп аталатын мұнай мен газды кешенді дайындау қондырғымыз (МГКДҚ) мұнайдың үш параллель технологиялық желісі мен газдың екі параллель технологиялық желісінде құрамында күкірт мөлшері жоғары мұнай мен газ дайындау үшін пайдаланылуда. МГКДҚ жұмысын қамтамасыз ету үшін инфрақұрылым нысандары салынды: 17 километрге жуық жол төселді және 25 километр теміржол салынды, екі теміржол стансасы тұрғызылды.

2023 жылы біз Маңғыстау облысындағы теңіз операцияларына қолдау көрсететін логистикалық базамыз — Баутин базасының 25 жылдығын да атап өттік. База теңіз кемелері флотының жұмыстарын үйлестірді, материалдар, жабдықтар және отын жеткізу мен сақтауды қамтамасыз етеді. Сонымен қатар базаның маңызды функцияларының бірі — өндірістік операцияларымыз жүзеге асырылатын бүкіл аумақта апаттық

Ерлан Мұқай NCOC компаниясына басқарушы директордың орынбасары ретінде 2022 жылдың қазан айында келді. Ол NCOC компаниясына мұнай-газ бен аэроғарыш өнеркәсібінен, қаржылық қызмет көрсету салаларынан және мемлекеттік органдардан жинаған мол тәжірибесін алып келді. NCOC-дың 30 жылдық мерейтойы жылында «KazEnergy» журналы Ерлан Мұқайдан сұхбат алды.

– Ерлан Баққожаұлы, осы жылдың NCOC үшін маңыздылығы туралы айтып берсеңіз.

– Биыл өзінің 30 жылдық мерейтойын атап өтіп жатқан Солтүстік Каспий жобасы — Қазақстандағы теңіз мұнай-газ кен орындарын игеру бойынша алғашқы ірі жоба. 1992 жылы Қазақстан Республикасының басшылығы Каспий теңізінің қазақстандық секторындағы қорларды игеру жөніндегі шешімі туралы жариялады. 1993 жылы Каспий теңізінің қазақстандық секторында барлау жұмыстарын жүргізу үшін Консорциум құру туралы келісімге қол қойылды. Осы айтулы оқиға біз



жағдайдағы мұнай төгілімдерін жою. Мен бұл базада бірнеше рет болдым, онда енгізілген технологиялар және оқиғаларды жою жөніндегі топтарымызды тұрақты оқытуға қатысты талаптардың қатаңдығы мені таңғалдырды.

Жобаның алғашқы кезеңдерінен бастап-ақ біз қызметкерлерімізді оқытуға және олардың кәсіби өсуіне инвестиция салып келеміз. Сонау 2002 жылдың өзінде компаниямыз жоғары оқу орындарының түлектерін теориялық және практикалық тұрғыдан оқытып, кейін компанияның болашақ өндірістік операцияларын орындау үшін жұмысқа орналастыруға бағытталған «арнайы жобалар» шеңберіндегі бірегей дамыту бағдарламасын іске қосты. Бағдарлама 14 жылға созылды, осы уақыт ішінде оған мыңнан астам адам қатысты. Бұрынғы 597 машықтанушы қазіргі кезде NCOC компаниясында жұмыс істеп жатыр, олардың 107-сі басшы лауазымдарда еңбек етуде.

Персоналға инвестициялау арқасында жоба жүзеге асырылған 30 жыл ішінде теңіз кен орындарын игеру және пайдалану тәжірибесі мол қазақстандық мұнайшылар тобы өсіп жетілді. Солтүстік Каспий жобасының күрделілігін ескере отырып, біз NCOC компаниясының қызметкерінің 95% Қазақстан азаматтары екенін, ал басшы лауазымдардағы қазақстандық персонал үлесі 85%-ға тең екенін мақтанышпен айта аламыз. Сондай-ақ тек 2022 жылдың өзінде 30-дан астам лауазым бойынша шетелдік мамандар жергілікті кадрлармен алмастырылды.

Қазіргі уақытта «елішілік құндылық» (in-country value) деп атала бастаған жергілікті қамту туралы да қысқаша айтып өткім келіп отыр. 2004 жылдан бері Солтүстік



ЮБИЛЕИ



Каспий жобасы шеңберіндегі жұмыстарға, тауарларға және қызметтерге жұмсалған шығындар 16 миллиард АҚШ долларына жетті. NCOC көп жылдар бойы жергілікті компанияларға қолдау көрсетіп келеді, соның ішінде олардың халықаралық сертификаттаудан өтулеріне көмектесіп, осылайша олардың бәсекеге жарамдылығын елеулі түрде арттыруда. Жалпы алғанда жергілікті 225 компания халықаралық стандарттар (ASME, ISO) бойынша сертификаттаудан өтті. NCOC жергілікті компанияларға халықаралық сертификаттар алу кезінде қолдау көрсетуді жалғастырып жатыр. Сонымен бірге компания 20 жыл ішінде жергілікті компанияларға NCOC ұйымдастыратын тендерлерге қатысуға мүмкіндік беру үшін олардың қатаң техникалық стандарттарға және тауарлар мен қызметтер бойынша халықаралық нормалар мен стандарттарға сәйкестікті қамтамасыз ету қабілеттерін бағалау мақсатында олардың өндірістік алаңдарында 500-ге жуық техникалық біліктілік аудиті мен тексеру өткізді. Бұған қосымша жергілікті компаниялардың 5300-ден астам қызметкері үшін тұйық кеңістікте жұмыс жүргізу, дә-

некерлеу жұмыстарын орындау кезіндегі қауіпсіздік техникасы, биікте жұмыс жүргізу, электротехникалық жұмыстар және т.б. сияқты бағыттар бойынша мамандандырылған кәсіптік-техникалық оқыту курстарын ұйымдастырды.

– Ерлан мырза, біз NCOC компаниясының өңірдің және жалпы алғанда Қазақстанның әлеуметтік-экономикалық дамуына қосқан сүбелі үлесін жоғары бағалаймыз. Компания осы салада қандай шаралар атқарып жатқаны туралы айтып өтсеңіз.

– Біз әлеуметтік және инфрақұрылымдық жобаларды (ӘИЖ), сонымен қатар жергілікті қоғамдық ұйымдарға көмек көрсету жобаларын жүзеге асыру арқасында Атырау және Маңғыстау облыстарының халқына қолдау көрсетіп жатырмыз. 1998 жылдан бері біз ӘИЖ бағдарламасы шеңберінде 226 инфрақұрылым жобасына, соның ішінде мектептер, балабақшалар, ауруханалар, спорт нысандары, жолдар мен коммуникация желілері (электр беру желілері, су құбырлары мен газ құбырлары) құрылысына 860 миллион АҚШ долларынан астам қаржы инвестициялады. Осы жобалардың көбі Атырау және Маңғыстау облыстарының түрлі аудандарында жүзеге асырылды және олардың арқасында жергілікті халық сапалы білім алуға, медициналық қызметтерді пайдалануға, спортпен шұғылдануға және су, газ және электр қуатын пайдалануға мүмкіндік алып отыр. Денсаулық сақтау саласында 18 нысан, олардың ішінде 11-і Атырау қаласы мен Атырау облысында тұрғызылды. Көптен күткен нысандардың бірі Атырау қаласының Жерұйық ықшам ауданындағы жұқпалы аурулар ауруханасы болды. Көп жылдар бойы облыстық жұқпалы аурулар ауруханасы қаланың орталық бөлігіндегі бұрынғы балабақша ғимаратында орналасқан еді. Жаңа аурухана қолданылып жатқан стандарттарға сай тұрғызылды. Біз мақтан ететін жобалардың бірі





Атырау облыстық ауруханасындағы шұғыл медициналық көмек бөлімшесінің мүмкіндіктерін кеңейту жобасы болды. Біз халықаралық дәрігерлер мен медициналық мамандарды жұмылдырдық, қарқынды терапия бөлімшесі үшін медициналық жабдықтар сатып алдық және жергілікті дәрігерлерді оқытуды ұйымдастырдық. NSOC компаниясы 2020 және 2021 жылдары болған COVID-19 пандемиясы кезінде халыққа ауқымды қолдау көрсетті. Біз екі модульді жұқпалы аурулар ауруханасының құрылысын қаржыландырдық және оларға заманауи жабдықтар, соның ішінде тынысы тарылған науқастарды емдеу үшін қажет оттегі беретін арнайы құрылғылар сатып алдық.

Сонымен қатар шалғай елді мекендерді жалпы ұзындығы 1130 км газ құбырларын тартып газдандыру бойынша 30-дан астам жобаны жүзеге асырдық, осының арқасында жергілікті халықтың үйлерінде газ пайда болады.

Егер сіздерде Ақтауға жол түссе, міндетті түрде Каспий теңізінің жағалауымен және Жартас жолымен серуендеңіздер. Сондай-ақ, біз Атырау қаласындағы орталық алаңды және өзен жағалауын реконструкцияладық. Ақтау мен Атырау қалаларындағы осы

нысандар көрнекі жерлерге және қала тұрғындары мен туристердің сүйікті орындарына айналды. Мен жақында осы жерлерде өткен Наурыз мерекесін тойлау шаралары туралы репортаж көрдім және NSOC компаниясы осы екі қаланың тұрғындарын біріктіруге көмектескенін мақтан тұтамын.

Әлеуметтік инвестициялар бойынша бағдарламамыз шеңберінде біз 1998 жылдан бері жалпы сомасы 25 миллион АҚШ долларынан асатын 1500-ге жуық жобаны жүзеге асырдық. Бұл жобалар негізінен қызметіміз жүргізіліп жатқан өңірлердегі халықтың анағұрлым осал топтарына қолдау көрсетуге бағытталған.

2022 жылдың аяғында біз үлкен құрметке ие болдық: Президент Тоқаев компаниямызды ұлттық «Парыз» сайысының Бас жүлдесімен марапаттады. Қазақстандағы әлеуметтік жауапкершілігі ең жоғары компания мәртебесіне ие болу NSOC үшін де, оның барлық қызметкері үшін де зор құрмет. Біз Қазақстанның одан әрі дамуына және халқының әлеуметтік әлауқатын арттыруға қолдау көрсету бағытындағы бизнес-мақсаттарымызға жету жолындағы жұмысымызды сөзсіз жалғастыра бермекпіз.





17-21 сентября 2023 года Казахстанский национальный комитет Всемирного нефтяного совета в лице Ассоциации KAZENERGY принял участие в одном из крупнейших и наиболее представительных форумов в международной нефтегазовой индустрии – Всемирном нефтяном конгрессе (World Petroleum Congress). 24-й Всемирный нефтяной конгресс в этот раз проводился в г. Калгари (Канада), который справедливо называют одной из энергетических столиц мира.

В работе «нефтегазовых Олимпийских игр» приняли участие 10 тыс. делегатов из 109 стран мира, в т.ч. руководство отраслевых министерств 13 государств (Казахстан, Ангола, Венгрия, Индия, Индонезия, Канада, Кения, Куба, Ливия, Нигерия, Румыния, Саудовская Аравия, Филиппины), первые лица Agamco (Саудовская Аравия), ExxonMobil (США), CNPC (Китай), KNOС (Республика Корея), Repsol (Испания), KPC (Кувейт), Sonangol (Ангола) и других 250 компаний мира.

В состав казахстанской делегации для участия в Конгрессе вошли представители Министерства энергетики РК во главе с Министром Алмасадамом Саткалиевым, Посольства РК в Канаде, АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансОйл», АО «КТК-К», ТОО «Тенгизшевройл», ТОО «KAZPETROL Group» и КБТУ. Всего 19 человек.

В рамках визита Министра А. Саткалиева в Калгари Посольством РК в Канаде был организован первый казахстанско-канадский «круглый стол» по сотрудничеству в сфере энергетики. В рамках встречи с бизнес-сообществом, казахстанский министр представил ключевые направления энергетической политики РК и ответил на вопросы, заданные участниками мероприятия. На полях Конгресса состоялись двусторонние переговоры Мини-

стра А. Саткалиева с руководством энергетических ведомств стран-участников мероприятия, членами правительства канадских провинций Альберты, Ньюфаундленд и Лабрадора, а также с руководителями ряда крупных международных компаний для обсуждения перспективных проектов на территории Казахстана.

Казахстанский национальный комитет (Ассоциация KAZENERGY) 16 и 17 сентября 2023 года принял участие в заседаниях руководящих органов Всемирного нефтяного совета: Совет Организации, Исполнительный комитет и Молодежный комитет.

В ходе заседания высшего органа управления – Совета Организации – было поддержано решение Исполнительного комитета о ребрендинге и смене наименования объединения с «World Petroleum Council» на «WPC Energy». Также по итогам заседания Совета представитель Казахстана Джамбулат Сарсенов был избран Вице-Президентом WPC Energy по вопросам разнообразия, инклюзивности и молодежи, а Заместитель Председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» Булат Закиров – в состав Программного комитета конгрессов WPC Energy.

Ключевыми мероприятиями, организованными Ассоциацией KAZENERGY в рамках 24-го Всемирного нефтяного конгресса, стали:

- 1) Казахстанская министерская сессия на тему «Инвестиционная привлекательность энергетики Казахстана» с участием Министра А. Саткалиева, которая состоялась 19 сентября 2023 года.
- 2) Презентация Сети политехнических университетов WPC Energy (Образовательный хаб WPC Energy). Сессия была проведена 18 сентября 2023 года по инициативе Ассоциации KAZENERGY совместно с КБТУ и Секретариатом WPC Energy.

Министерская сессия

Сессия была организована Ассоциацией KAZENERGY 19 сентября 2023 года на тему «Инвестиционная привлекательность энергетики Казахстана». В работе сессии приняли участие Министр энергетики Алмасадам Саткалиев, Заместитель Председателя Правления АО «НК «КазМунайГаз» Булат Закиров, Старший Вице-Президент по ресурсам традиционной и тяжелой нефти компании «ExxonMobil Upstream» Джон Уилан, а также Генеральный менеджер по связям с правительством и общественностью ТОО «Тенгизшевройл» Дармен Аронов. Модератором сессии выступил Дарси Спейди – известный канадский эксперт отрасли, Управляющий партнер Carbon Connect International.

В своем выступлении Алмасадам Саткалиев представил развернутое видение развития топливно-энергетического сектора Казахстана, недавние инициативы Президента Касым-Жомарта Токаева по развитию возобновляемой энергетики, газификации страны, внедрению принципов ESG, а также ключевые подходы Казахстана по переходу к углеродной нейтральности.

Вице-Президент WPC Energy Джамбулат Сарсенов поблагодарил Министра энергетики РК за последовательную поддержку деятельности WPC Energy в Казахстане, и отметил, что на протяжении 15 лет Национальный комитет Казахстана реализовал ряд инициатив по внедрению лучших международных практик.

Джамбулат Сарсенов также отметил, что Всемирный нефтяной совет высоко ценит профессионализм и ответственный подход казахстанских специалистов, внимательное отношение и поддержку Министерства энергетики РК и Ассоциации KAZENERGY.



Руководители АО «НК «КазМунайГаз», ExxonMobil и Тенгизшевройл, в свою очередь, представили презентации о деятельности своих компаний в рамках содействия дедарбонизации национальной экономики.

Казахстанская сессия вызвала большой интерес среди делегатов Конгресса, собрав более 200 представителей зарубежных отраслевых министерств, крупнейших мировых нефтегазовых корпораций и национальных компаний. В частности, сессию посетили Президент WPC Energy Педро Мирас, Государственный секретарь Министерства энергетики Румынии Павел-Касиан Ницулеску, Президент CNPC Хоу Чичзюнь, Главный исполнительный директор Pertamina Нике Видьявати и др.

Образовательный Хаб WPC Energy

По инициативе Ассоциации KAZENERGY в деловую программу Конгресса была добавлена специальная образовательная сессия, состоявшаяся 18 сентября 2023 года на основной площадке Конгресса, где Казахстанско-Британский технический университет выступил с презентацией инициативы создания Всемирной сети политехнических ВУЗов под эгидой WPC Energy.

В работе сессии приняли участие Вице-Президент WPC Energy Джамбулат Сарсенов, Ректор КБТУ Маратбек Габдуллин, Менеджер по международному развитию Технологического института Южной Альберты Джуди Педерсен, Председатель Молодежного комитета WPC Energy Шамус Харди и другие.

Следует напомнить, что данная инициатива стала одним из результатов 7-го Молодежного форума WPC Energy, прошедшего в октябре 2022 года в Алматы, и предполагает объединение высших технических учебных заведений мира в единый Хаб по энергетическому направлению под эгидой и координацией WPC Energy. Значительный потенциал и перспективы инициативы нашли понимание и поддержку руководства WPC Energy.

По итогам презентации Вице-Президент WPC Energy Джамбулат Сарсенов дал высокую оценку идее расширения алматинской инициативы на политехнические университеты всего мира. По его мнению, лишь совместными, скоординированными усилиями возможно создать условия, при которых молодежь сможет реализовать имеющийся потенциал для роста и самореализации.

Представляется важным отметить, что многолетний позитивный опыт Ассоциации KAZENERGY в реализации международных проектов, участие и проведение различных форумов, конференций и экспертных встреч способствует полноценной интеграции казахстанских специалистов в мировое энергетическое пространство и укреплению международного сотрудничества.

При этом, участие представительной казахстанской делегации во Всемирном нефтяном конгрессе в Канаде, а также организация в Калгари ряда тематических мероприятий, посвященных Казахстану, стало важным вкладом Ассоциации KAZENERGY в продвижение положительного имиджа национальной отрасли среди глобального экспертного сообщества.

Вышел в свет шестой выпуск Национального энергетического доклада KAZENERGY-2023

НА СЕГОДНЯШНИЙ ДЕНЬ АССОЦИАЦИЕЙ KAZENERGY В ТЕСНОМ И АКТИВНОМ СОТРУДНИЧЕСТВЕ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ И КАЗАХСТАНСКИМИ КОНСАЛТИНГОВЫМИ КОМПАНИЯМИ, НАЧИНАЯ С 2013 ГОДА, ПРОВЕДЕНА РАБОТА ПО ИЗДАНИЮ ШЕСТИ ВЫПУСКОВ НАЦИОНАЛЬНЫХ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ДОКЛАДОВ



В целях обеспечения общей отраслевой позиции Ассоциации и ее членов Доклад призван формулировать конкретные предложения и прогнозные данные по ключевым целевым показателям развития топливно-энергетического комплекса РК, совершенствованию законодательства, направленного на стимулирование инвестиций, а также внедрению в стране передовых энергетических технологий в интересах устойчивого развития.

С момента начала издания Национальный энергетический доклад KAZENERGY разрабатывался с привлечением группы специалистов отечественных и международных консалтинговых компаний.

Учитывая текущие тренды и зависимость страны в энергоресурсах, НЭД-2023 специально дополнен отдельным разделом – «**Концепции Стратегии энергетической безопасности Казахстана**», в которой проведен анализ международного опыта, представлены обзоры ключевых компонентов и тематических блоков, даны рекомендации для Правительства РК.

Кроме того, в Докладе рассматривается обзор инициатив Казахстана в области энергетического перехода и сокращения выбросов парниковых газов, государственная поддержка

ка декарбонизации, а также ряд вопросов о ходе реализации общей стратегии газификации Казахстана.

Презентация шестого издания Национального энергетического доклада-2023 состоялась 5 октября текущего года, в рамках ключевых событий KAZAKHSTAN ENERGY WEEK-2023/XV Евразийского форума KAZENERGY.

Далее в этом материале представлены ключевые тезисы глав из нового Национального энергетического доклада KAZENERGY-2023.

Ключевые моменты глобальной динамики экономики и энергетических рынков 2022-2023гг.

Под влиянием экономических последствий COVID-19 в 2020 г. совокупный мировой спрос на первичные энергоресурсы снизился на 3,9%, однако в 2021 и 2022 гг. восстановился, превысив уровень, наблюдавшийся до пандемии: в 2021 г. он вырос на 4,9%, а в 2022 г. – на 1,4% (до 15 млрд т н.э.). Лидером по объему потребления среди первичных энергоресурсов в 2022 г. оставалась нефть (т.е. сырая нефть и конденсат), доля которой в мировом спросе на первичные

энергоресурсы составила 30,5%, а следующие за ней позиции заняли уголь (26,8%) и природный газ (22,9%).

Прогноз S&P Global Commodity Insights (базовый или планируемый сценарий) мирового спроса на первичные энергоресурсы до 2050 г. предусматривает устойчивое расширение использования более низкоуглеродных источников энергии в большинстве крупных экономик в 2030-х и 2040-х гг. К середине 2030-х гг. потребление ископаемого топлива будет находиться на траектории устойчивого спада, тогда как проникновение на рынок ВИЭ – будет стабильно расти.

Несмотря на двукратный рост мирового ВВП и увеличение численности населения планеты примерно на 2 млрд человек, совокупный спрос на первичные энергоресурсы к 2050 году вырастет [всего] на 15% (0,5% в год) по сравнению с текущим уровнем, что объясняется одновременным снижением энергоёмкости (на 2,0% в год) за счет повышения энергоэффективности.

Глобальный спрос на жидкие углеводороды достигнет пиковой отметки в начале 2030-х гг., а к концу 2040-х гг. постепенно вернется к показателям 2022 г.¹ Хотя нефть теряет долю рынка и суммарный спрос на нее падает, она все же останется крупнейшей составляющей совокупного спроса на первичные энергоресурсы (ССПЭ) в 2050 г. (4 334,7 млн т н.э. или 25% ССПЭ).

В свою очередь, природный газ будет играть значимую роль «моста» на пути к низкоуглеродному будущему.

Доля газа в ССПЭ в 2050 г. (22%) сохранится практически на таком же уровне, как и сейчас (23%), однако объем его потребления, согласно прогнозам, повысится примерно на 12%.

Аналогичным образом, атомная энергия и гидроэлектроэнергия останутся важнейшими средствами производства электроэнергии с нулевым уровнем выбросов в новой энергосистеме, хотя их доли в ССПЭ по сравнению с текущим показателем существенно не изменятся.

Ключевые вопросы по энергетической безопасности Казахстана

Текущий энергетический переход (т.е. переход от ископаемых видов топлива – таких как углеводороды – к более экологически чистым, возобновляемым источникам энергии) будет представлять собой чрезвычайно сложный процесс, требующий кардинальных изменений в использовании энергоресурсов, технологиях и политике, который займет несколько десятилетий. При этом факторы неопределенности, присущие энергетическому переходу в целом, в настоящее время усугубляются дополнительными осложнениями на фоне геополитической турбулентности. В связи с обеспокоенностью по поводу наличия надежных источников энергоресурсов в достаточных объемах и по доступным

ценам задача обеспечения энергетической безопасности сейчас выходит на первый план национальных энергетических стратегий большинства стран мира, включая Казахстан.

Одна из самых распространенных стратегий энергетической безопасности, к которой прибегают страны, нуждающиеся в импорте основных видов энергоресурсов (таких как нефть или природный газ), заключается в расширении круга их поставщиков или, как минимум, в недопущении сильной зависимости от одного источника.

К удачным примерам подобной диверсификации относятся стратегии Китая в отношении нефти и природного газа, Европейского союза (ЕС) в отношении нефти и газа, а также США в отношении минерального сырья для экологически чистой энергетики.

В свою очередь, важной составляющей энергетической безопасности для экспортеров энергоресурсов – в настоящее время прежде всего для евразийских стран, таких как Казахстан, Россия и Туркменистан – является диверсификация рынков и маршрутов экспортных поставок.

Еще одним важным аспектом энергетической безопасности является устойчивость – способность эффективно и оперативно восстанавливаться от последствий экстренных ситуаций и дестабилизирующих факторов. Принципиально важное значение с точки зрения того, как энергосистемы реагируют на непредвиденные геополитические события, стихийные бедствия и экономические потрясения, имеют три компонента устойчивости: хранение углеводородного топлива, надежность электросети и политическая устойчивость (предполагающая поддержку со стороны населения за счет обеспечения прозрачности и справедливого доступа к энергоресурсам).

Один из наиболее важных вопросов с точки зрения национальной безопасности касается общей стоимости энергетического перехода и его потенциального воздействия на экономические показатели, заработную плату и уязвимые (социально незащищенные) слои населения.

Учитывая колоссальную и постоянно возрастающую значимость энергетического комплекса в экономике Казахстана, приоритетом национальной политики должна стать разработка и принятие стратегии энергетической безопасности (Стратегии энергетической безопасности Республики Казахстан на период до 2050 года) как одного из основополагающих документов государственного планирования.

Обладая официальным статусом, такая стратегия объединит все действующие концепции в сфере энергетики, экологии, недропользования и т.д. в один документ, что позволит ей служить источником информации и руководством при формировании стратегических планов всех государственных органов, тем самым обеспечивая координацию и согласованность направлений их деятельности, имеющих отношение к энергетической безопасности.

¹ Показатели глобального спроса на жидкие углеводороды (или нефть) отражены как совокупный объем жидких углеводородов, который включает сырую нефть, а также биотопливо, сжиженный углеводородный (нефтяной) газ и другие жидкие энергоносители (в том числе жидкие фракции природного газа, жидкое топливо на основе газа (GTL), жидкое топливо на основе угля (CTL), асфальт, нефтяной кокс, парафины, смазочные материалы, авиационный бензин, оксигенаты (кислородсодержащие соединения) из невозобновляемого сырья, добавки для нефтепереработки и горючие сланцы [кероген]).

Объединение всех действующих концепций в итоге будет иметь синергетический эффект за счет устранения противоречий между проводимыми различными государственными ведомствами линиями в сфере энергетики – одни из которых направлены на наращивание производства энергоресурсов, а другие ставят целью сокращение их потребления (энергосбережение) – что будет способствовать укреплению энергетической безопасности.

Такая стратегия должна быть динамичной и развивающейся – а не статичной или фиксированной – учитывая постоянно меняющийся характер как глобальной геополитической среды, так и ситуации внутри страны. Необходимо, чтобы она обладала гибкостью, способностью подстраиваться под перемены, в целях поддержания надлежащего баланса между энергетикой, национальной экономикой, состоянием окружающей среды и благосостоянием населения.

Также немаловажно сфокусировать стратегию на конкретных нуждах Казахстана, поскольку каждая страна сталкивается со своим специфическим кругом проблем в области энергетической безопасности.

В основе отчета должен лежать процесс, позволяющий определить конкретные шаги, которые Казахстан мог бы предпринять в отношении вышеперечисленных факторов уязвимости. Предполагается, что такой процесс будет включать следующее:

- Комплексная оценка «запаса прочности» страны по конкретным видам энергоносителей. Расчет запаса прочности будет основываться на оценке геологических запасов, данных государственного баланса, а также на прогнозах производства и потребления основных энергоресурсов (нефти, газа, электроэнергии).
- Запас прочности послужит показателем, позволяющим определить, в течение какого количества дней объемы поставок энергоресурсов будут иметься в достаточном количестве в случае возникновения непредвиденной ситуации в мире или в соседних странах, которая может (в экстремальном случае) привести к необходимости закрытия границ Казахстана или объявления режима чрезвычайной ситуации государственного масштаба.
- Выявление ключевых пробелов в запасе прочности для конкретных энергоносителей (например, возможность обеспечения поставок на протяжении менее 10 или 30 дней), что потребует выполнения анализа в целях выработки рекомендаций по мерам, которые следует принять властям Казахстана для обеспечения надежности энергоснабжения:

(а) на срок до одного года для стратегически важных государственных служб (таких как Министерство внутренних дел, Министерство по чрезвычайным ситуациям, Министерство обороны, медицинские службы, противопожарные службы);

(б) на более короткий срок для населения в целом.

Такие меры могут, в частности, включать следующее:

- Строительство нефтебаз для стратегических резервов сырой нефти и нефтепродуктов (бензина, дизельного топлива, авиационного топлива).

- Строительство дополнительных мощностей хранения газа с определением их оптимальных типов (подземные или иные) и местоположения.

- Доработка законодательства о чрезвычайных ситуациях и гражданской защите в целях укрепления энергетической безопасности.

- Варианты обеспечения дополнительных резервных источников питания на электростанциях, в том числе за счет наличия на каждом стратегическом объекте собственных генераторов на топливе для бесперебойной работы или наличия в каждом регионе собственного автономного источника накопления энергии.

- Варианты замещения газа возобновляемыми источниками энергии с определением наиболее подходящих ВИЭ для решения этой задачи.

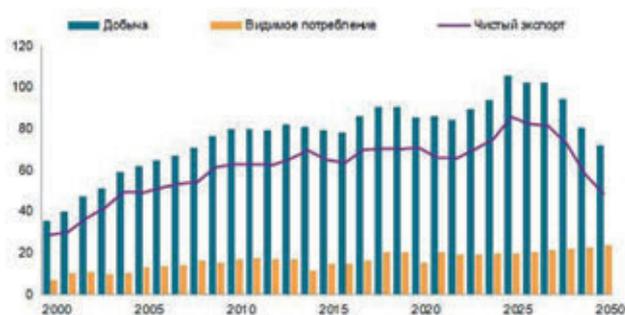
По всем этим вопросам, в настоящее время Ассоциация KAZENERGY прорабатывает начальную Концепцию Стратегии энергетической безопасности Казахстана, которая впоследствии при значительной поддержке ключевых государственных органов и ведомств должна перерасти во всеобъемлющую Стратегию энергетической безопасности страны.

Нефтяная промышленность Казахстана

Согласно базовому сценарию S&P Global, добыча нефти в Казахстане продолжит расти как в 2024 году, так и в 2025 году, после чего перейдет в фазу медленного, но неуклонного спада, в результате чего объем добычи жидких углеводородов в стране в 2050 году снизится примерно на 14% по сравнению с 2022 годом. Львиная доля добываемой нефти по-прежнему будет уходить на экспортные рынки, однако в более долгосрочной перспективе объемы чистого экспорта сократятся (параллельно со снижением совокупной нефтедобычи), упав на 26% в течение прогнозного периода, тогда как видимый внутренний спрос на нефть повысится на 25,0%. В результате доля совокупного объема добычи, направляемая на экспортные рынки, снизится с 77,4% в 2022 году примерно до 67% в 2050 году (см. Рисунок 1 «Баланс сырой нефти и газового конденсата в Казахстане: прогноз до 2050 г.»).

Около 95% казахстанских запасов нефти/конденсата сосредоточены на западе страны в трех нефтегазоносных бассейнах – Прикаспийском, Мангышлакском и Северо-

Рисунок 1



Устьуртском. Основной нефтедобывающий регион Казахстана приходится на северо-запад страны: два крупнейших действующих месторождения – Тенгиз и Кашаган – расположены в Атырауской области (точнее, Кашаган находится на шельфе Каспийского моря примерно в 80 км от берега), а третье по величине месторождение – Карачаганак – в Западно-Казахстанской области вблизи границы с Россией. В 2022 году эта «большая тройка» месторождений в совокупности обеспечила 63,1% от всего объема казахстанской добычи.

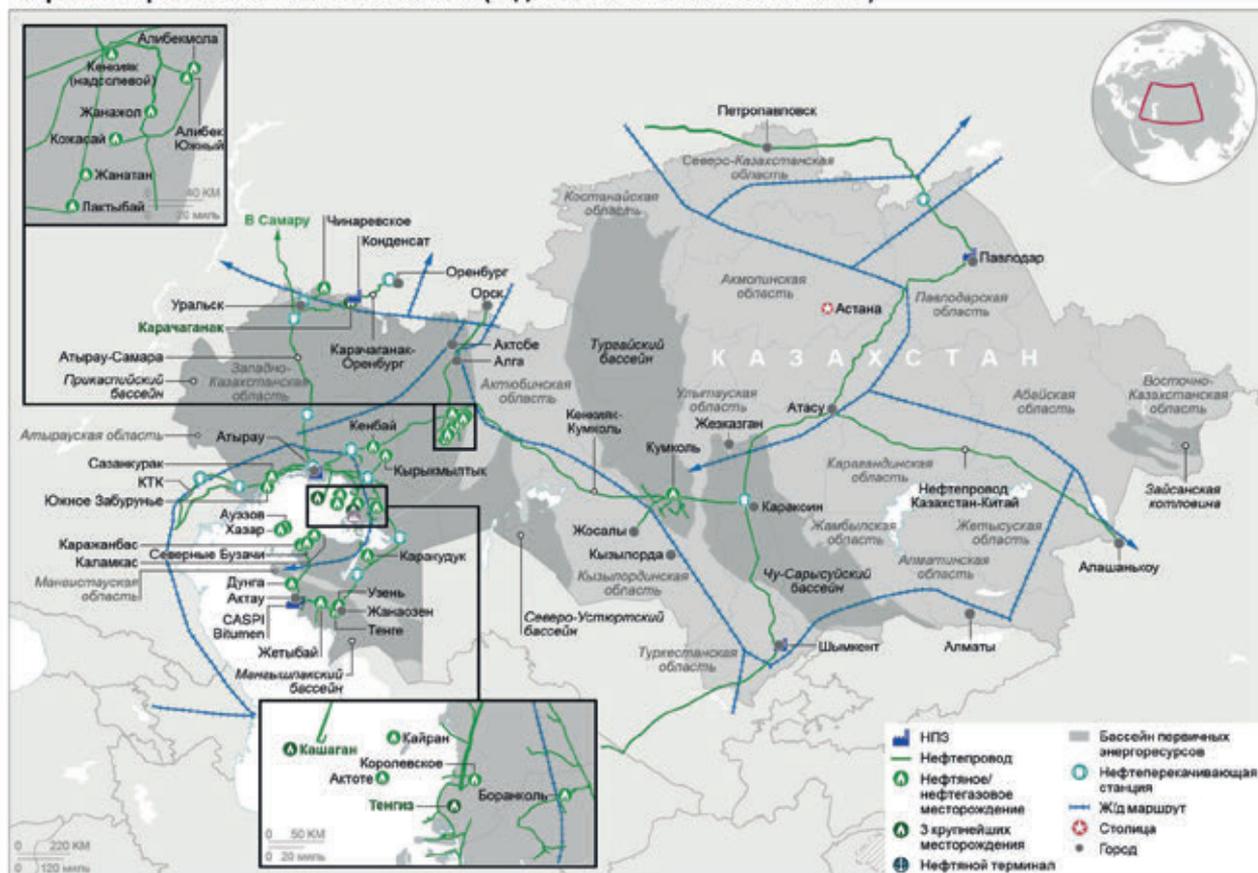
Менее крупные месторождения на западе и в других регионах страны экспортируют некоторую долю добываемых ими объемов, а также снабжают сырьем казахстанские нефтеперерабатывающие предприятия. В Казахстане имеются три крупных НПЗ и 19 мини-НПЗ, которые расположены в разных частях страны. В 2022 г. 94,4% от совокупного объема переработки нефти в Казахстане пришлось на три основных завода – Атырауский, Павлодарский и Шымкентский – которые расположены соответственно на северо-западе (Атырауская область), северо-востоке (Павлодарская

область) и юге (Южно-Казахстанская область) (См. Рисунок 2 «Нефтяная промышленность Казахстана (отдельные ключевые элементы)»).

Корпоративная структура казахстанской нефтяной промышленности существенно различается в зависимости от сегмента (имеются в виду сегменты разведки и добычи, хранения и транспортировки, а также переработки и сбыта). В том, что касается динамики добычи и экспортных поставок нефти, доминирующие позиции принадлежат консорциумам под руководством МНК, ведущим разработку месторождений Тенгиз (ТОО «Тенгизшевройл» [ТШО])², Кашаган («Норт Каспиан Оперейтинг Компани» [НКОК])³ и Карачаганак («Карачаганак Петролиум Оперейтинг Компани Б.В.» [КПО])⁴. В свою очередь, крупнейшим единственным игроком нефтяной промышленности среди компаний в Казахстане является национальная нефтегазовая компания «КазМунайГаз» (КМГ) – владелец большинства ключевых активов по всей цепочке создания стоимости в данной отрасли.

Рисунок 2

Нефтяная промышленность Казахстана (отдельные ключевые элементы)



² Партнерами в рамках консорциума ТШО являются Chevron (50%), ExxonMobil Kazakhstan (25%), КМГ (20%) и ЛУКОЙЛ (5%).

³ В консорциум НКОК входят КМГ (16,88%); Shell, TotalEnergies, Eni и ExxonMobil (с долями по 16,81%); а также CNPC (8,33%) и Inpex (7,56%).

⁴ Акционерами КПО являются Shell и Eni (с долями по 29,25%), а также Chevron (18%), ЛУКОЙЛ (13,5%) и КМГ (10%).

Газовая отрасль Казахстана

Одним из приоритетных направлений для Казахстана является расширение использования газа в экономике и изменение базового экономического профиля отрасли. Для реализации этой задачи 18 июля 2022 г. Правительство страны утвердило Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022–2026 годы, а также учредило нового национального оператора по газу – АО «Национальная компания «QazaqGaz». QazaqGaz осуществляет деятельность в качестве полноценной вертикально-интегрированной газовой компании по всей производственно-сбытовой цепочке, включая геолого-разведку, добычу, транспортировку и реализацию.

В качестве одного из элементов этой программы предусматривается наращивание располагаемой ресурсной базы газа в стране за счет повышения инвестиционной привлекательности проектов разработки газовых месторождений, которое призвано способствовать увеличению совокупного объема газодобычи. В течение ближайших 5–7 лет планируется ввести в эксплуатацию семь новых перспективных нефтегазовых и газоконденсатных месторождений, которые должны обеспечить прирост добычи сырого газа в объеме до 4,2 млрд м3 в год к 2030 году.

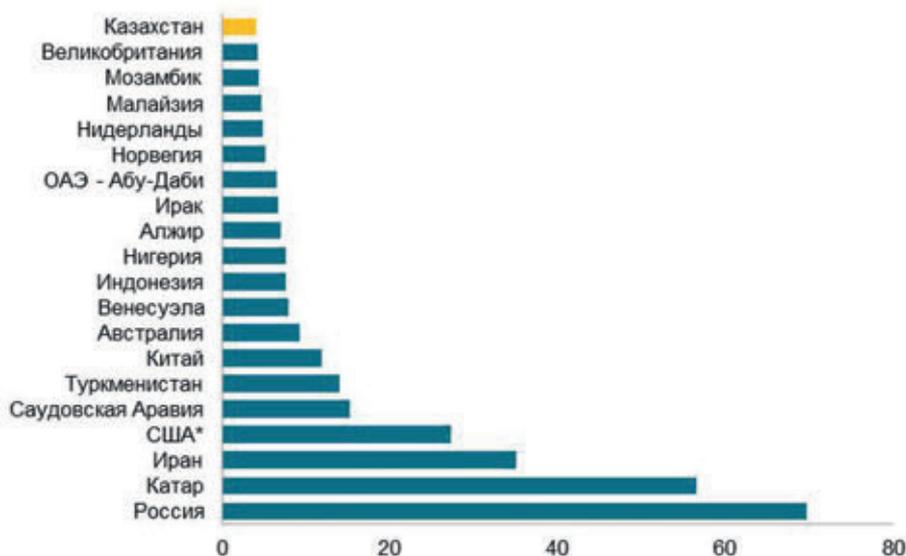
В 2022 году валовая добыча газа в Казахстане, согласно отчетным данным, составила 53,2 млрд м3, немного снизившись по сравнению с 2021 годом. Производство товарного газа (без учета объемов обратной закачки) в 2022 году составило 36,0 млрд м3. В более долгосрочной перспективе складывается напряженная ситуация с предложением товарного газа на фоне значительного внутреннего спроса, особенно в контексте перехода с угля на газ в электроэнергетике.

Это связано с тем, что производство товарного газа, вероятнее всего, будет ограничиваться регулярной необходимостью в обратной закачке, которая останется важным и экономически эффективным вариантом утилизации газа для операторов добывающих проектов. Ожидается, что производство товарного газа выйдет на пиковый уровень в середине 2030-х гг. на отметке около 42 млрд м3 в год, что соотносится с графиками строительства запланированных новых мощностей газопереработки.

Располагая богатыми запасами газа, Казахстан входит в 20-ку наиболее обеспеченных газовыми ресурсами стран мира (см. Рисунок 3 «20 стран-лидеров по запасам газа»)⁵.

Рисунок 3

20 стран-лидеров по извлекаемым (доказанным и вероятным) запасам



Примечания: *Включает традиционные запасы газа (только Мексиканский залив США и Аляска). Канада не включена в связи с добычей в нефтеносных песках.
 Источник: S&P Global Commodity Insights.
 © 2023 S&P Global.

⁵ Предполагается, что по состоянию на конец 2020 года только «доказанные» («1P» согласно принятой в международной практике классификации) запасы Казахстана составляли 2,3 трлн м3 (оставшись практически неизменными с 2016 года) или 1,2% от общемирового объема (согласно Статистическому обзору мировой энергетики компании BP [BP Statistical Review of World Energy] за июль 2023 г.) По этому показателю Казахстан занимает четвертое место среди стран СНГ (после России, Туркменистана и Азербайджана) и 16-е место в мире.

По состоянию на 2023 год объем запасов газа в Казахстане согласно отчетным данным составлял 3,79 трлн м³.⁶ По оценкам S&P Global, в настоящее время доказанные и вероятные (2P) запасы газа в Казахстане составляют 138 трлн куб. футов (4,0 трлн м³) и в основном сосредоточены в Прикаспийском бассейне (в западной части страны).⁷

На территории Прикаспийского бассейна находится 89% запасов газа Казахстана и расположены три гигантских месторождения нефти и газа – Карачаганак, Тенгиз и Кашаган – жемчужины нефтегазовой отрасли страны. Более 300 млрд м³ извлекаемых запасов приходится на два других значимых бассейна в западной части Казахстана – Каспийско-Центрально-Мангышлакский и Северо-Устьюртский – которые обладают благоприятным геологоразведочным потенциалом. Чуть более половины запасов приходится на попутный газ (находящийся в коллекторе в смеси с жидкими углеводородами), а оставшаяся часть – на «свободный» газ. Почти 85% запасов газа находится на десяти крупнейших месторождениях (включая упомянутую выше «большую тройку», а также Жанажол, Имашевское, Королевское, Узень и Жетыбай), однако они залегают на значительной глубине (до 5 км) и зачастую имеют высокое содержание серы, что усложняет процесс разработки и добычи на месторождениях, и характеризуется относительно высоким уровнем затрат на добычу и переработку.

Электроэнергетика Казахстана

В 2022–2023 годах на энергетических объектах Казахстана произошло несколько крупных аварий. В городе Экибастузе из-за аварии в системе теплоснабжения была объявлена чрезвычайная ситуация, значительные проблемы наблюдались также в работе Риддерской ТЭЦ. Ряд других аварий на электростанциях и в системе электроснабжения приводил к ограничениям в деятельности промышленности. По результатам анализа аварий, Правительством Казахстана принято решение законодательно оформить возможность изъятия энергообъектов у собственников в случае ненадлежащего состояния и эксплуатации.

Министерством энергетики в 2023 году был завершен масштабный технический аудит состояния всех электростанций (включая ТЭЦ) в Республике Казахстан, по результатам которого международные консультанты определили крайне высокую степень износа основного оборудования ТЭЦ. Однако методика проведения аудита и полученные результаты вызывают вопросы у специалистов, поскольку, исходя из данных, собранных в ходе подготовки настоящего доклада, ситуация с основным оборудованием электростанций не выглядит настолько критической, как это было определено в



ходе аудита. Более 47% турбин введены после 1991 года, но, на экспертный взгляд, основная проблема электростанций связана с высоким износом вспомогательного оборудования и инфраструктуры,⁸ на которое сейчас не распространяется механизм модернизации через рынок мощности.

В части долгосрочного развития электроэнергетики в 2023 году было принято важнейшее политическое решение о проведении референдума о строительстве АЭС. Атомная энергетика может стать основой для замещения угольных мощностей, доминирующих в производстве электроэнергии в Казахстане. Газификация регионов и возможные дополнительные поставки газа из России могут существенно повлиять на замещение угольных котельных и ТЭЦ в центральном и восточном Казахстане. Энергетический «поворот» для Казахстана – это не только развитие ВИЭ, но и расширение мощностей газовой генерации и строительство АЭС.

Развитие новой генерации, будь то атомные электростанции, высокоэффективные парогазовые или новые угольные энергоблоки, потребует тарифов, достаточных для окупаемости долгосрочных инвестиций и прозрачности самого процесса тарифообразования. Ускорение модернизации и обновления основных фондов объектов электроэнергетики также требует реформ. В настоящей главе будут рассмотрены не только проблемы отрасли, но и предложены направления изменений в законодательстве.

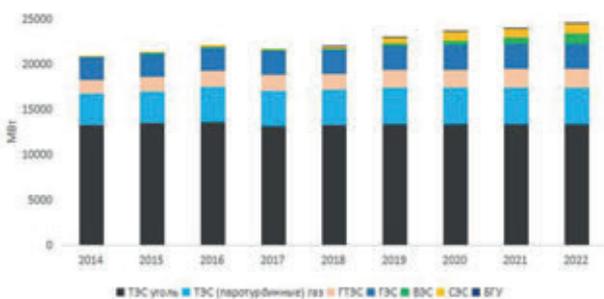
⁶ Данные по запасам указаны в соответствии с принятой в Казахстане системой классификации (по категориям A+B+C1+C2), что приблизительно соответствует принятой в международной практике категории «доказанных и вероятных» (2P) запасов. Чуть более половины (около 57%) из них приходится на попутный газ (находящийся в коллекторе в смеси с жидкими углеводородами), а оставшаяся часть – на «свободный» газ (около 1,6 трлн м³). В государственном балансе на 2022 год учитываются запасы газа на 287 месторождениях.

⁷ Оценочный показатель запасов немного снизился по сравнению с приведенным в *Национальном Энергетическом Докладе за 2021 год* (152 трлн куб. футов [4,4 трлн м³]) – главным образом вследствие переоценки запасов Каспийского региона и нескольких более крупных месторождений, включая Кашаган, Тенгиз, Ростошинское и Рожковское.

⁸ котельные, градирни, мазутное хозяйство, здания и сооружения и т.д.

Рисунок 4

Динамика изменения мощностей и структура производства электроэнергии по видам топлива



Электроэнергетика Казахстана является крупнейшей в регионе Центральной Азии. Установленная мощность электростанций Казахстана на 1 января 2023 года, по данным Системного оператора (АО «КЕГСО»), составила 24,5 ГВт, при этом основу генерации (свыше 79%) составляют тепловые электростанции (ТЭС) совокупной мощностью 19,4 ГВт, представленные угольными (13,4 ГВт) и газовыми (6,0 ГВт) мощностями.

В стране эксплуатируется 64 ТЭС, в том числе: 37 ТЭЦ, обеспечивающих тепловой энергией население и промышленных потребителей, 6 конденсационных электростанций, 11 газотурбинных, 8 газопоршневых станций и 2 парогазовые установки (ПГУ).

Развитие нефтегазового комплекса на западе страны привело к постепенному росту доли газовой генерации в энергобалансе, а принятая в 2014 году законодательная база по поддержке возобновляемых источников энергии (ВИЭ) позволила нарастить мощности данных электростанций, к которым, согласно законодательству, относятся ветровые, солнечные, малые гидроэлектростанции и биогазовые электростанции.

На текущий момент в стране уже запущено 130 объектов ВИЭ общей мощностью 2388 МВт, из них 46 ветровых электростанций (ВЭС), 44 солнечные электростанции (СЭС), 37 малых гидроэлектростанций⁹ и 3 биогазовые электростанции. До конца 2025 года планируется увеличить мощность ВИЭ до 2900 МВт.

В целом, с 2014 года прирост установленной мощности электростанций к 2022 году составил 3,6 ГВт (17%), при этом на возобновляемые источники энергии пришлось более 2,4 ГВт.

Угольная промышленность Казахстана

Несмотря на развитие возобновляемой энергетики и реализации политики «энергетического» перехода в развитых экономиках, уголь продолжает сохранять лидирующие позиции в мировой энергетике. Так, около 37% электроэнергии в мире производится из угля и 70% мирового производства стали ведется с использованием угля.

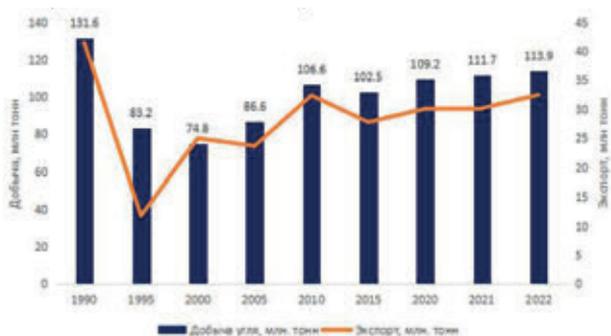
Уголь, как и природный газ, играет важную роль в строительстве инфраструктуры возобновляемых источников энергии и поддержке их в энергосистеме. Цены на уголь, его доступность и распространенность имеют решающее значение для социального развития развивающихся стран. Энергетический кризис и проблемы с поставками природного газа в 2022 году показали, что уголь остается фактором, стабилизирующим энергетические рынки.

Для Казахстана, входящего в десятку мировых лидеров добычи угля, уголь является основным топливом экономики. В Казахстане на уголь приходится до 70% производства электроэнергии и на угле полностью работают металлургическая и цементная промышленность. Однако климатические обязательства страны и долгосрочная стратегия низкоуглеродного развития приведут к постепенному снижению доли угля в экономике. Замещение угольного топлива природным газом и, возможно, атомной энергетикой будет происходить постепенно, при этом развитие угольной промышленности будет направлено на увеличение объемов переработки угля и внедрению наилучших доступных технологий в отрасль для снижения воздействия на окружающую среду.

Располагая богатыми запасами угля, Казахстан является одним из мировых лидеров по его добыче и потреблению. На государственном балансе числятся 49 угольных месторождений и угленосных районов. По имеющимся данным, запасы угля по категориям А+В+С1 (что эквивалентно категории «доказанных и вероятных» запасов) составляют 29,3 млрд т. Казахстан занимает десятое место в мире по запасам угля, которых хватит более чем на 250 лет при текущих темпах добычи. Крупнейшие угольные бассейны – Экибастузский (10,1 млрд т), Карагандинский (7,0 млрд т) и Тургайский (5,9 млрд т) – расположены в центральной и северной частях Казахстана.

В 2022 году Казахстан занял девятое место в мире по объемам добычи угля с совокупным объемом добычи 113,9 млн тонн, что выше на 2% от уровня 2021 года. Уровень добычи в 2022 году является самым высоким уровнем добычи за последние десять лет. Добыча угля в Казахстане на 70–75% направлена на внутренний рынок, однако ввиду энергетического кризиса в странах Европы существенно вырос спрос на уголь, однако при этом возникли логистические проблемы.

Рисунок 5 Добыча угля в Казахстане.



⁹ ГЭС с установленной мощностью до 35 МВт, при этом прочие ГЭС согласно законодательству не относятся к ВИЭ.



По данным Министерства промышленности и строительства, в стране действует 25 угледобывающих предприятий, при этом три четверти национальной добычи сосредоточено на четырех предприятиях: ТОО «Богатырь Комир», АО «Евроазиатская Энергетическая Корпорация», АО «Шубарколь Комир» и АО «АрселорМиттал Темиртау».

Крупнейшим производителем угля в Казахстане является ТОО «Богатырь Комир», осуществляющее разработку гигантского разреза «Богатырь» в Экибастузском бассейне. В 2022 году объем добычи компании составил 42,5 млн т или около 40% от общенационального показателя.

Атомная энергетика и урановая промышленность Казахстана

Казахстан с начала 2000-х годов нарастил объемы добычи урана в двенадцать раз. Второе место в мире по запасам урана, наличие технологий и эффективное руководство национальной компании позволило привлечь значительные иностранные инвестиции в отрасль и обеспечить первое место в мире по добыче урана.

В настоящее время на долю Казахстана приходится около

42% мировой добычи урана, при этом важно отметить снижение добычи урана в мире, которая за 10 лет снизилась на 17%. Добыча урана снизилась и в ключевых добывающих странах – в Австралии на 28%, в Канаде на 21%. Компенсация снижения добычи урана ведется за счет запасов урана и использования накопленных запасов оружейного урана и плутония.

Цены на уран показывают стабильный рост, так в сентябре 2023 года цена на спотовом рынке достигала 70 долл. США за фунт урана. Рост цен на уран связан, как с военным переворотом в Нигере и глубокой обеспокоенностью об объемах поставки ядерного топлива из России, так и с долгосрочной тенденцией на расширение мощностей атомной энергетики в мире.

По оценкам экспертов, реализация планов по строительству АЭС в мире приведет к увеличению в 1,5 раза потребления урана к 2035 году, а по данным Всемирной ядерной ассоциации к 2040 году потребности в уране удвоятся.

В 2023 году произошло важное политическое событие – президент Казахстана К. К. Токаев предложил вынести на референдум вопрос о строительстве АЭС. В случае положительных итогов референдума атомная энергетика может стать важным элементом перехода к «зеленой» экономике.

Ассоциация KAZENERGY благодарит Министерство энергетики РК, Министерство экологии и природных ресурсов РК, Министерство национальной экономики РК и другие государственные органы, компании, членов Ассоциации за экспертную поддержку в разработке очередной версии Национального энергетического доклада KAZENERGY-2023, который с учетом активно меняющегося миропорядка становится актуальным и востребованным документом, служащим «ориентиром» для стратегического анализа и планирования отраслевых программ и проектов крупнейших операторов отрасли и государственных органов.

В данной статье использованы материалы исследований компании S&P Global и ЧК Avantgarde Advisory LTD по заказу Ассоциации KAZENERGY для разработки VI Национального энергетического доклада KAZENERGY-2023.

С полной версией настоящего Национального энергетического доклада и его предыдущих изданий, можно ознакомиться на сайте kazenergy.com.

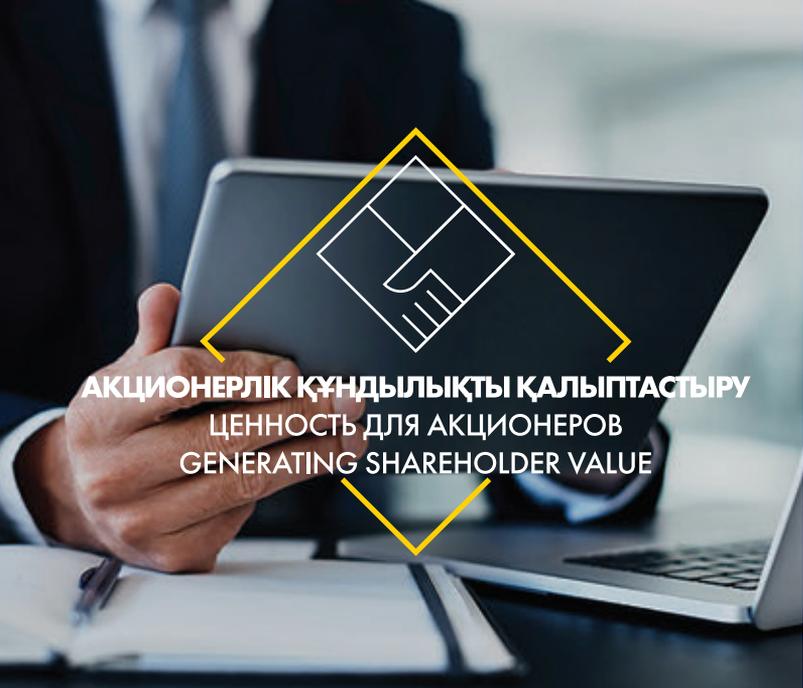
30 жыл сенімді серіктестік



Қазақстанның энергетикалық жобаларын жүзеге асыру мақсатында «ЭксонМобил» компаниясы осымен отыз жыл бойы өз ресурстарымен және тәжірибесімен бөлісіп келеді.

Компания жұмыс жасап жатқан өңірлеріне инвестиция бөлу арқылы жергілікті тұрғындарына жаңа мүмкіншіліктерге жол ашып, өңірлердің экономикалық өркендеуіне ықпал етуде.





АКЦИОНЕРЛІК ҚҰНДЫЛЫҚТЫ ҚАЛЫПТАСТЫРУ
 ЦЕННОСТЬ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ
 GENERATING SHAREHOLDER VALUE



ҚОҒАМДЫ ҚҰАТТАНДЫРУ
 ЭНЕРГИЯ ДЛЯ ОБЩЕСТВА
 POWERING LIVES



ТАЗА НӨЛДІК ШЫҒАРЫНДЫЛАРҒА ЖЕТУ
 ЧИСТЫЕ НУЛЕВЫЕ ВЫБРОСЫ
 ACHIEVING NET-ZERO EMISSIONS



ТАБИҒАТТЫ ҚОРҒАУ
 ЗАБОТА О ПРИРОДЕ
 RESPECTING NATURE

30 

Ж Ы Л ШЕЛЛ ҚАЗАҚСТАН
 1993-2023

ӨРКЕНДЕУ ЖОЛЫНДА БІРГЕМІЗ
 НА ПУТИ К ПРОГРЕССУ ВМЕСТЕ
 POWERING PROGRESS TOGETHER



НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ТРЕБУЕТ ПРИНЯТИЯ КАРДИНАЛЬНЫХ РЕШЕНИЙ



АЛМАЗ ИБРАЕВ

Исполнительный директор Ассоциации KAZENERGY

Невзирая на общемировой тренд трансформации энергосистем, лежащий в основе Энергетического перехода, уровень ежедневного потребления нефти все еще растет. Если в 2019 году уровень достиг рекордных 100 млн баррелей в сутки, то по прогнозам ОПЕК в следующем году потребление достигнет 104 млн баррелей, то есть, уже выше допандемийного уровня.

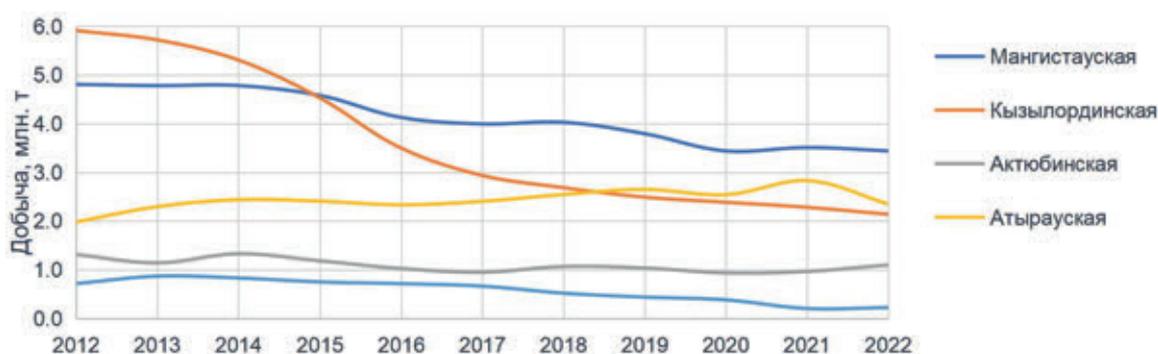
Важно понимать, что нефтегазовая отрасль – это не только производство топлива из ископаемого сырья – сфера использования нефти постоянно расширяется. Развитие нефтегазохимической промышленности охватывает производство как товаров широкого потребления, так и весьма специфической высокотехнологичной продукции.

Ввиду изменяющейся геополитической ситуации и изменившегося рынка сырья Республика Казахстан имеет высокий потенциал к наращиванию экспорта нефти и продуктов нефтегазохимии в европейский регион.

В текущем году по поручению Главы государства созданы новые условия для привлечения дополнительных инвестиций в геологоразведку – механизм Улучшенного модельного контракта (УМК).

Данная работа стала результатом совместных усилий Ассоциации «Казахстанский Совет иностранных инвесторов», Ассоциации «KAZENERGY» и представителей крупнейших мировых нефтегазовых компаний, работающих в Казахстане.

В рамках УМК недропользователям по некоторым видам контрактов (в зависимости от характера сложности проекта) предоставляется доступ к пакету фискальных преференций в виде послабления по корпоративному подоходному налогу и налогу на имущество, возможности применения отдельного режима налогообложения недропользователей – альтернативного налога на недропользование, а также отдельного порядка учета капитальных затрат для целей налогов на доходы.



Масштабность и значимость данной реформы сравнима с реформой налогообложения 2017 года, когда во вновь принятой редакции Налогового кодекса было исключено «наказание за успех» в виде бонуса коммерческого обнаружения, разрешен дополнительный вычет при разведке и впервые введен альтернативный налог на недропользование – отдельный налоговый режим недропользователей, осуществляющих операции на морских и глубоководных месторождениях, который предполагает налогообложение положительного финансового результата.

В рамках механизма УМК уже заключено 3 контракта: добыча на морском участке недр «Каламкас-Хазар-Ауезов», разведка и добыча на сложном проекте на суше «Каратон Подсолевой» и добыча газа на суше на Урихтауском месторождении.

Таким образом, роль Налогового кодекса в привлечении инвестиций в данном случае сложно переоценить.

Однако, в погоне за инвестициями в новые капиталоемкие проекты «за бортом» остаются «обычные» проекты, которые, на сегодня, являются фундаментом казахстанской экономики.

Более того, нефтегазовая отрасль традиционно несет наивысшую налоговую нагрузку – порядка 80%, если рассчитывать по международным стандартам (при рентабельности около 29%), при этом данные обстоятельства никак не учитываются в свете общего повышения налоговой нагрузки по КПН и НДС, планируемого в рамках нового Налогового кодекса с 2025 года.

Еще десять лет назад объем добычи АО «НК «КазМунайГаз», АО «СНПС – Актюбемунайгаз» и независимых НДО в сумме составлял более 42 млн тонн нефти, к концу текущего года объем добычи прогнозируется на уровне порядка 30 млн. К примеру, в Кызылординской области добыча падает почти на 1 млн тонн в год, в других регионах ситуация не на много лучше.

На графиках мы видим снижение добычи в разрезе областей без учета Тенгизского, Карачаганакского и Кашаганского проектов.

Такое неуклонное снижение уровня добычи нефти в Казахстане, прежде всего, обусловлено истощенностью месторождений.

На сегодня налогообложение недропользователей углеводородов по большей части основывается на уплате таких спецплатежей и налогов, как рентный налог на экспорт, налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налог на сверхприбыль, платеж по возмещению исторических затрат. Суммы по ним напрямую поступают в Национальный фонд.

Наряду с этим, недропользователи уплачивают вывозные таможенные пошлины (ЭТП), которые, в свою очередь, являются источниками республиканского бюджета.

В случае, если месторождение является низкорентабельным или имеет сложные геологические параметры, то государство может установить пониженную ставку НДПИ в краткосрочном периоде (от 1 до 3 лет). Однако, данный подход не стимулирует недропользователей осуществлять инвестиции в добычу, поскольку не позволяет запланировать такие инвестиции в долгосрочном периоде.

Более того, со дня введения в действие текущей редакции Налогового кодекса ни одному новому недропользователю льгота по НДПИ не предоставлялась (даже в период экономического кризиса пандемии вируса COVID-19).

То есть, существующий механизм льготирования фактически неработоспособен и требует пересмотра.

Ассоциацией уже на протяжении 3 лет прорабатывается вопрос введения нового альтернативного налогового режима для истощенных месторождений. Идея заключается в предоставлении истощенным месторождениям



ЭКСПЕРТИЗА

права применения режима альтернативного налога на недропользование (АНН) вместо спецплатежей недропользователей, с обязательным реинвестированием суммы экономии для стимулирования привлечения новых технологий, поддержания уровня добычи или направлением дополнительных средств на соцразвитие регионов.

Данное обязательство предлагается закрепить в Кодексе «О недрах и недропользовании» в виде контрактного обязательства недропользователя с установлением формулы расчета.

Важно учитывать, что предлагаемый подход получил одобрение на заседании Нефтегазового совета при Президенте Республики Казахстан в декабре 2021 года, однако дальнейшего развития в полной мере не получил.

При этом Глава государства уже дважды поручал Правительству принять меры по поддержке зрелых месторождений.

Вышеуказанное предложение встречает сопротивление у экономического блока Правительства, поскольку влечет существенные потери бюджета.

Вместе с тем, в погоне за бюджетными поступлениями в краткосрочном периоде государство упускает возможность получить те объемы нефти, которые жизненно необходимы для поддержания экономики страны, не говоря о продлении жизненного цикла месторождений, сохранении тысяч рабочих мест, поддержке казахстанского нефтесервиса и поставке нефти на отечественные НПЗ.

На сегодня, в среднем более 60% нефти, добываемой НДО, поставляет на внутренний рынок. По некоторым НДО данный показатель достигает 80%.

По предварительным оценкам на фоне роста объемов внутреннего потребления ГСМ и снижающегося уровня добычи после 2030 года мы рискуем столкнуться, как минимум, с нулевым уровнем экспорта, и, как максимум, – с недозагрузкой отечественных НПЗ, а это – угроза энергетической безопасности страны.



В свою очередь, нефть «крупной тройки» и морских проектов реализуется стопроцентно на экспорт ввиду стабилизированных условий контрактов, соответственно не участвует в отечественной нефтепереработке.

Также необходимо отдельно выделить проблему налогового законодательства, которую выявил военный конфликт, начавшийся в феврале 2022 года.

В условиях сложной геополитической ситуации при реализации нефти на экспорт через территорию Российской Федерации по трубопроводному маршруту Атырау-Самара возникло увеличение скидки между котировками российской экспортной смеси сорта Urals и котировками Brent, что затронуло казахстанскую нефтедобывающую отрасль в виде непредвиденного увеличения налоговой нагрузки ввиду переплаты по НДС и рентному налогу.

При экспорте 1 барреля нефти по цене Brent Dtd на уровне 110 долл. США с учетом спреда, дифференциала и корректировки выручка составляла менее 80 долл. США. То есть, при, казалось бы, высоких ценах на нефть, реальная доходность недропользователей от продажи нефти оставалась гораздо ниже.

Причиной тому послужил действующий порядок налогообложения, установленный Налоговым кодексом, который строго ограничен котировками Brent Dtd и Urals (Med) и не учитывает реальную выручку. Исторически, разница между Urals и Brent была незначительной и составляла 1,5-2\$/барр. Учитывая, что в Казахстане Urals не добывается, в контрактах, в основном, не указывался определенный сорт нефти.

Согласно Налоговому кодексу, когда в договоре на поставку не указан стандартный сорт нефти, недропользователь обязан отнести объем нефти, поставленной по такому договору, к тому сорту нефти, средняя мировая цена по которому за налоговый период является максимальной.

В связи с чем, недропользователи были вынуждены уплачивать НДС и рентный налог по котировке Brent, при этом казахстанская нефть реализовалась со значительной скидкой до 35\$ (фактически по цене Urals).

На сегодня во избежание санкций казахстанская нефть маркируется как сорт КЕВСО (Kazakhstan Export Blend Crude Oil) и часть казахстанских компаний экспортирует нефть под данным наименованием. Международные информационные агентства уже осуществляют публикации котировок КЕВСО, однако такие публикации, по сути, являются видением самих агентств, что не всегда совпадает с фактической ценой реализации.

В свою очередь, Ассоциация прилагает немалые усилия для популяризации и повышения объективности оценки КЕВСО.

В частности, партнер Ассоциации – агентство S&P Global Platts с 1 ноября прошлого года начало публиковать новые котировки КЕВСО на условиях поставки CIF Augusta, однако на практике, казахстанские экспортные объемы поставлялись до порта погрузки, то есть на условиях FOB.

В связи с чем, по инициативе Ассоциации в апреле те-



кущего года проведена встреча членов делегации международного, информационного агентства S&P Global Platts с представителями нефтяного бизнеса и государственных органов, в ходе которой обсуждены текущие тенденции рынка сырой нефти, методология Platts, датируемое обновление по Brent и оценка KEBSCO в целом.

В рамках данной встречи Ассоциацией удалось убедить международных экспертов в необходимости актуализации и расширении оценок KEBSCO.

S&P Global Platts уведомило Ассоциацию KAZENERGY, что с 1 августа 2023 года Platts, входящая в S&P Global Commodity Insights, запустит новые оценки казахстанской нефти KEBSCO на условиях FOB Усть-Луга и Новороссийск.

Публикация котировок на новых условиях в теории должна более объективно отражать стоимость KEBSCO, поскольку не будет включать затраты на транспортировку в порт назначения. Новые котировки KEBSCO в будущем также могут быть учтены в законодательстве о трансфертном ценообразовании, а также использованы экспортерами при определении цены сделок с зарубежными партнерами, поскольку данные Platts широко используются в международной торговле.

Несмотря на работу, проводимую Ассоциацией с зарубежными партнерами, национальный вопрос определения мировой цены нефти для целей исчисления налогов по-прежнему остается актуальным.

В рамках разработки нового Налогового кодекса Ассоциацией предложено пересмотреть порядок определения мировой цены, а именно определять мировую цену нефти не на основе публикуемых котировок, а исходя из фактической цены реализации с учетом законодательства о трансфертном ценообразовании.

Данный подход не является новым, поскольку уже предусмотрен Налоговым кодексом при определении дохода для целей исчисления корпоративного подоходного налога. У налоговых органов имеется обширная нарабатанная годами практика.

При этом предложение Ассоциации не нацелено на снижение налоговой нагрузки, поскольку предполагает пересмотр ставок налогов в сторону увеличения в целях сохранения уровня бюджетных поступлений.

Важно учитывать, что применение фактической цены реализации приблизит национальное налоговое законодательство к международной практике взимания роялти.

На наш взгляд, предоставление возможности инвесторам применения привычных и понятных инструментов налогообложения является фактором, влияющим на инвестиционную привлекательность не меньше, чем общий уровень налоговой нагрузки.

Таким образом, действующий Налоговый кодекс в недостаточной степени способствует внедрению новых технологий, позволяющих затормозить спад добычи на месторождениях, а также не способен оперативно и адекватно реагировать за непредвиденные колебания котировок нефти.

Политика Главы государства направлена на стимулирование производства товаров глубокого передела с высокой добавленной стоимостью, которое в будущем позволит нашей стране стать экспортоориентированным государством.

Государством предлагается множество мер поддержки, включающих предоставление различных инвестиционных преференций путем заключения инвестиционных контрактов и соглашений об инвестициях.

При этом Республика Казахстан, к сожалению, все еще находится в глубокой зависимости от нефтедобывающей промышленности. Обрабатывающей промышленности всё еще требуется время для полноценного обеспечения бюджета налогами. В действительности нам требуется ускорить диверсификацию экономики, которая постепенно позволит заместить доходы от нефтедобывающего сектора.

Если раньше мы могли рассчитывать на улучшение ценовой конъюнктуры, то в условиях сокращения физических объемов нефти, данное правило перестает работать, а непринятие своевременных кардинальных решений способно привести к росту системных рисков и непоправимому ущербу всей экономике.

О НЕОБХОДИМОСТИ РАЗРАБОТКИ МЕТОДИЧЕСКИХ РЕКОМЕНДАЦИЙ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ



Основным драйвером экономики Казахстана была, есть и будет в ближайшем будущем нефтегазовая отрасль. Небезызвестным фактом является то, что основные поступления идут от трех крупных нефтегазовых проектов: месторождения Тенгиз, Карачаганак и Кашаган. За картиной успешной реализации этих проектов с большими добывающими возможностями вырисовывается и негативный фактор – падение добычи нефти и газа на прочих месторождениях нашей страны.



ФАРХАТ АБЫТОВ

исполнительный директор Ассоциации
KAZENERGY

Недропользование в Казахстане характеризуется довольно сложной системой экономических и нормативно-правовых отношений. Сложность объясняется длительностью производственных циклов, неопределенностью условий залегания продуктивных горизонтов, больших затрат и результатов по этапам и стадиям (особенно ранним) процесса изучения.

Поиски и разведка месторождений углеводородов связаны с решением многих задач, включая оконтуривание возможных нефтегазоносных областей, количественный прогноз нефтегазоносности, выявление зон нефтегазонакопления и новых нефтегазоносных комплексов, а также новых залежей нефти и газа, и делится на ряд этапов и стадий.

Виды, объемы работ и методы исследований, применяемые на отдельных этапах и стадиях, должны составлять рациональный комплекс, обеспечивающий решение основных геологических и геолого-экономических задач и соответствовать имеющейся нормативно-правовой базе, регламентирующей их проведение.

Как отмечал в своем интервью доктор геолого-минералогических наук, лауреат Государственной премии РК, профессор кафедры «Поисков и разведки нефти и газа» Российского Государственного Университета (НИУ) нефти и газа им. И.М. Губкина Курмангазы Орынгазиевич Исканиев: «На современном этапе четко обозначилось значительное уменьшение подготовленных перспективных структур, являющихся резервом минерально-сырьевой базы страны. Наблюдаются серьезные нарушения и отклонения от научно-обоснованной последовательности этапов проведе-

ния ГРП, технологий и регламентов разработки твердых и углеводородных месторождений, контроль за которыми возможен только на основе комплекса геолого-геофизических мероприятий и лабораторных исследований, включая анализ постоянно действующих геологических и гидродинамических моделей месторождений».

Экспертами Ассоциации «KAZENERGY» проведен анализ текущего законодательства, нормативно-правовых и методических документов. Мы можем констатировать, что сегодня отсутствуют утвержденные требования, инструкции и методики для выполнения комплекса работ по разведке и оценке месторождений (залежей), которые имеют прямую роль в определении перспектив и подсчете запасов углеводородов.

Ввиду отсутствия требований законодательства и методических рекомендаций эти мероприятия в Казахстане зачастую проводятся не на должном уровне.

Лишь отдельные недропользователи, осознавая важность и перспективность таких работ, на свой страх и риск вынуждены руководствоваться устаревшими, не адаптированными под современные реалии и законодательство РК трудами советских времен, или же заимствованиями необходимой информации из арсенала зарубежных нефтедобывающих компаний и практик других стран мира.

По результатам анализа Ассоциацией подготовлен перечень из необходимых нормативно-правовых и методических документов. Часть из них мы рекомендуем доработать с учетом текущих реалий, другие разработать с нуля и утвердить в соответствии с действующим законодательством.

Например, необходимо разработать инструкции и регламенты по отбору и исследованию керна, где описать перечень всех современных исследований и определить минимальный комплекс, который необходим для оценки потенциала того или иного коллектора, необходимость отбора забойного керна.

Так, отсутствуют методические рекомендации по проведению геофизических исследований скважин, нет описания методов и необходимого минимального комплекса для подсчета запасов, нет единых утвержденных форм актов опробования и актов испытания скважин, отсутствуют методические рекомендации по отбору проб пластовых флюидов и глубины их исследований, нет требований по обоснованию состава и свойств пластовых флюидов и т.д.

Следует отметить, что в настоящее время Министерством энергетики РК проводится работа по обязательному наличию цифровой геологической-гидродинамической моделей месторождения углеводородов с извлекаемыми запасами более 1 миллиона тонн нефти или 3 миллиардов кубических метров сырого газа, однако единые требования к построению указанных моделей также отсутствуют.

Важно понимать, что в стране к преобладающему количеству независимых добывающих организаций относятся малые и средние компании-недропользователи, у которых отсутствуют научные центры и нет ресурсов для разработки методик и инструкций, а правильный, расписанный подход к выполнению геологоразведочных работ позволит им сократить расходы и избавит от лишних затрат на ненужные

исследования.

Более того, должно быть единообразие в подходе к способам и методам проведения исследовательских работ на основании единых для всех недропользователей нормативно-технических документов, методических рекомендаций или требований, утвержденных государственным органом. Для формирования единого мнения и создания реального механизма развития геологоразведки в Казахстане важна конвергенция государства и бизнеса.

Считаю, что работу в данном направлении необходимо проводить совместными усилиями при участии уполномоченных государственных органов, недропользователей, проектных институтов и экспертов отрасли.

Если процесс геологоразведочных работ будет грамотно и четко выстроен и недропользователи будут ему следовать, опираясь на актуальные современные нормативные документы и методические рекомендации, демонстрируя фактические результаты, это позволит минимизировать риски, связанные с прохождением государственных экспертиз, предусмотренных законодательством. Ведь четкие правила игры будут понятны всем.

Мы в Ассоциации KAZENERGY считаем, что для реализации работы по совершенствованию действующего отраслевого законодательства необходимо объединить усилия и начать проактивную работу общей командой профессионалов в нефтегазовой отрасли.

Ассоциация KAZENERGY, являясь крупнейшим объединением юридических лиц нефтегазовой отрасли Казахстана, стратегия которой направлена на решение проблемных вопросов, в том числе через совершенствование действующего законодательства и целевые проекты, готова принять участие в реализации вышеупомянутых задач, а также предоставить площадку для совместной работы по этому направлению с представителями заинтересованных государственных органов.



К БЕЗОПАСНОМУ, ЭКОЛОГИЧНОМУ, ДОСТУПНОМУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЮ

Предпосылками успешной реализации новой энергетической политики, как с экологической, так и экономической точек зрения, являются сохранение безопасности энергоснабжения и его финансовой доступности для потребителей. Лишь в этом случае мы можем рассчитывать на дальнейшую поддержку наших граждан.



ДАМИР НАРЫНБАЕВ

Исполнительный директор Ассоциации
KAZENERGY

В связи с этим необходима объективная оценка ситуации в казахстанской энергетике, с учетом всех текущих и перспективных факторов, включая сложившуюся повестку по тематике АЭС. В частности, важно правильно оценить перспективы строительства и эффективность деятельности АЭС в нашей стране с точки зрения практического и стратегического использования энергии.

Энергетическая отрасль имеет важнейшее значение для функционирования множества секторов экономики. Это аксиома, и потому практически любой элемент энергетического комплекса – это стратегический объект, часть системы энергетической безопасности Республики Казахстан.

Высокая энергоемкость и нехватка генерирующих мощностей, при недостаточном резерве, представляют риски

надежности энергоснабжения. Сегодня это обсуждаемый и острый вопрос для энергетиков. За последние 20 лет энергопотребление в мире удвоилось и в ближайшие двадцать лет предполагается как минимум его удвоение. И наша страна здесь не исключение.

У нас должен быть резерв электроэнергии. Но и от соседей мы тоже не должны зависеть. Учитывая, что резервных мощностей внутри страны просто нет, недостающие объемы электроэнергии сегодня покрываются за счет импорта из энергосистем соседних стран, а эта электроэнергия уже в разы дороже нашей.

Сегодня в Казахстане наблюдается дефицит электрической мощности в вечерние часы более 1 ГВт. Это обусловлено высоким ростом темпов потребления электроэнергии, отсутствием резерва генерирующих и дефицитом маневренных мощностей. Согласно прогнозному балансу электроэнергии и мощности к 2029 году ожидается дефицит свыше 3 ГВт.

В этих условиях об отказе от действующих, не экологических электростанций, пока что говорить рановато. Цифры показывают, что потребление промышленности увеличивается, население тоже растет и стремится к максимальной реализации своих потребительских желаний. Поэтому есть опасения, что отрасль не сможет полностью покрыть потребности до 2029 года, что ставит под угрозу реализацию планируемых промышленных объектов.

Это означает, что мы должны уже сейчас начинать строительство объектов, которые дадут нам новую генерацию.

Чтобы экономика развивалась, электроэнергия нужна в первую очередь. Это новые производства, поэтому в стране должен быть резерв электроэнергии и новые источники генерации – газотурбинные, гидроэнергетические, возобновляемые источники энергии и др. То есть генерации должна быть больше, чем потребления. В этом и состоит задача государства – в обеспечении энергетической безопасности страны в целом и снабжении потребителей электроэнергией. При этом именно государство должно смотреть вперед с горизонтом в 10 и более лет.

Сегодня Казахстан сталкивается с большим давлением в плане сокращения выбросов CO2 и экологического развития. Остро поставлен вопрос вытеснения угля из энергетики. Получить инвестиции производству, в той или иной степени связанному с углем, уже практически невозможно.

В то же время мы имеем большую долю генерации электроэнергии на угле – почти 70 %. Для сравнения, в России – 16 %, в Узбекистане – 4 %, в Кыргызстане – 9 %.

Продвигаемый сейчас глобальной декарбонизационной повесткой отказ от угольной генерации – вопрос спорный. Сейчас есть эффективные фильтры и очистные системы, а также современные технологии, где уменьшенные объемы угля способны выдавать повышенное количество тепла. В Китае и ЮАР уже с этим работают.

Будем использовать уголь и постепенно отказываться от него, но если мы его будем использовать, то с учетом модернизации ТЭС, которые еще способны работать, применяя новые требования в экологии. Все, что с углем связано, это в долгую, для решения потребуется 10-20 лет.

Вопрос в том, как будем закрывать растущий спрос на электроэнергию, учитывая, что все больше движемся к электрификации, использованию электромобилей. Можем уйти полностью в зеленую энергетику, но и тут есть свои риски, связанные с происхождением такой энергии.

Возможно, развитие технологий сможет повлиять на положение в традиционной и зеленой энергетике. А пока что, на существующем технологическом уровне, даже

учитывая положительную динамику развития возобновляемой энергетики, ВИЭ все равно будут оставаться небольшой частью энергетической картины.

Из доступных технологий производства электроэнергии, не считая низкоэффективных ветровых и солнечных электростанций, остается атомная энергетика. Она способна заместить угольную генерацию с большим износом оборудования, являясь при этом стабильным и мощным источником базовой генерации в режиме 24/7.

В Казахстане уже продолжительное время ведутся работы по обоснованию возможности использования атомной энергии, этот вопрос не вчера появился. В течение последних трех десятилетий в стране проводились исследования по определению оптимальных характеристик реакторных технологий для внедрения в стране в случае принятия решения строительства АЭС.

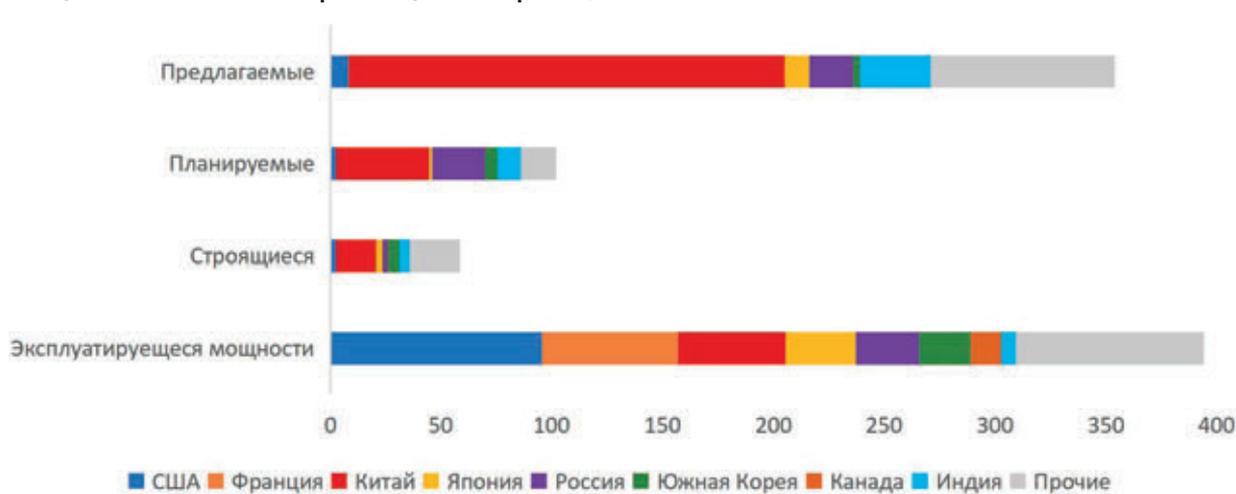
Экологическая повестка и необходимость стабильной генерации снова подняли на поверхность идею по строительству АЭС. Как бы ни была сильна критика атомной энергетики со стороны общественности, зачастую в своей основе она не имеет ничего кроме фобий и неосведомленности. По данным МАГАТЭ, интерес к возможному строительству у себя атомных станций проявляли свыше 60 государств планеты.

Соседний с нами Узбекистан, в отличие от Казахстана, развивающий сектор высокого передела, уже планирует строительство крупнейшей для региона атомной электростанции мощностью 2,4 ГВт с реакторами поколения 3+ и соответствующей самым высоким «постфукусимским» требованиям безопасности.

Для статистики, в мире эксплуатируется 443 ядерных реактора общей мощностью 394 ГВт, на которых вырабатывается более 2600 млрд. кВт*ч или 10,1% от мировой выработки электроэнергии. Китай – одна из стран, где планируется строительство наибольшего количества атомных мощностей около 18,2 ГВт.

Выбор развивающихся стран в сторону атомной энергетики связан с экономическими и экологическими преи-

Мощность атомных электростанций по странам, ГВт:





муществами. Воздействие на окружающую среду АЭС незначительно, по сравнению с угольными и даже гидроэлектростанциями, а срок эксплуатации превышает 60 лет, что в разы выше, чем у нестабильных в выработке электроэнергии ветровых и солнечных электростанций.

К тому же, имеется практика продления сроков эксплуатации таких станций, которые могут работать гораздо дольше, чем проектировалось и планировалось изначально. Эксплуатация АЭС на те же 1000 МВт будет снижать выбросы парниковых газов до 4 млн. тонн.

Сегодня страны, обладающие развитой атомной генерацией, в меньшей степени страдают от энергокризиса в электроэнергетике. Энергетическая корзина таких стран более диверсифицирована, базовая генерация обеспечивает стабильные поставки электроэнергии. Принимая решение о строительстве АЭС, необходимо осознать, что АЭС будет обеспечивать электроэнергией нас, наших детей и внуков.

Стоит отметить огромную энергоемкость топлива, используемого на АЭС. К примеру, для обеспечения работы АЭС в течение года на 1000 МВт потребуется до 30 т урана, а такой же мощности ТЭЦ потребуется около 3 млн т угля. Из 1 кг угля можно получить примерно 3 кВт*ч электроэнергии, из 1 кг нефти около 4 кВт*ч, тогда как каждый килограмм добытого природного урана позволяет получить до 50 тыс.кВт*ч электроэнергии.

Для обслуживания атомной станции понадобятся до 2000 специалистов разного профиля, от инженера по ядерным установкам до бухгалтера.

К слову, в атомной промышленности Казахстана уже се-

годня работает более 10 000 человек. Ведется работа по изучению проблем и использования мирного атома в Национальном ядерном центре и Институте ядерной физики, в городах Курчатов и Алматы эксплуатируются экспериментальные и исследовательские ядерные установки ТОКАМАК, реакторы ИГР, ИВГ.1, ВВР-К, на МАЭК накоплен опыт по выводу из эксплуатации реакторной установки БН-350.

Стоит отметить деятельность национальной атомной компании Казатомпром, которая включает в себя весь комплекс предприятий, задействованных в цепочке производства конечной продукции – от геологоразведки, добычи урана, производства продукции ядерного топливного цикла – до науки и подготовки кадров.

Надо учитывать, что период строительства станции продлится до 10 лет, подготовка дополнительных кадров, кроме тех которые проходят сейчас обучение в учебных заведениях Казахстана и за рубежом не будет большой проблемой. Что касается радиационной безопасности, на самом деле, по данным многочисленных исследований, радиационный фон близ атомной станции ниже, чем аналогичной мощности станции на угле в несколько раз, т.е. близко к естественному фону. В каменном угле изначально имеется природный радионуклид. К сожалению, не все об этом знают и не воспринимают пояснения специалистов.

С учетом актуальности вопросов низкоуглеродного развития, привлечению дополнительных инвестиций во все сферы ТЭК страны, необходимости фокуса на вопросах энергетической безопасности, экологической повестки, проблемах электроэнергетической отрасли Ассоциацией KAZENERGY в рамках разрабатываемого Национального Энергетического Доклада рассматривается вопрос атомной энергетики в контексте энергетического перехода.

Строительство АЭС является масштабной, дорогостоящей и очень сложной задачей для любого государства, вне зависимости от имеющегося в стране научно-технического потенциала. Необходимо будет в максимальной степени учитывать предшествующий международный опыт, основным критерием в выборе технологии для отбора проектов реакторов должна быть референтность технологий, которые опробованы на практике в течение длительного времени.

Международный опыт вступления разных стран в атомную энергетику примерно одинаков. Подход к внедрению атомной энергетики начинается с изучения мирового опыта в разработке и эксплуатации АЭС, последующего выбора наиболее продвинутых, максимально безопасных и экономически выгодных АЭС.

Самое главное, атомная станция обеспечивает стабильную генерацию не только в те моменты, когда она нужна, но и в периоды роста экономики. Когда она есть, не возникает вопрос, где взять мощности для реализации крупных проектов или развития малого и среднего бизнеса.

Насколько население Казахстана готово к использованию прорывных технологий в этой сфере должен показать предстоящий референдум.



WPC
ENERGY



KAZENERGY



WPC
ENERGY

**KAZAKH NATIONAL
COMMITTEE**

**В 2008 году был создан Казахстанский национальный комитет WPC Energy (КНК).
Обязанности КНК WPC Energy осуществляет ОЮЛ «Казахстанская Ассоциация
организаций нефтегазового и энергетического комплекса KAZENERGY».**



www.wpcenergy.org

ЭНЕРГОПЕЙЗАЖИ БУДУЩЕГО ПО ПРОГНОЗУ **EXXON MOBIL**

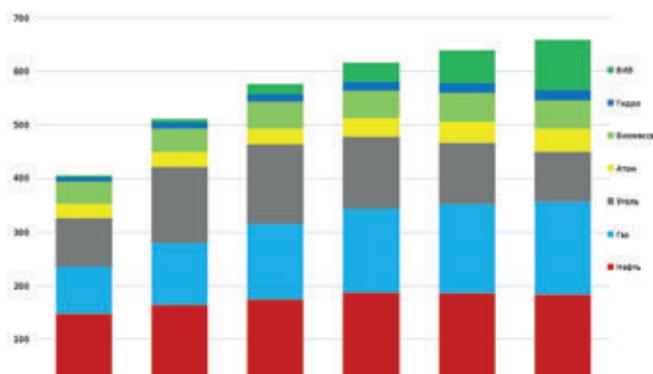


По оценкам Exxon Mobil ископаемое топливо продолжит доминирование в структуре мирового потребления энергоресурсов вплоть до 2050 года (см. Диаграмму 1).

В середине века доля нефти составит 28%, газа -26%, угля -14%. Значительно уменьшится только удельный вес угля, который в настоящее время составляет около 25%.

При этом с текущих 4% доля возобновляемых источников энергии возрастет до 15%.

Диаграмма 1



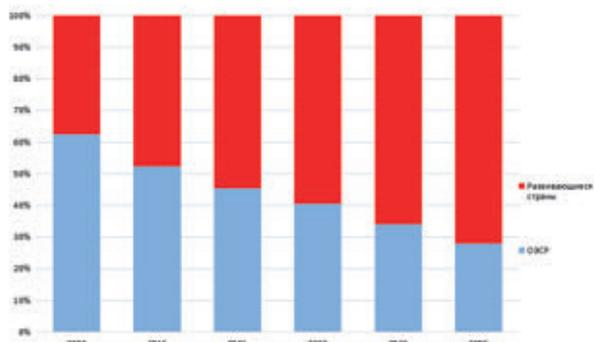
Ключевую роль в сохранении значимости ископаемого топлива сыграют развивающиеся страны мира (см. Диаграмму 2). Спрос на нефть в данных государствах к 2050 году вырастет в 1,4 раза. Доля развивающихся стран в структуре мирового потребления нефти достигнет 72%.

В развитых государствах (ОЭСР) спрос на нефть упадет более чем на треть. Особенно сильным будет сокращение потребления углеводородов в государствах Европейского союза.

В региональном разрезе Азиатско-Тихоокеанский регион продолжит укреплять свой статус крупнейшего мирового потребителя первичных энергоресурсов, доведя к 2050 году свою долю до более 48% (см. Диаграмму 3).

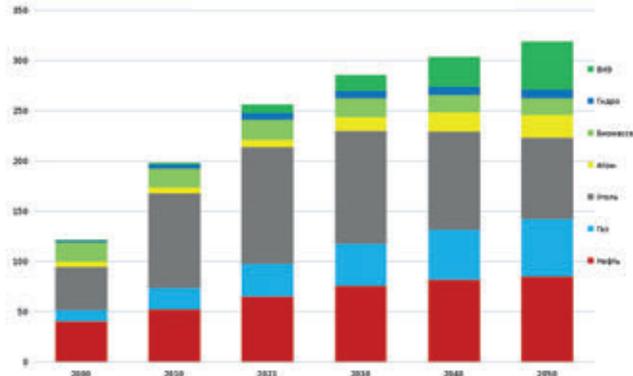
Спрос на нефть в АТР в 2021-2050 годы вырастет в 1,3 раза, на газ – в 1,8 раза. После 2030 года начнется постепенное снижение потребление угля. Доля ВИЭ к середине века вырастет до 15%.

Диаграмма 2 Структура мирового спроса на нефть до 2050 года по прогнозу Exxon Mobil, %



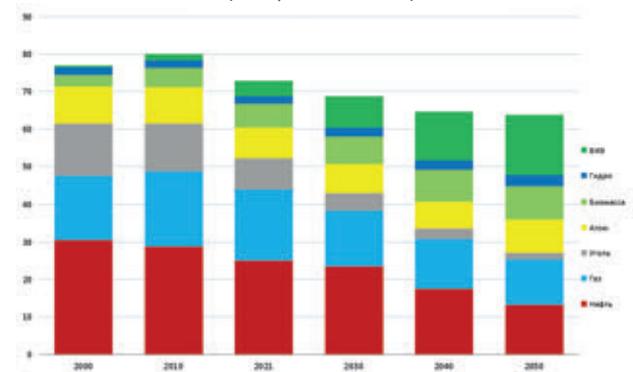
По мнению Exxon Mobil, основным регионом, который уже с 2010 года снижает свои показатели и в будущем резко сократит спрос на первичные энергоресурсы, будет Европа (см. Диаграмму 4).

Диаграмма 3 Спрос на первичные энергоресурсы в АТР до 2050 года по прогнозу Exxon Mobil, млрд ВТУ



В ближайшие тридцать лет потребление угля в регионе упадет в 4 раза, нефти – в 2 раза, газа – более чем на треть. Вместе с тем, сохранятся показатели по атому и гидроэнергетике, в 4 раза вырастет спрос на ВИЭ.

Диаграмма 4 Спрос на первичные энергоресурсы в Европе до 2050 года по прогнозу Exxon Mobil, млрд ВТУ





WORLD
ENERGY
COUNCIL

WORLD ENERGY COUNCIL



26th CONGRESS
ROTTERDAM
22 - 25 April 2024

В период с 22 по 25 апреля 2024 года в г. Роттердам (Нидерланды) состоится 26-й Всемирный энергетический конгресс на тему «Перепроектирование Энергии для людей и планеты». В Конгрессе-2024 ожидается участие более 18 тыс. участников, более 70 отраслевых министров, глав международных организаций, мировых энергетических корпораций мира, известных экспертов. Приглашаем членов Ассоциации KAZENERGY принять участие в ключевом событии глобальной энергетики 2024 года!



www.worldenergycongress.org

ЭНЕРГИЯ ПОКОЛЕНИЙ: ИННОВАЦИИ БУДУЩЕГО



Традиция вовлечения молодежи в разработку технологических проектов продолжает укреплять свои позиции с каждым годом. На сегодняшний день доступны различные платформы и мероприятия на уровне разных научных институтов, а также на уровне взаимодействия бизнеса и академии. Одним из таких платформ является совместный проект Ассоциации «KAZENERGY» и компании «Шелм Казахстан» – Student Energy Challenge. Целью проекта является стимулирование научно-технического, инновационного потенциала молодежи, а также обмен опытом и мнениями по широкому кругу вопросов и дальнейшему развитию проектов.

На сегодняшний день доступны различные платформы и мероприятия на уровне разных научных институтов, а также на уровне взаимодействия бизнеса и образования.

При активной поддержке членов Ассоциации внимание студенческой молодежи страны приковывается на креативных идеях и проектах по актуальным направлениям на площадке конкурса «Student Energy Challenge» и программы «Student Energy Challenge-Junior».

Конкурс ориентирован на разработку инновационных идей, охватывающий широкий спектр направлений: повышение эффективности в горнодобывающей и обрабатывающей отраслях; электроэнергетика/возобновляемые и альтернативные источники энергии; экология/защита здоровья; внедрение цифровых технологий и эффективных инновационных решений в добывающих отраслях; водосберегающие технологии.

В последние годы внимание студентов приковано к проблемам общества и окружающей среды, что еще раз демонстрирует готовность современной молодежи решать экологические, экономические и иные вопросы.

Со дня своего запуска в 2017 году в конкурсе приняли участие 423 команды из 40 вузов Казахстана, свыше 1200



студентов в возрасте от 18 лет, обучающиеся по программам бакалавриата и магистратуры, из которых более 500 девушек и 700 юношей.

В 2021 году в честь пятилетия «Student Energy Challenge» на полях вузовского конкурса запущена Junior программа «Student Energy Challenge-Junior», в которой приняло участие 90 команд с 300 студентами колледжей в возрасте от 16 лет. Победители вузовского конкурса «Student Energy Challenge» вовлекаются в состав жюри Junior наряду с экспертами отрасли и вносят свой вклад в поддержку и поощрение авторов студенческих идей. В рамках конкурса команды формируют компетенции, необходимые начинающему предпринимателю, проводят анализ рынка и конкурентов, разрабатывают стратегию продвижения проекта на основе анализа потенциальных потребителей, строят финансовую модель проекта, учатся эффективно

презентовать свой проект. Приобретая дополнительные знания, студенты проявляют себя в умении находить единомышленников, объединяться в проектную команду, действовать сообща и проявлять первые навыки профессионализма. Таким образом, участие в конкурсах дает студентам возможность «окунуться» в мир инноваций. Также в рамках конкурса студенты проходят тренинг по развитию навыков критического мышления и решения комплексных задач «Shell NXplorers», разработанным специалистами концерна «Шелл».

Среди конкурсных работ немало социально ориентированных проектов, к примеру, победитель конкурса 2020 года проект «Refillme», разработанный студентами Назарбаев Университет, представляет из себя производство аппаратов для продажи жидкой бытовой химии (гель для стирки белья, гель для





мытья посуды, жидкое мыло) на розлив. При реализации проекта, приобретая жидкие товары в свою тару, чистящие и моющие средства на розлив, минимизируются отходы и объем сырья, предназначенного для производства упаковок. Повторное использование упаковок и сокращение количества отходов являются ключом к решению проблемы загрязнения окружающей среды и развитию более устойчивой экономики замкнутого цикла. Проект был реализован в течение трех лет.

Предложенный командой КБТУ проект о переработке пищевых отходов и создании органического

удобрения, имеет пакет решений с необходимыми минералами и элементами для обогащения полей и укрепления озеленения домашнего сада. Также команда определила потребителей в лице фермеров, различных заведений общественного питания, мусороперерабатывающих заводов. Учитывая, что в Казахстане накапливаются значительные объемы пищевых отходов, авторы считают, что их проект переработки отходов для заинтересованных сторон будет коммерчески привлекательной.

Студенты команды «FARMer» Казахстанско-Британского технического университета предложили идею по улучшению состояния окружающей среды и безопасности экологии, которая возникла на фоне острой проблемы утилизации отходов в г.Алматы. Актуальность проблемы утилизации (переработки) пищевых отходов, вызвана целым рядом причин, основными из которых являются: ухудшение экологической обстановки и здоровья населения, связанное с выбросом в атмосферу газов, являющихся продуктом разложения отходов, загрязнением водных источников, уничтожением плодородного слоя почв; образование санкционированных и несанкционированных свалок с нарушением экологических и санитарных правил и норм и др.

Победитель конкурса 2021 года проект «AirFlux», разработанный командой студентов Павлодарского университета им. С.Торайгырова, представляет собой прибор, обеспечивающий свежий воздух 24/7, фильтруя воздух от пыли, пыльцы, аллергенов и предотвращая уличный шум. Реализация проекта направлена, в первую очередь, на создание безвредных рабочих мест и сохранение здоровья работников. В настоящее время разрабатываются маркетинговые инструменты и проект готовится к объявлению продаж с одноименным названием продукции «AirFlux».



Проект «Система трекера солнечной панели с применением GPS-технологий» – победитель 2022 года, разработанный командой студентов Алматинского университета энергетики и связи им. С. Гумарбекова. Применяемая на сегодняшний день система трекера для солнечных панелей, не может работать эффективно из-за того, что сделаны на основе фотодатчика. Солнечный трекер является альтернативным источником электроэнергии. Командная работа была направлена на улучшение и внедрение усовершенствованной системы трекера, предусматривающую настройку системы трекера для солнечных панелей с применением GPS. Благодаря победе в конкурсе команда приобрела необходимые материалы для проведения экспериментальных исследований системы трекера, провели монтаж и готовы к запуску экспериментальной модели системы для проверки работоспособности. В настоящее время командой проводится работа по подготовке заявки на грантовое финансирование Министерства науки и высшего образования РК в 2024 году. Первые результаты исследования проекта были опубликованы в The Journal of CIEES «Communications, Information, Electronic & Energy Systems», «Solar Panel Tracker System Using GPS Technology». ISSN: 2738-7283, 2022 г.

За каждым проектом стоят команды, состоящие из молодых и талантливых казахстанцев, желающих реализовать свои идеи и предлагать инновационные решения, которые делают новые технологии полезными и доступными для широких масс.

Мы очень надеемся, что уже в ближайшие годы наша экономика и, в первую очередь, наша отрасль получит новые когорты молодых, талантливых, не-



равнодушных специалистов, которые смогут обеспечить существенный инновационный рывок в промышленности.

Материал подготовлен
Департаментом по развитию человеческого
капитала и трудовых отношений
Ассоциации KAZENERGY

Конкурс «Student Energy Challenge»
проводится Ассоциацией
«KAZENERGY» в партнерстве и при
финансовой поддержке компании
«Шелл Казахстан б.в.» с 2017 года.





ЖЕНСКИЕ НЕТВОРКИНГИ В КОМПАНИЯХ: РАСШИРЯЯ ГОРИЗОНТЫ ВОЗМОЖНОСТЕЙ

Современные женщины по всему миру демонстрируют на рабочих местах свои уникальные способности и таланты и сегодня компании все чаще признают, что активное участие женщин в деловой среде способствует разнообразию и инновациям.

Крупные нефтегазовые и энергетические компании в Казахстане, в том числе члены Ассоциации KAZENERGY, имеют возможность увеличить представленность женщин в этом секторе. Именно промышленные предприятия могут помочь развеять мифы и стереотипы о непригодности в целом энергетического сектора для женщин и повысить осведомленность о карьерных возможностях, доступных как для мужчин, так и для женщин.

Заявления компаний о поддержке и приверженности принципу «равных прав и возможностей на работе» должны быть включены в основные деловые коммуникации и стать частью имиджа компании (а не только демонстрироваться на мероприятиях, ориентированных на женщин), а также должны подчеркивать, что этот принцип является фундаментальной корпоративной ценностью. Одним из мощных инструментов реализации принципа равенства являются женские сети внутри организации. Высшее руководство организации играет важнейшую роль в управлении переменами, особенно в продвижении «чувствительных» вопросов, выступая в поддержку гендерного равенства и оказывая личную

поддержку более активному участию женщин в этом секторе, в том числе предоставляя финансовую поддержку, ресурсы, и признавая роль женских сообществ внутри компании.

Отраслевое первое женское сообщество – Женский энергетический клуб был создан в Ассоциации KAZENERGY в 2013 году с целью предоставления платформы, в том числе через форумы, для обсуждений среди компаний, государственных органов и отрасли вопросов, связанных с гендерной политикой и практикой, а также для создания поддерживающей профессиональной сети для женщин, занятых в отрасли.

За 10 лет ЖЭК были организованы региональные заседания в компаниях Тенгизшевройл, Эмбаунайгаз, Карачаганак Петролиум Оперейтинг, Норт Каспиан Оперейтинг Компани, СНПС, также проведено совместное исследование KAZENERGY и ЕБРР «Роль женщин в энергетическом секторе Республики Казахстан», реализованы пять женских Форумов в 2013, 2015, 2017, 2019, 2021 годах и в октябре этого года состоится шестой форум ЖЭК «EmpowerHER Energy Forum», где наряду с обсуждением вопросов создания инклюзивной рабочей среды, в которой ценятся разнообразие и справедливость, будут также дискуссии на темы роли женщин в продвижении устойчивых практик, охране окружающей среды и корпоративной социальной ответственности в энергетических компаниях, учитывая, именно женщины первыми меняют свои потребительские привычки и переходят на экологичные услуги и товары, проявляют большую экологическую сознательность. Женщина может быть лидером современных экологических трендов, например, через пропаганду и стимулирование создания «зеленых» рабочих мест.

Возвращаясь к исследованию «Роль женщин в энергетическом секторе Республики Казахстан» (2019 г.), одной из рекомендаций было «искать возможности для сотрудничества и обмена опытом с другими компаниями и отраслевыми платформами, такими как KAZENERGY» и здесь подразумевается именно деятельность ЖЭК и расширение женских сообществ в компаниях отрасли.

Члены Ассоциации имеют большой опыт в развитии деятельности внутрифирменных женских сообществ.

10 ЛЕТНИЙ ОПЫТ ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ. WEN (Women's Employee Network) – сообщество, основанное в компании «Chevron» в 2000 году, а в 2013 году в «Тенгизшевройл». Миссия WEN – вдохновлять и развивать потенциал женщин для достижения личного успеха, а также бизнес целей компании.

Представительство Женского сообщества в ТШО имеет 2 подразделения в Атырау (руководители – Айдана Губашева, Ергалиева Динара) и на Тенгизе (руководитель – Эльвира Бурганова). Деятельность команды четко разграничена по группам: развитие и наставничество, баланс между работой и досугом, поддержка местного сообщества, имеются также группы, которые оказывают техническую, коммуникационную и финансовую поддержку.

Женское сообщество ТШО реализует свою миссию через мероприятия, которые способствуют не только росту и развитию, но, также являются отличной площадкой для нетворкинга. Например, учитывая актуальность темы – сокращение углеродных выбросов, была организована панельная сессия во главе с генеральным директором, для того, чтобы каждый сотрудник понимал направление компании к низкоуглеродному будущему.

За десятилетнюю историю клуба ТШО не раз оказывал поддержку мероприятиям ЖЭК, в этом году ТШО

выступил генеральным спонсором VI Форума ЖЭК KAZENERGY «EmpowerHER Energy Forum».

Следует упомянуть и о социальной деятельности: группа по поддержке местного сообщества ведет ежегодные благотворительные проекты – «Ангельское дерево» – это обеспечение новогодними подарками и теплой одеждой детей из многодетных и семей и семей с низким доходом или проект «Дорога в школу» – это помощь по сбору Атырауских детей к учебному году.

МУНАЙШЫ-КЫЗ АО ЭМБАМУНАЙГАЗ. Умение адаптироваться женщин-нефтяников к реалиям современной жизни, повышение статуса и полное раскрытие их потенциала, соблюдение гендерного баланса являются целями создания в АО «Эмбамунайгаз» женского клуба «Мунайшы-кыз». Клуб был создан пять лет назад, в 2018 году и сегодня он активно занимается оказанием женщинам консультативной и, если требуется, медицинской и психологической помощи. В состав клуба входят более 800 женщин. Руководитель клуба – заместитель генерального директора АО «Эмбамунайгаз» по экономике и финансам, член исполнительного комитета Женского Энергетического Клуба «KAZENERGY» Рысты Тасмагамбетова. Клуб уделяет пристальное внимание женщинам, работающим на производстве. Компания имеет шесть производственных структурных подразделений, четыре из которых расположены в районах Атырауской области. Специально для женщин, работающих вахтовым методом, Клуб проводит консультации, тренинги, семинары с врачами и психологами по актуальным вопросам.

К примеру, учитывая злободневность проблемы высокой онкозаболеваемости в Атырауской области, во все НГДУ была организована поездка врачей акушера-гинеколога и маммолога. Кроме информационно-разъяснительной работы, по желанию женщин были проведены консультации и врачебные осмотры.





В 2019 году, когда женскому клубу исполнился год, была проведена конференция республиканского значения «Мен – әйелмін. Әлемнің анасымын!». На ней девушки и женщины, занятые в нефтегазовом секторе, получили возможность обсудить самые актуальные вопросы гендерного равенства, формирования личностных качеств, обменялись опытом, рассказали о своих успехах и достижениях. Несколько тренингов и мастер-классов были организованы в Алматы с участием ведущих тренеров и экспертов. После пандемии Клубом был организован конкурс «Мерейлі мұнайшы», в котором активное участие приняли представители обоих полов, чтобы отметить труд тех, кто обеспечивал бесперебойную добычу нефти и газа в сложный период. Так как еще одна задача Клуба – при всех различиях мужчин и женщин находить общее и в содружестве сплачивать большой коллектив.

Наряду с заботой о физическом и социальном благополучии женщин, членами Клуба «Мунайшы кыз» прилагаются усилия и для их культурного развития. С этой целью в 2019 году во всех ПСП были организованы конкурсы поэзии в честь 80-летия народного писателя Казахстана, лауреата Государственной премии, поэтессы Фаризы Онгарсыновой. Для шести победителей конкурса была организована поездка в Москву, где они увидели спектакль «Фариза» на сцене легендарного

театра «Современник», и побывали на приеме Чрезвычайного и Полномочного Посла Казахстана в России Имангали Тасмагамбетова.

Летом 2023 года, в целях пропаганды здорового образа жизни были организованы выезды медицинских работников на производственные объекты, где вместе с лекциями были проведены и врачебные консультации.

В конце текущего года, в честь 5-летия Клуба планируется проведение форума с участием лидеров женского движения ДЗО АО НК «КазМунайГаз» с приглашением женских сетей компаний-членов Ассоциации KAZENERGY.

ПОДДЕРЖКА ЖЕНЩИН В КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ.

Женский Клуб КПО начал свою деятельность в мае 2019 года в качестве платформы, где женщины могут делиться знаниями, оказывать взаимную поддержку и укреплять свои связи. С момента своего основания Женский Клуб Компании провел ряд сессий для вовлечения женщин КПО в деятельность Клуба, стимулирования активного участия в жизни компании, поощрения молодых людей к участию в социальных проектах, а опытный персонал к обмену своим опытом и вдохновениями историями успеха.

Миссия Клуба – это продвижение видения «Women Support Women». Цель Клуба – создание в КПО позитивной культуры взаимоподдержки, особенно среди женщин-работниц компании. В первую очередь, Клуб поддерживает и содействует Компании в создании безопасной и дружелюбной рабочей средой, где все женщины получают возможность полностью раскрыть свой профессиональный, лидерский, управленческий потенциал и могут достичь намеченных высот в соответствии со своими талантами и амбициями.

Женский Клуб КПО поддерживает и применяет передовой опыт нефтегазовых и энергетических компаний для поддержания работающих женщин и международного опыт для расширения прав и возможностей женщин в отрасли, разрабатывает различные программы и мероприятия, направленные на содействие женщинам в карьерном продвижении и увеличение числа женщин на руководящих должностях, так как в настоящее время имеется большой

потенциал для занятия женщинами руководящих должностей в компании.

С целью продвижения лидирующей роли женщин впереди планируется провести следующие мероприятия:

- Разработать программу наставничества, продолжать просветительскую деятельность, вести открытый диалог на всех уровнях о важности избавления от стереотипов;
- Продвигать профессиональное развитие женщин;
- Организовывать и вовлекать в учебные семинары по темам и вопросам инклюзии и разнообразия;
- Изучать и обмениваться опытом с национальными и международными компаниями;
- Проведение круглых столов с высшим руководством и др.

САМЫЙ МОЛОДОЙ КЛУБ ТОО МАЭК «КУАТТЫ АРУЛАР».

В этом году 27 апреля под руководством Члена правления ТОО «МАЭК» – председателя Женского Энергетического Клуба «KAZENERGY» Аккайсиевой Айзады состоялось открытие женского клуба ТОО «МАЭК» «Куатты Арулар».

Клуб создан с целью развития, усиления роли и расширения возможностей работниц энергокомбината.

Основные направления клуба: профессиональный и карьерный рост женщин; улучшение условий труда с заботой о здоровье женщин на производстве; баланс личного и рабочего времени женщины; повышение роли женщин в жизни организации; создание социально-экономических условий для женщин на производстве.

За короткое время Клуб успел провести встречу, посвященную вопросам женского здоровья работниц предприятия с известным врачом Айкерим Доцановой, доктором медицинских наук, профессором, врачом акушер-гинекологом высшей категории, гинеколо-

гом-эндокринологом.

В этом году в г. Астана в рамках празднования 25-летия CNPC в Казахстане состоялся Женский Энергетический Форум «Гендерные перспективы в решениях и действиях» совместно с ЖЭК Ассоциации KAZENERGY, в котором приняли участие работницы и участники Клуба «Куатты Арулар».

На последней встрече в Актау ведущих нефтегазовых и энергетических компаний Мангистауской области, где приняли участие работницы АО «Мангистау мунайгаз», ТОО «МАЭК», АО «МРЭК», ТОО «Маңғыстау Жарык», ТОО «ТеңізСервис», АО «Өзенмұнайгаз», АО «Қаражанбасмұнай», директор финансового департамента АО «Мангистау мунайгаз» Шолпан Ильмуханбетова озвучила инициативу о создании женского крыла ЖЭК KAZENERGY в АО «ММГ».

Повышение занятости женщин в энергетическом секторе может способствовать усилиям компаний по увеличению доли местного персонала в их рабочей силе, в том числе в высшем руководстве. Кроме того, учитывая растущее значение устойчивого развития и социальной ответственности в корпоративных вопросах, поддержка равных возможностей в сфере занятости может способствовать укреплению репутации компании как социально ответственного предприятия и укреплению ее позиции в качестве предпочтительного работодателя для женщин и мужчин. Все большее количество исследований показывает, что расширение участия женщин в рабочей силе, особенно на руководящих должностях, дает компаниям целый ряд конкретных преимуществ – от расширенного кадрового резерва для подбора персонала до повышения эффективности финансового и корпоративного управления.

**Материал подготовлен
Департаментом по развитию
человеческого капитала и трудовых
отношений Ассоциации KAZENERGY**





БИОГРАФИЯ

Зои Юнович назначена Директором подразделения «комплексной разработки газовых месторождений, разведки и добычи нефти и газа» (Integrated Gas and Upstream, далее-IGU) компании «Шелл плс.». Она является членом Исполнительного комитета (ИК) с 2021 года, когда она была назначена Директором подразделения «Шелл» «Разведка и добыча нефти и газа» (Upstream).

Директорат IGU осуществляет разведку и добычу сырой нефти, природного газа и широкой фракции легких углеводородов. Данное подразделение производит конкурентноспособные углеводородные продукты, полученные в результате традиционных операций по добыче нефти и газа, глубоководных геологоразведочных работ и добычи, работ по производству сжиженного природного газ (СПГ), а также преобразования природного газа в жидкое топливо и другие продукты. IGU также проводит реализацию и транспортировку нефти и газа, управляя инфраструктурой блоков «апстрим» (разведка и добыча) и «мидстрим» (хранение и транспортировка), необходимых для доставки нефти и газа на рынок.

Ранее Зои занимала должность Исполнительного вице-президента подразделения «Шелл» в сфере традиционной разведки и добычи нефти и газа (COG), которая отвечает за активы в 19 странах мира, включая Нигерию, Оман, Великобританию и Казахстан. Также она занимала пост Председателя/Исполнительного вице-президента «Шелл» по комплексной разработке газовых месторождений в Австралии. Под ее руководством был успешно завершен первый в «Шелл» проект плавучей установки по производству СПГ «Prelude» в Западной Австралии и была доставлена первая партия СПГ. В сферу ответственности также входил QGC – наземный проект по производству газа в Квинсленде, а также представление интересов «Шелл» в совместных предприятиях «Горгон», Северо-Западный Шельф и «Арроу».

Карьеру в «Шелл» Зои начала в Канаде в 2014 году в роли руководителя направления «Шелл» по разработке нефтеносных песков. В этот же период она также выполняла обязанности Независимого директора корпорации «Potash Corporation of Saskatchewan». До прихода в «Шелл» Зои работала в горнодобывающей компании «Rio Tinto», где из ответственных технических позиций выросла до нескольких руководящих должностей, таких как должность Президента компании в Бразилии, Президента и Главного ответственного директора компании «Iron Ore Company of Canada» в г. Монреаль.

Зои работала в девяти странах на пяти континентах и является членом Правления в нескольких некоммерческих организациях. Имеет диплом инженера Университета Западной Австралии и степень «Executive MBA» Университета Юта. В браке с мужем Джейсоном имеет троих детей.

ӨМІРБАЯНЫ

Зои Юнович Шеллдың «Газ кеніштерін кешенді игеру және мұнай-газ барлау және өндіру (Integrated Gas and Upstream, IGU)» бизнес бағытының Директоры болып тағайындалды. Ол 2021 жылы «Шелл» концернінің «Мұнай мен газды барлау және өндіру» (Upstream) блогының Директоры болып тағайындалғаннан бері Атқарушы комитеттің (АК) мүшесі.

IGU шикі мұнай, табиғи газ және жеңіл көмірсутектердің кең фракцияларын барлау және өндіру жұмыстарын жүргізеді. Бұл бөлімше мұнай мен газды дәстүрлі жолмен өндіру, терең суда барлау және өндіру, сұйытылған табиғи газ (СТГ) өндіру, сонымен қатар табиғи газды сұйық отынға айналдыру нәтижесінде алынған бәсекеге қабілетті көмірсутек өнімдерін және өзге де өнімдерді жасайды. Сондай-ақ, IGU мұнай-газ өнімдерін нарыққа жеткізуге қажетті «апстрим» (барлау және өндіру), «мидстрим» (сақтау және тасымалдау) блоктарының инфрақұрылымын басқара отырып, мұнай мен газдың тасымалдануы мен сатылуын да жүзеге асырады.

Осы лауазымға тағайындалар алдында Зои «Мұнай мен газды дәстүрлі жолмен өндіру (COG)» бөлімшесінің Атқарушы вице-президенті қызметін атқарды. Оның міндеттерінің ауқымы Нигерия, Оман, Ұлыбритания және Қазақстан секілді әлемнің 19 еліндегі COG активтерін қамтыды. Сонымен қатар ол «Шеллдың» Австралиядағы Төрайымы және «Газ кеніштерін кешенді игеру» бөлімшесінің Атқарушы вице-президенті лауазымын атқарған болатын. Зоидың басшылығымен Батыс Австралияда Prelude атты «Шелл» тарихындағы тұңғыш табиғи газды сұйытатын қалқымалы қондырғы жобасы сәтті іске қосылып, сұйытылған табиғи газдың алғашқы партиясы жеткізілген еді. Онымен бірге, оның жауапкершілігі ауқымына QGC жобасы – Квинслендтегі газ газ өндіру бойынша құрлықтық нысаны, «Горгон», Солтүстік-батыс қайраң және «Арроу» бірлескен кәсіпорындарында «Шелл» мүдделерін қорғау кірген болатын.

Зои Шеллдағы мансабын 2014 жылы Канадада мұнайлы құмдарды игеру бойынша «Шелл» бөлімшесінің басқарушысы ретінде бастағанды. Дәл сол уақытта ол «Potash Corporation of Saskatchewan» корпорациясының тәуелсіз директоры міндетін де қатар атқарды. «Шелл» корпорациясына келер алдында Зои «Rio Tinto» тау-кен компаниясында жауапты техникалық қызметтерді және Бразилиядағы компания президенті, «Iron Ore Company of Canada» компаниясының президенті және басты жауапты директоры секілді түрлі басқарушы лауазымдарда болды.

Зои бес құрлықтағы тоғыз елде тұрған. Бірнеше коммерциялық емес ұйымдардың Басқарма мүшесі. Батыс Австралия Университетінің инженер дипломы мен Юта Университетінің «Executive MBA» дәрежесіне ие. Жолдасы Джейсон екеуінің үш баласы бар.

BIOGRAPHY

Zoë Ujnovich was appointed Shell's Integrated Gas and Upstream Director in 2023. She has been a member of the Executive Committee (EC) since 2021, when she was appointed Upstream Director.

Shell's Integrated Gas and Upstream (IGU) directorate is integral to providing the world with reliable, secure energy supplies to power lives and economies. IGU explores for and extracts crude oil, natural gas and natural gas liquids. It delivers competitive hydrocarbon products from conventional oil and gas operations, deep-water exploration and production, liquefied natural gas (LNG) activities, and the conversion of natural gas into gas-to-liquids (GTL) fuels and other products. IGU also markets and transports oil and gas, operating the upstream and midstream infrastructure necessary to deliver them to the market.

Previously Zoë was the Executive Vice President for Shell's Conventional Oil and Gas business, which spans 19 countries including Nigeria, UK, Malaysia, Oman, Brunei and Kazakhstan. She also served as Country Chair and Executive Vice President Integrated Gas of Shell Australia, during which she oversaw the start of operations and first cargo delivery for the Prelude Floating Liquefied Natural Gas facility offshore in Western Australia. Her portfolio also included Shell's QGC onshore gas business in Queensland and Shell's interests in the Gorgon, Northwest Shelf and Arrow Energy joint ventures.

Zoë joined Shell in Canada in 2014 to lead Shell's Oil Sands business. During this time, she also served as a Non-executive Director of the Potash Corporation of Saskatchewan. Prior to joining Shell, Zoë worked for Rio Tinto, where she held frontline mining roles before progressing into several senior leadership positions, including Company President in Brazil, and President and CEO of the Iron Ore Company of Canada in Montreal.

Zoë has lived in nine countries across five continents and sits on a number of not-for-profit Boards. She holds an engineering degree from the University of Western Australia and an Executive MBA from the University of Utah. She is married to Jason, and they have three children.

Почему важно включать арбитражную оговорку в договоры своей компании?

В развитых странах арбитражные разбирательства пользуются большой популярностью благодаря своей меньшей формальности, оперативности и экономии средств. Право на обращение в арбитраж возможно на любой стадии спора, включая период судебного разбирательства до вынесения судебного решения.

Арбитражный центр НПП «Атамекен» (далее – Арбитражный центр) представляет собой независимый и постоянно действующий арбитраж. Он выполняет свои функции в соответствии с законодательством Республики Казахстан, включая правила, установленные Регламентом Арбитражного центра, а также в соответствии с международными договорами, ратифицированными Республикой Казахстан.

На сегодняшний день, Арбитражный центр успешно рассмотрел более 140 споров, в которых участвовали компании из различных стран, включая Казахстан, Азербайджан, Белоруссию, Испанию, Китай, Кыргызстан, Латвию, Молдову, Польшу, Россию, Сейшелы, США, Турцию, Узбекистан и Южную Африку.

Основанием для обращения в Арбитражный центр является наличие арбитражной оговорки в договоре или в отдельном соглашении сторон:

«Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего договора либо в связи с ним, в том числе касающиеся его нарушения, прекращения или недействительности, подлежат окончательному урегулированию в Арбитражном центре Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен» согласно его действующему Регламенту». (С более подробной редакцией оговорки Вы можете ознакомиться на сайте www.aca.kz).

К числу основных преимуществ рассмотрения спора в Арбитражном центре для компаний относятся:

1. Возможность сторонами избирать профессиональных и независимых арбитров – лучших юристов и иных специалистов, тем самым гарантируется вынесение арбитрами обоснованных и справедливых решений. При этом юридическая сила арбитражных решений является такой же, как и сила судебных решений.
2. Оперативное получение окончательного решения – в среднем разбирательство длится 3 месяца с момента подачи иска. Арбитраж разрешает дело в одной инстанции (без апелляции и кассации).
3. Руководство пожеланиями сторон при проведении разбирательства. С учетом клиенто-ориентированного подхода обеспечивается гибкость и удобство

участия в разбирательствах, а также обеспечивается постоянное организационное содействие сторонам.

4. Экономия на пошлине – сумма сборов в Арбитражном центре ниже, чем сумма государственной пошлины в судах (которая независимо от цены иска всегда составляет 3% от цены иска) и других арбитражах. В центре предусмотрена система уменьшения сбора (до 0,5% от цены иска) при увеличении цены иска, при повторной подаче иска, а также при рассмотрении спора единоличным арбитром. К тому же, в 2021 году согласно «Положению об арбитражных сборах и расходах» введена рассрочка уплаты арбитражного сбора.

5. Лучшая исполнимость арбитрами решений за рубежом в соответствии с Нью-Йоркской конвенцией об исполнении иностранных арбитражных решений. Участие Казахстана в данной конвенции позволяет исполнить арбитражное решение в 178 странах мира.

6. Конфиденциальность разбирательства – факт разбирательства и итоговое решение не могут быть разглашены третьим лицам. Соответствующая обязанность закреплена в Законе «Об арбитраже».

7. Назначение конкретного арбитражного органа для рассмотрения спора. В соответствии с уведомлением от 11 сентября 2014 года от постоянного представительства Казахстана в ООН функции, изложенные в статье 4 Европейской конвенции о внешнеторговом арбитраже, осуществляются Арбитражным центром. В этой связи, если стороны предусмотрели передачу споров, которые возникли или могут возникнуть между ними в постоянный арбитраж, но не назначили (не указали) какой именно арбитраж и не достигли соглашения по этому вопросу, то в соответствии со статьей 4 Европейской конвенцией о внешнеторговом арбитраже (Женева, 21 апреля 1961 г.) руководитель Арбитражного центра может назначить конкретный арбитраж, в том числе Арбитражный центр.

С дополнительной информацией об Арбитражном центре Вы можете ознакомиться на сайте Арбитражного центра www.aca.kz или по номеру телефона: 8 (701) 999 08 85

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ГОРИЗОНТ: НОВЫЕ ОРИЕНТИРЫ ДЛЯ КАЗАХСТАНА

Несмотря на волатильность инвестиционного климата за рубежом, Казахстан выступает самой благоприятной страной в СНГ для инвесторов, демонстрируя стабильность, устойчивость, и перспективы для развития бизнеса.

ПРЕВОСХОДЯ ОЖИДАНИЯ

В июле прошлого года была утверждена новая Концепция инвестиционной политики Казахстана до 2026 года, направленная на формирование нового инвестиционного цикла и пересмотра политики привлечения инвестиций с учетом новых трендов, в том числе стандартов ESG.

Концепция предусматривает комплекс мер по пересмотру политики привлечения инвестиций с учетом новых трендов, которые позволяют изменить структуру инвестиций в сторону конкурентоспособного производства товаров с высокой добавленной стоимостью. При этом, предполагается применить сбалансированный подход к привлечению инвестиций, с учетом вклада каждой отрасли в развитие экономики.

Ключевым драйвером повышения конкурентоспособно-

сти остается обрабатывающая промышленность. Акцент ставится на росте производительности труда, наращивании объемов и повышении сложности экспорта, освоении новых производств продукции более высокого передела и поэтапной локализации производств.

Примечательно, что основными целевыми индикаторами Концепции определены доведение уровня инвестиций в основной капитал до 25,1% к ВВП и повышение притока ПИИ до \$25,5 млрд уже в 2026 году.

Между тем, уже в 2022 году были привлечены \$28 млрд прямых иностранных инвестиций, что стало рекордным показателем за последние 10 лет и обеспечило рост почти на 18%. Инвестиции в основной капитал увеличились в реальном выражении на 8%. Это демонстрирует значительный инвестиционный потенциал страны, который имеет огромные возможности для роста.

В этом году Казахстан улучшил прогнозы страны в кредитном рейтинге агентства Standard and Poor's с «негативного» на «стабильный». Это означает, что Казахстан стал более привлекательным для инвесторов.

Лидерами по объему инвестиций в республику стали Нидерланды – \$8,33 млрд, США – \$5,1 млрд и Швейцария с общим показателем \$2,8 млрд. Среди регионов наибольшую активность в привлечении иностранного капитала показали Атырауская область (\$8,2 млрд), Алматы (\$7,5 млрд), и Астана (\$2,2 млрд). Наибольший объем инвестиций был направлен в горнодобывающую промышленность, обрабатывающую промышленность, а также оптовую и розничную.

В разрезе 32 развивающихся стран мира, не имеющих выхода к морю, Казахстан занял 2-е место. Следом расположились Монголия, Узбекистан и Туркменистан.

В 2022 году страны Центральной Азии привлекли \$10 млрд, из которых свыше \$6 млрд пришлось на Казахстан

Глава государства Касым-Жомарт Токаев уделяет особое внимание поддержке инвесторов и созданию в стране



благоприятного инвестиционного климата. Им поставлена задача за ближайшие 7 лет привлечь в экономику страны не менее \$150 млрд инвестиций.

РАБОТА НА ОПЕРЕЖЕНИЕ

За последние годы в результате ухудшения глобального экономического климата мировая экономика переживает сокращение потоков прямых иностранных инвестиций. К примеру, за три года количество новых инвестпроектов в центральноазиатских странах сократилось в 2,5 раза.

Практически все новые промышленные стратегии, проводимые в мире, в значительной степени зависят от привлечения инвестиций. Так, для реализации инициатив по декарбонизации в Казахстане до 2060 года понадобятся порядка \$610 млрд.

Спрос на инвестиции остается как никогда высоким, а предложение сокращается. Из-за этого рынок инвестиций становится все более сложным и конкурентным.

Аналитики Ernst&Young провели исследование инвестпривлекательности государств Центральной Азии за последние три года, по итогам которого Казахстан занял первую строчку в этом рейтинге.

Деятельность Казахстана сегодня сконцентрирована на снижении риска для инвесторов, повышении прозрачности и предсказуемости государственных политик. Для инвестора на первый план выходят такие факторы, как справедливая и прозрачная правовая система, понятное налоговое законодательство, близость крупных рынков сбыта, наличие квалифицированных кадров, возможности инфраструктуры и удобство логистики. Важным сигналом для потенциальных инвесторов становится наличие цифровых услуг для административных процедур, например, через онлайн механизмы «единого окна».

Сегодня ведется работа над созданием Единой инвестиционной платформы, которая предусматривает внедрение интерактивной инвестиционной карты и системы управления сквозным процессом от этапа привлечения инвестиций до стадии реализации.

Активную деятельность по привлечению инвестиций и реализации проектов на территории Казахстана ведет национальная компания Kazakh Invest.

Согласно законодательству, государственная поддержка прямых инвестиций заключается в законодательных гарантиях обеспечения инвестиционной деятельности; установлении системы льгот и преференций; наличии единственного государственного органа, уполномоченного представлять Казахстан перед инвесторами; предостав-

лении гарантий покрытия политических и регулятивных рисков в соответствии с договорами, заключенными Правительством с международными организациями и соответствующими нормативными правовыми актами РК.

Вместе с тем, для повышения инвестиционной привлекательности необходимо отойти от жестких запретов на приезд иностранной квалифицированной рабочей силы и вкладывать собственные инвестиции в кадровый потенциал. В конкуренции за иностранные инвестиции будет иметь значение и то, какой уровень цифровизации имеет страна, обладает ли базовой IT-инфраструктурой.

Важную роль в конкуренции за инвестициями играет и синхронность всех ключевых звеньев экономики – таможенная, налоговая и логистика. Следует системно улучшать компетентность кадров, судебных тяжб, банковского сектора и экспортной культуры.

ПРОГНОЗИРУЯ РИСКИ

Опрос иностранных предприятий в Казахстане, проведенный ОЭСР в 2022 году, выявил возможности и проблемы для ведения бизнеса в стране.

Во-первых, предприятия отметили, что несмотря на то, что правительство добилось значительного прогресса в области цифровизации процесса предоставления государственных услуг, цифровизация частного сектора по-преж-





нему сдерживается недостаточным объемом инвестиций в соответствующую инфраструктуру и навыки.

Во-вторых, респонденты высоко оценили усилия правительства по упрощению условий деятельности предприятий, в частности упрощению процессов лицензирования и выдачи разрешений, но также обратили внимание на нерешенные проблемы, связанные с упрощением процедур торговли и принудительным исполнением договоров.

В-третьих, предприятия согласились с тем, что Казахстан значительно повысил установленную законом открытость экономики, но, тем не менее, подчеркнули проблемы, связанные с конкуренцией и прозрачностью, которые могут выступать в качестве барьеров для инвестиций в практической плоскости.

Согласно исследованию Ernst&Young в 2022 году, инвесторы считают, что большая часть иностранных инвестиций, которые страны Центральной Азии привлекут в ближайшие три года, будет направлена в энергетическую и потребительскую отрасли.

Нефтехимическая и металлургическая отрасли представляют наибольший интерес, 57% опрошенных инвесторов считают, что в среднесрочной перспективе основная часть инвестиций будет по-прежнему приходиться на данные отрасли. Однако по мере того, как местные власти диверсифицируют источники энергии и снижают зависимость от углерода, происходит переход к более чистым источникам энергии. Учитывая потенциал региона в генерации энергии от ветра и солнца, наблюдается значительный рост инвестиций в экологически чистые технологии и возобновляемые источники энергии.

Более четверти респондентов считают данный сектор привлекательным для иностранных инвесторов. Еще одним динамично развивающимся сектором в регионе является сектор потребительских товаров, который включает розничную торговлю и агропродовольственную сферу. Потребительский сектор воспринимается почти наравне с энергетическим с точки зрения роста: 53% респондентов предполагают значительный поток инвестиций в сектор в ближайшие три года.

Рост урбанизации, изменение поведения потребителей обусловили повышенный интерес к традиционной розничной и интернет-торговле. Иностранные сети супермаркетов, в свою очередь, стремятся быть в числе первых в регионе, чтобы получить соответствующие преимущества и впоследствии не конкурировать за доли рынка. Регион также обладает обширной сельскохозяйственной базой, что побуждает бизнес инвестировать в агропродовольственную и пищевую промышленность.

Цифровая экономика не была основным фактором роста в регионе, но ожидается, что ситуация изменится по мере диверсификации экономики и принятия правительствами мер по улучшению сетевого покрытия, расширению доступа к цифровым услугам и развитию цифровых навыков.

Между тем, бизнес отмечает несколько краткосрочных и долгосрочных рисков для привлекательности стран Центральной Азии.

Продолжающаяся геополитическая неопределенность и другие последствия, такие как инфляция цен на сырьевые товары, неопределенность, связанная с антироссийскими санкциями, замедление глобальных торговых потоков и колебания на валютных, сырьевых и капитальных рынках, также усиливают беспокойство инвесторов.

48% инвесторов считают законодательное регулирование цифровых услуг и рынков самым большим риском для привлекательности стран Центральной Азии. Политические волнения в регионе – еще один риск, на который указали 45% респондентов. Изменение климата также является предметом серьезной обеспокоенности для Центральной Азии, так как в регионе часто случаются природные катаклизмы, включая засуху, наводнения, землетрясения и сели.

Важное значение имеют вопросы устойчивого развития, тем более для стран с сырьевой экономикой. Более того, можно ожидать, что экспортеры энергоносителей будут с течением времени испытывать все возрастающую нагрузку по оплате углеродных налогов, размер которых, скорее всего, будет расти как за счет увеличения ставки, так и за счет увеличения области их применения. Есть серьезные основания полагать, что инвесторы рассматривают увеличение использования чистых технологий и ВИЭ в Центральной Азии как важный фактор наращивания инвестиций в регион.

Для достижения баланса между использованием традиционных энергоносителей и переходом к более устойчивым источникам энергии потребуется сочетание нескольких факторов: понадобится соответствующая нормативно-правовая база, развитые навыки в области устойчивого развития, и среди прочего - стимулирование перехода населения к «зеленому» источникам энергии. В целом, по данным аналитиков Ernst&Young, чтобы повысить привлекательность стран Центральной Азии, правительствам необходимо сосредоточиться на четырех ключевых аспектах: сформировать благоприятную политическую и нормативно-правовую среду, ускорить развитие цифровой экономики, обеспечить экономику квалифицированными, конкурентоспособными кадрами будущего, способствовать гибкости налогообложения и прагматизму.



international
business
center

Бизнес с видом на будущее

> ИНВЕСТИЦИИ

> УПРАВЛЕНИЕ

> ПАРТНЕРСТВО

> АНАЛИЗ РЫНКА

ПЕРВЫЕ ШАГИ ПО ДОБЫЧЕ СЛАНЦЕВОЙ НЕФТИ В КАЗАХСТАНЕ



Казахстан, как страна с богатыми запасами природных ресурсов, особенно нефти и газа, продолжает искать баланс между развитием сланцевой отрасли и учетом экологических и социальных аспектов. Правительство Казахстана, компании-добытчики и международные инвесторы вместе работают над устойчивым и ответственным развитием этой сферы, чтобы обеспечить благосостояние страны и сохранить окружающую среду для будущих поколений.

Для успешного развития сланцевой отрасли в Казахстане необходимо разрабатывать эффективную регуляторную политику, которая будет учитывать интересы как инвесторов, так и экологические аспекты. Также целесообразно развивать инфраструктуру, включая транспортные системы и оборудование для транспортировки и переработки добываемых ресурсов.

Динамичное развитие сланцевой отрасли может привлечь инвестиции в страну и способствовать развитию не только энергетического сектора, но и смежных отраслей, таких как транспорт, логистика и производство.

27-28 апреля в г. Шымкент прошла научно-практическая конференция «Пути поиска, разведки и освоения трудно-извлекаемых нетрадиционных залежей нефти и газа в ме-

зозойских и палеозойских отложениях Южно-Торгайского нефтегазоносного бассейна».

На конференции обсуждались перспективы геологоразведки углеводородов в палеозойском комплексе Южно-Торгайском бассейна, структурно-формационных комплексах Торгайского мегапрогиба. В дискуссиях приняли участие представители ООО «РН-БашНИПИнефть», ТОО «Timal Consulting Group», ООО «Фрак Градиент», «СП КазГерМунай», Атырауского университета нефти и газа им. Сафи Утебаева и других организаций.

По словам участников конференции, нефтяную промышленность Казахстана ждет сланцевая революция в будущем. Нефтяники уже разрабатывают месторождения, которые раньше считались недоступными. В частности, сегодня в центре внимания находится Южно-Торгайский нефтегазоносный бассейн.

Конференция была приурочена к 20-летию компании «Саутс-Ойл», которая за эти годы из оператора по освоению нескольких месторождений трансформировалась в крупную частную компанию, известную не только в регионах присутствия, но и в масштабах страны, и за ее пределами. Компания охватывает практически весь цикл работ по добыче нефти и газа, разрабатывает и внедряет инновационные методы разработки месторождений.

«Саутс-Ойл» первой в стране начала исследования по добыче сланцевой нефти на территории южного Казахстана и в этом году впервые поставила запасы на государственный баланс. Разведка и добыча полезных ископаемых теперь производится с использованием новых технологий.

Еще в прошлом году министр экологии, геологии и природных ресурсов Казахстана Сериккали Брекешев отмечал, что при соблюдении всех технических и экологических нормативов при добыче углеводородов негативных последствий для природы быть не должно.

22 февраля 2023 года в рамках заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых РК при Комитете геологии МИИР компания «Саутс-Ойл» осуществила защиту отчета «Подсчет запасов сланцевой нефти Карагансайского участка нетрадиционных источников углеводородов, расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях РК». Тем самым, в отечественной истории был сделан первый и важный шаг навстречу возможности разведки и добычи нетрадиционных углеводородов.

«Мы выявили возможность добычи сланцевой нефти на территории Казахстана. После этого внесли определенные поправки в законодательство и подзаконные акты, и в этом году поставили первые запасы сланцевой нефти на госбаланс. На данный момент мы готовим проектные документы, получаем все необходимые разрешения для продолжения добычи сланцевой нефти на территории республики», – сообщил вице-президент компании по геологии и разработке месторождений Мухамед Рахимов-Шайхан.

По его словам, в ближайшие 2-3 года планируется пробурить порядка 15 скважин по добыче сланцевой нефти и в долгосрочной перспективе (до 25 лет) – 100-150 скважин. Таким образом в компании надеются поддержать развитие Кызылординской области, где сокращается число традиционных запасов.

«Саутс-Ойл» отмечает, что получить нефть из сланца помогли не стандартные методы, а гидроразрыв и кислотная обработка пластов. Это направление добычи наиболее перспективное, поскольку, по оценкам экспертов, объемы сланцевого сырья в мире намного превышают залежи других углеводородов.

По подсчетам Агентства энергетики США, в органических породах Казахстана находятся 221 млрд. баррелей сланцевой нефти/конденсата, из которых 10,6 млрд. баррелей технически извлекаемы. Потенциальные запасы сланцевого газа составляют 7 трлн. куб.м, из которых извлекаемые запасы могут составить 764 млрд. куб.м.

«Мы осваиваем горизонтальное бурение. Это трудоемкий труд, но он стоит того. Запасы сланцевой нефти в Казахстане огромные, за ними будущее развитие Кызылординской

области и других регионов», – подчеркнул президент компании Серикжан Сейтжанов.

Всего за 20 лет компания добыла 9,371 млн тонн нефти и 745 млн куб.м газа, пробурено 389 скважин. В бюджет в виде налогов оплачено 227 млрд тенге. За это время компания выросла в крупный холдинг, куда входят несколько десятков компаний в сфере нефтедобычи, сервиса, образования и других сфер. За период деятельности компании открыты 10 нефтегазовых месторождений на пяти месторождениях – Кенлык, Юго-Западный Карабулак, Восточный Акшабулак, Актау, Есжан. На месторождениях Калжан, Северный Акшабулак, Западный Акшабулак, Северный Кенлык и Бухарсай идут работы по доразведке для перевода их в промышленную добычу.

До 2025 года планируется запустить 10 инвестиционных проектов на сумму 1,15 трлн тенге. Рабочие места получат около 8,5 тысяч человек. Из них шесть проектов в Туркестанской области, два в Шымкенте, один – в Жамбылской области, один – в Усть-Каменогорске. Везде будут применяться экологически чистые технологии.

Среди новых проектов – строительство первого в Казахстане углехимического завода по производству моторного топлива 5 класса и нефтехимических продуктов.

Завод будет получать тот же самый бензин и дизтопливо, но только из угля. Такие заводы существуют в странах мира, богатых угольными месторождениями. Стоит отметить, что в мире все меньше добывается угля в связи с продвижением идей «зеленой» энергетики. Этот завод будет способствовать этому, потому что уголь не сжигается, а перерабатывается.

В целом, успешное развитие сланцевой отрасли может принести Казахстану экономические выгоды, такие как увеличение объемов добычи нефти и газа, создание новых рабочих мест, а также улучшение энергетической независимости и снижение зависимости от импорта энергоносителей.





ПЕРВЫЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ПЯТИЗВЕЗДОЧНЫЙ ОТЕЛЬ RIXOS TURKISTAN
РАСПОЛАГАЕТ САМЫМ БОЛЬШИМ И РАЗНООБРАЗНЫМ НОМЕРНЫМ
ФОНДОМ В ГОРОД ТУРКЕСТАНЕ.

УСЛУГИ ОТЕЛЯ

- ▼ Kazakhasia - ресторан европейской и традиционной кухни
- ▼ Irish Pub - паб паназиатской кухни
- ▼ Atrium Bar
- ▼ The Voice Karaoke
- ▼ 4 конференц-зала
- ▼ Банкетный зал Grand Ballroom
- ▼ Rixos SPA и фитнес центр
- ▼ ТРЦ "Khanshaiym Plaza"
- ▼ Кинотеатр
- ▼ Детско-развлекательный комплекс
- ▼ Шоппинг центр



 www.rixos.com

 +7 7253 35 20 01

 rixosturkistan





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.

АНАЛИТИКА

ВОЗОБНОВЛЯЕМАЯ ЭНЕРГЕТИКА: ГЕНЕРАЦИЯ ВОЗМОЖНОСТЕЙ

СОГЛАСНО ОТЧЕТУ МЕЖДУНАРОДНОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО АГЕНТСТВА «ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИКИ, 2023 ГОД» (WEO-2023), БЫСТРОЕ РАЗВИТИЕ ТЕХНОЛОГИЙ ЧИСТОЙ ЭНЕРГЕТИКИ, ТАКИХ КАК СОЛНЕЧНАЯ ЭНЕРГИЯ, ВЕТРЯНАЯ ЭНЕРГИЯ, ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АВТОМОБИЛИ И ТЕПЛОВЫЕ НАСОСЫ, ПЕРЕФОРМИРУЕТ СПОСОБЫ ГЕНЕРАЦИИ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ТРАНСПОРТА, БЫТОВЫХ ПРИБОРОВ И ОТОПИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ.



ТРЕНДЫ-2030

К 2030 году энергетическая система будет сильно зависеть от чистых технологий гораздо больше, чем сегодня. Эти изменения включают следующие показатели:

– *Солнечные фотоэлектрические системы будут генерировать больше электроэнергии, чем вся система электроснабжения США на сегодняшний день.*

– *Доля возобновляемых источников энергии в глобальной электроэнергии приблизится к 50%, по сравнению с нынешними 30%.*

– *Тепловые насосы и электрические системы отопления превзойдут по продажам котлы, работающие на ископаемом топливе.*

– *Инвестиции в новые оффшорные ветряные проекты втрое превысят инвестиции в новые угольные и газовые электростанции.*

Все эти изменения основаны на текущей политике правительств по всему миру. Однако для достижения цели по ограничению глобального потепления до 1,5°C потребуются еще более жесткие меры.

Следует отметить, что мировые производители постоянно совершенствуют свои солнечные панели или ветряные турбины, чтобы добиться максимальной выработки энергии при сохранении компактности.

Если еще пять лет назад нормальными казались турбины мощностью в 1 мегаватт, то теперь передовые разработки предлагают минимум 5 мегаватт. Условно, при установке 10 мачт на ветряной электростанции раньше можно было получать 10 мегаватт, а сейчас – в разы больше. А это означает больший охват потребителей, от жилых домов до промышленных предприятий.

Сочетание роста чистых энергетических технологий и глобальных экономических изменений оказывает серьезное воздействие на ископаемое топливо. Согласно прогнозам МЭА, в среднесрочной перспективе будут достигнуты пики глобального спроса на уголь, нефть и природный газ. По этому сценарию доля ископаемого топлива в глобальном энергоснабжении, которая не менялась десятилетиями и составляла около 80%, снизится до 73% к 2030 году, и выбросы углекислого газа, связанные с энергетикой, достигнут пика к 2025 году.

Исполнительный директор МЭА Фатих Бирол подчеркивает, что переход к чистой энергетике неизбежен. Он отмечает, что правительства, компании и инвесторы должны поддерживать эти изменения, а не препятствовать им. Переход к чистой энергетике обещает множество преимуществ, включая новые промышленные возможности, создание новых рабочих мест, повышение энергетической безопасности, очищение атмосферы, обеспечение универсального доступа к энергии и безопасного климата.

Тем не менее, спрос на ископаемое топливо остается высоким, что не соответствует целям Парижского соглашения по ограничению роста глобальной температуры до 1,5°C. Это может ухудшить климатическую ситуацию и подвергнуть риску энергетическую безопасность.

Чтобы решить эти вызовы, WEO-2023 предлагает глобальную стратегию, которая должна быть реализована к 2030 году. Она включает в себя пять основных направлений:

1. Утроение глобальных возобновляемых энергетических мощностей.
2. Удвоение темпов увеличения энергоэффективности.
3. Сокращение выбросов метана от добычи ископаемого топлива на 75%.
4. Создание масштабных механизмов финансирования для утроения инвестиций в чистую энергетику в развивающихся странах.
5. Обеспечение поэтапного уменьшения использования ископаемого топлива, включая прекращение выдачи разрешений на строительство новых угольных электростанций.

МЭА подчеркивает важность международного сотрудничества для ускорения перехода к чистой энергетике. При увеличении геополитических напряженностей на Ближнем Востоке и проблемах, связанных с мировым энергетическим кризисом, энергетическая безопасность остается актуальной.

Кроме того, в отчете рассматривается потенциал для роста мощностей солнечных фотоэлектрических систем, причем солнечная энергия будет играть ключевую роль в производстве новой электроэнергии.

ГОРИЗОНТЫ ВИЭ В КАЗАХСТАНЕ

Правительство Казахстана планирует довести долю возобновляемой энергетики в общем объеме производства электроэнергии до 6% в 2025 году, до 15% – к 2030-му и 50% – к 2050-му. За последние пять лет доля возобновляемой энергетики в общем объеме генерации выросла почти до 5%. В течение четырех лет мощности увеличат еще почти на 1,5 гигаватта.





По состоянию на июль 2023 года в республике действуют 133 объекта ВИЭ, установленной мощностью 2527 МВт:

- 48 объектов ветровых электростанций мощностью 1107,5 МВт;
- 43 объекта солнечных электростанций мощностью 1148 МВт;
- 39 объектов гидроэлектростанций мощностью 269,605 МВт;
- 3 объекта биогазовых электростанций мощностью – 1,77 МВт.

По итогам 1 полугодия 2023 года объем электроэнергии, выработанный объектами возобновляемой энергетики, составил 3,35 млрд.кВтч (ВЭС – 1910 млн.кВтч; СЭС – 976,3 млн.кВтч; ГЭС – 461,8 млн.кВтч; БиоЭС – 1,8 млн.кВтч) или 5,8% от общего объема производства электрической энергии.

В 2022 году введены 12 объектов ВИЭ суммарной мощностью 385 МВт с общей суммой инвестиций 180 млрд. тг. В 2023 году будут введены 15 объектов общей мощностью 276 МВт.

На аукционных торгах по ВИЭ в 2022 году было отобрано 15 проектов ВИЭ общей мощностью 440 МВт, из них ВЭС – 400 МВт, СЭС – 40 МВт. Была получена исторически минимальная цена для ВЭС – 12,49 тг, меньше 3 центов за 1 квтч, что близко к мировому рекорду.

В соответствии с Законом Республики Казахстан о

поддержке использования ВИЭ для производителей чистой энергии предусмотрена возможность реализовать произведенную электроэнергию от ВИЭ в сети общего пользования, по специальным тарифам через Расчетно-финансовый центр поддержки ВИЭ, который гарантирует закуп электрической энергии от ВИЭ. Производители ВИЭ освобождаются от оплаты услуг энергопередающих организаций на передачу электрической энергии, определен приоритет для ВИЭ при передаче электроэнергии по сетям.

Эти меры государственной поддержки в виде гарантированной покупки электроэнергии позволяют стимулировать развитие ВИЭ. При этом для получения вышеуказанных мер поддержки, реализация проектов ВИЭ осуществляется через механизм аукционных торгов.

С 2018 года отбор проектов ВИЭ проходит по аукционному механизму. Это позволило с одной стороны сделать прозрачным и понятным процесс отбора проектов и инвесторов, с другой стороны сделать ставку на более эффективные технологии и проекты, позволяющие минимизировать влияние на тарифы у конечных потребителей от ввода мощностей ВИЭ.

Для достижения принятых целевых индикаторов по выработке электрической энергии от ВИЭ – 6% в 2025 году, к 2030 году – 15%, к 2050 году – 50% (с учетом альтернативных источников), Министерством энергетики РК сформирован План проведения аукционных торгов

Зона отдыха

"АКБУЛАК АЛТАЙ"

Пантолечение

на 2024-2027 годы, а также График проведения аукционных торгов на 2023 год, согласно которым до 2027 года для проектов ВИЭ планируется выставить 6720 МВт.

Механизм аукционных торгов доказал свою состоятельность и эффективность запустив процесс интеграции ВИЭ в энергетическую систему Казахстана. Кроме того, механизм продолжает совершенствоваться, предлагая новые способы проведения аукционных торгов.

Одним из лидирующих регионов по развитию альтернативной энергетики является Жамбылская область. За последние несколько лет в регионе запустили 6 станций, всего их 21. Казахстан совместно с Францией планируют построить здесь ветровую электростанцию мощностью 1 гигаватт. Предварительная стоимость крупного проекта – почти 2 млрд долл. Его реализация позволит увеличить совокупную генерацию объектов возобновляемых источников энергии нашей страны почти на 50%.

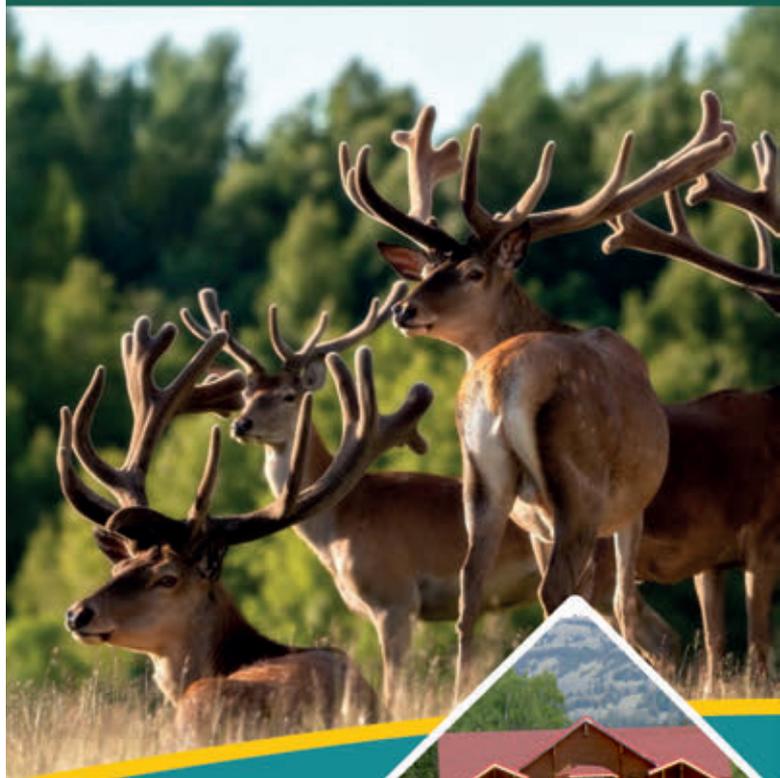
Уникальность проекта в том, что впервые в Казахстане ветряные солнечные электростанции будут дополнены системой накопления электроэнергии. Это позволит сгладить природные колебания возобновляемой генерации, аккумулировать излишнюю электроэнергию и обеспечить стабильность работы энергосистемы. Этот проект станет пионером в области гибридных электростанций ВИЭ в стране.

В рамках проекта планируют локализовать выпуск оборудования для ветряных станций. Большая локализация проектов в секторе ВИЭ несет прямые выгоды всей стране. Это и расширение обрабатывающей промышленности, и повышение квалификации и постоянная занятость местных кадров на производствах, а также, конечно, налоги для бюджета. В мае стало известно о планах Государственной энергетической инвестиционной корпорации Китая построить в Казахстане несколько современных заводов по производству башен, гондол и лопастей для ветряков. Партнером этого промышленного проекта может стать китайская компания SANY Renewable Energy, один из мировых лидеров по поставкам такого оборудования.

В случае успешной локализации производства компонентов «ветряков» наша страна сможет активнее реализовывать новые проекты, а значит и быстрее достигать своих целей по «озеленению» своей энергосистемы.

Между тем, для дальнейшего роста ВИЭ, существует ряд фундаментальных вопросов, требующих системного решения. Во-первых, инвестиции для поддержания резервных мощностей, во-вторых, модернизация существующих и строительство новых станций.

В Казахстане осуществляются инвестиции в область возобновляемых источников энергии, энергосберегающих технологий и повышения энергоэффективности, а также инвестиции, направленные на природоохранную деятельность. Однако, основными источниками вложения инвестиций являлись собственные средства предприятий, бюджетные и другие заемные средства, а также кредиты банков.



Контакты:

Тел.: +7 (7172) 79 76 03,

+7 (7172) 79 76 04

e-mail: info@ibc.kz

АНАЛИТИКА

Дальнейшее развитие ВИЭ требует развертывания новых технологий:

- системы накопления и хранения энергии,
- системы улавливания и хранения CO₂ (CCUS),
- производство и использование водорода,
- модернизация сети и внедрение технологии Smart Grid,
- развития маневренной генерации и малой генерации ВИЭ.

ВСЕ ЗАВИСИТ ОТ КАДРОВ

Ключевым вызовом для роста внедрения ВИЭ будет выступить обеспечение профильного кадрового потенциала. Согласно последним исследованиям IRENA и Международной организации труда ООН, бурный рост ВИЭ в мировом энергобалансе генерирующих мощностей способствовал росту спроса на квалифицированных специалистов. Так, в 2021 году сектор ВИЭ обеспечил работой 12,7 млн человек, а в 2022 году количество рабочих мест в этой сфере увеличилось еще на 700 000, и, согласно анализу, большая часть специалистов работают в сфере солнечной энергетики. В своем анализе МЭА прогнозирует значительное увеличение спроса на квалифицированных работников. Поэтому проблема нехватки кадров в области ВИЭ может замедлить развитие этой отрасли и стать серьезным препятствием на пути к нулевым чистым выбросам. Основными причинами такой тенденции являются:

1. Быстрый рост отрасли: ВИЭ, такие как солнечная и ветровая энергия, набирают обороты и становятся все более популярными из-за своей экологической безопасности и потенциала замены традиционных источников энергии. Быстрый рост этой сферы может привести к нехватке квалифицированных специалистов, способных удовлетворить спрос на профессионалов в данной сфере.
2. Техническая сложность: разработка и поддержание систем возобновляемой энергии требуют специализированных знаний и навыков, которые могут отличаться от запросов в традиционных энергетических отраслях. Например, инженерам и техникам необходимо разбираться в технологиях солнечных панелей, ветряных тур-

бин, гидроэнергетики и других альтернативных источников энергии.

3. Ограниченное образование и подготовка: в некоторых регионах могут отсутствовать подходящие образовательные программы и курсы, которые способствуют подготовке специалистов в области ВИЭ. Это может привести к тому, что количество выпускников будет недостаточным для удовлетворения потребности растущей отрасли.

4. Конкуренция с традиционными энергетическими отраслями: необходимость привлечения высококвалифицированных специалистов в сфере ВИЭ может столкнуться с конкуренцией с другими отраслями, такими как нефтегазовая или угольная промышленность, которые также нуждаются в профессионалах с техническими навыками.

5. Регулятивные и правовые аспекты: некоторые страны и регионы могут иметь сложные законодательные нормы и регуляции, связанные с возобновляемой энергетикой, что может отпугивать потенциальных работников.

В Казахстане тоже существует проблема нехватки квалифицированных кадров на 20%, однако эта статистика касается не только сектора ВИЭ, но и энергетики Казахстана в целом.

По словам председателя Казахстанского профсоюза энергетиков Оразбека Бекбаса, за последние 4 года из энергетической отрасли из-за низкого уровня оплаты труда и непривлекательности профессии ушли около 3000 специалистов. К тому же растущий интерес к IT- и digital-специальностям среди молодежи усугубляет ситуацию на рынке труда и может привести к дефициту кадров технических специальностей. Поэтому очень важно создавать позитивное восприятие технических специальностей, предоставлять стимулирующие условия труда, подчеркивать их значимость в обществе и продвигать разнообразие карьерных возможностей.

Большинство технических вузов Казахстана выпускает специалистов в области производства, передачи и распределения энергии, и лишь некоторые из них проводят обучение по специальностям альтернативной энергетики. Ввиду этого создание центров по подготовке и переквалификации кадров является сверх-актуальным.





**MEDIKER
SPORT**

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.



КЛЮЧЕВЫЕ ТРЕКИ ДЕКАРБОНИЗАЦИИ В КАЗАХСТАНЕ

Климатическая повестка имеет очень существенное влияние на экономику Казахстана с учетом ее высокой интегрированности в мировую экономику и значимую роль углеродоемких отраслей. Проблема глобального энергетического перехода, основанного на принципах декарбонизации, технологической модернизации и интеграции принципов ESG в процессы корпоративного управления, является стержнем модернизации долгосрочных стратегий экономического развития как развитых, так и развивающихся стран.

Процесс декарбонизации затрагивает важные вопросы расширения использования альтернативной энергетики, снижения выбросов парниковых газов от традиционных производств, развития энергоэффективности и энергосбережения. Поэтому необходимо расширять возможности сотрудничества Казахстана в данном направлении. Для эффективной реализации декарбонизации должны быть обеспечены следующие благоприятные условия.

Во-первых, это профильная нормативно-правовая база и концептуальное обеспечение. В целом она должна быть направлена на стимулирование «зеленой» сферы и дестимулирование «коричневых» отраслей, а также ужесточение регулирования с целью снижения эмиссий.

Во-вторых, зеленое финансирование. Основным условием реализации устойчивого финансирования банками выступает привлечение зеленого фондирования и иных льгот. Это может быть реализовано через разные механизмы: привлечение зеленого фондирования от международных институтов, выпуск зеленых облигаций, субсидии на процентную ставку от государства и др.





Предпочтения рыночных игроков и оценка ими долгосрочных климатических рисков уже способствуют перераспределению ресурсов и, соответственно, структурной трансформации экономики, например, реаллокация портфелей в пользу «зеленых» активов инвестиционными фондами.

В-третьих, технологическая модернизация. Основой декарбонизационной политики страны должна стать технологическая модернизация на базе расширения альтернативной энергетики и использования цифровых технологий в базовых отраслях. Также важно внедрение современных технологий, направленных на улучшение энергетической эффективности в различных секторах экономики, таких как промышленность, транспорт и жилищно-коммунальный сектор.

Необходимо при этом уделять пристальное внимание кадровому потенциалу для перехода в зеленые сферы, в частности, проводить переквалификацию, создавать новые рабочие места в зеленых отраслях.

Сегодня на Европейский союз где наиболее последовательно реализуется повестка декарбонизации, приходится около 40% казахстанского экспорта.

По оценке Всемирного банка, после введения трансграничного углеродного регулирования ЕС в 2026 году казахстанские экспортеры могут терять до 250 млн долл выручки ежегодно, при этом сектор металлургии будет подвержен наиболее сильному влиянию.

С учетом того, что доля угля и газа в выработке электроэнергии составляет в настоящее время 90%, для повышения эффективности ее использования, резкого увеличения производства энергии с применением возобновляемых источников (особенно энергии солнца и ветра), а также электрификации таких сфер конечного потребления, как транспорт, потребуются меры государственной политики и значительные инвестиции.

Казахстан уже акцентирует свою экономику на последовательную декарбонизацию и создает необходимые условия для этого.

Так, в феврале этого года была разработана и утверждена Стратегия достижения углеродной нейтральности РК до 2060 года в рамках реализации целей Парижского соглашения.

Среднесрочная цель Стратегии (в соответствии с ОНУВ РК) — сокращение выбросов парниковых газов к 2030 году на 15 % относительно уровня выбросов 1990 года (безусловная цель) и доведение сокращения на 25 % при условии получения международной поддержки на декарбонизацию экономики (условная цель).

Низкоуглеродное развитие и достижение углеродной нейтральности в Казахстане до 2060 года потребуют глубокой трансформации энергетической системы. Наибольшее сокращение выбросов парниковых газов в энергетическом секторе будет достигнуто за счет сдвига в сторону более устойчивых источников энергии.

Будет осуществлен переход от энергосистемы с преобладанием угля к углеродно-нейтральной системе с преобладанием альтернативных и возобновляемых источников энергии, а также использующей улавливание и хранение углерода.

Производство централизованной тепловой энергии будет декарбонизировано за счет перехода от угля к природному газу, использования возобновляемой энергии в виде геотермальной энергии (тепловые насосы) и биотоплива. Децентрализованные (индивидуальные) системы автономного теплоснабжения станут основной целью технологических изменений.





В средне- и долгосрочном периоде активное развитие получит применение геотермальной энергии и горячего водоснабжения за счет солнечной энергии, поэтому будет разработано видение по их развитию.

На сегодняшний день в стране уже разработан и запущен целый ряд ключевых элементов национальной инфраструктуры по декарбонизации: создана система торговли квотами на выбросы парниковых газов, организованы аукционы для отбора проектов по генерации на основе возобновляемых источников энергии, утверждена таксономия зеленых проектов.

Казахстанским предприятиям также предоставляется возможность модернизировать производство за счет полного освобождения от экологических платежей. В свою очередь, с января этого года крупные промышленные предприятия обязаны установить

автоматизированные системы мониторинга выбросов.

Правительство Республики Казахстан, Агентство по регулированию и развитию финансового рынка будут развивать инфраструктуру финансового рынка, направленной на достижение целей по переходу на зеленую экономику.

Например, в планах к концу 2025 года ввести для банков требования по внедрению системы оценки ESG-рисков и ESG-раскрытий: сперва на уровне рекомендаций, затем – на уровне обязательных требований. В среднесрочной перспективе рассматривается вопрос введения дальнейших мер государственной поддержки зеленой экономики и дестимулирования компаний и проектов с высоким углеродным следом.



Опираясь на опыт других стран, нельзя исключать введение мер пруденциального регулирования для поддержки банками зеленых кредитов и облигаций, а также дестимулирования инструментов, направленных на финансирование «коричневых» отраслей: например, пониженные риск-веса для «зеленых» кредитов или повышенные риск-веса для «коричневых» кредитов.

При этом плата за выбросы парниковых газов не должна рассматриваться как способ пополнения бюджета, а только как способ перераспределения средств в целях перевода экономики на низкоуглеродный путь развития. Целесообразно рассмотреть возможность снижения ставок (вплоть до обнуления) по некоторым налогам или возможность их полной отмены.

Долгосрочные структурные изменения в энергобалансе Казахстана, необходимые для достижения поставленных целей по углеродной нейтральности, потребуют существенного увеличения доли газовой генерации для покрытия возрастающих потребностей экономики страны в потреблении электроэнергии. Также потребуются поддержание стабильности сети и покрытие пиковых нагрузок, связанных с запланированным кратным ростом использования ВИЭ.

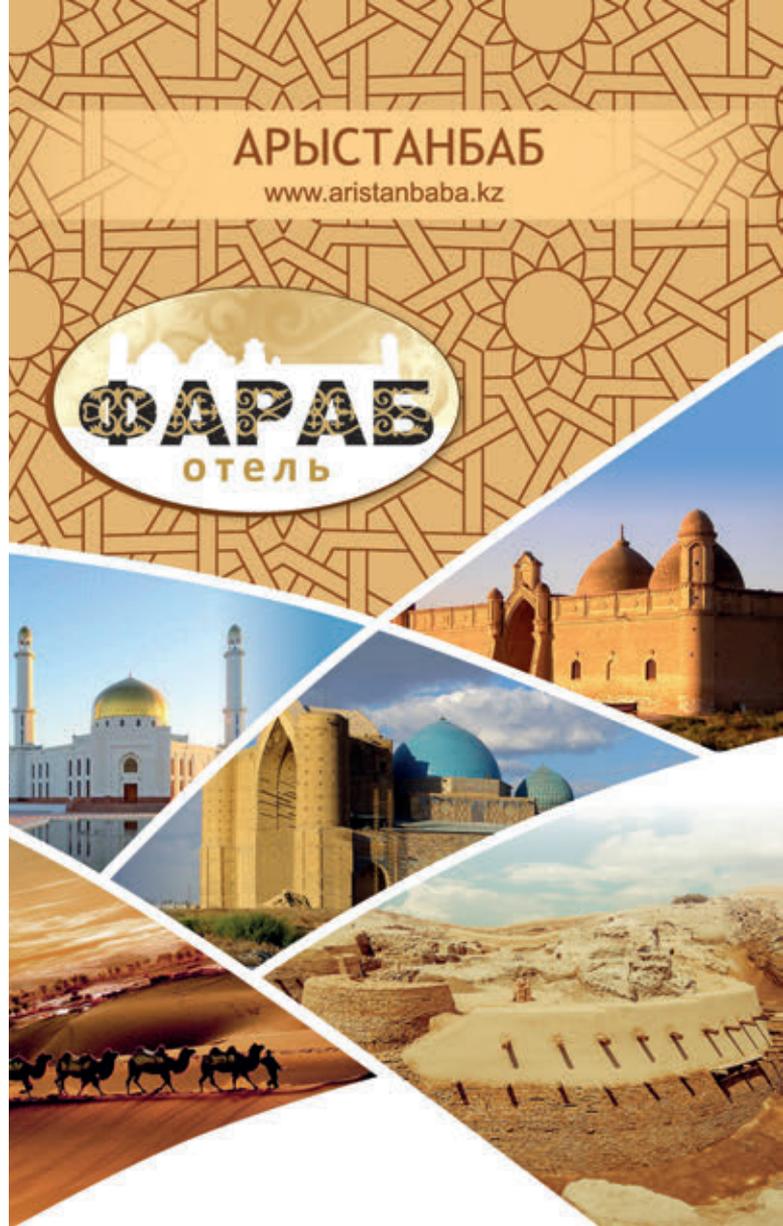
В целом, предпринимаемые действия по снижению углеродоемкости экономики страны и предотвращению экономических потерь включают в себя сближение национальной системы торговли выбросами с европейской.

Тем самым, уже нарабатывается позитивный опыт по переходу к устойчивой, низкоуглеродной экономике в Казахстане. В целом декарбонизация позволит не только сократить негативное воздействие на окружающую среду, но и будет способствовать развитию новых технологических отраслей и секторов экономики.

Вместе с тем, переход к «зеленой» экономике и внедрение ВИЭ потребуют значительных вложений. В частности, для реализации Стратегии достижения углеродной нейтральности РК до 2060 года понадобится порядка 610 млрд долл. В связи с чем, необходима кооперация государств региона для более эффективного и последовательного внедрения новых технологий.

Для достижения целей декарбонизации потребуется тщательно спланированный долгосрочный инвестиционный портфель, который обеспечит ясность и рыночные стимулы для потенциальных инвесторов.

Инвестиции в энергетический переход могут не только защитить Казахстан от негативных шоков, связанных с глобальной декарбонизацией, но и стать катализатором роста. Согласно исследованию Международного агентства по возобновляемым источникам энергии, выгоды от декарбонизации мировой экономики к 2050 году в восемь раз превысят вложенные в нее инвестиции.



*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, ЮКО, Отрарский район, село Когам,
Исторический комплекс «Арыстанбаб»
тел.: +7 725 44 26 720
моб.: +7 776 31 11 333



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

RIXOS
KHADISHA SHYMKENT

ИСКУССТВО ГОСТЕПРИИМСТВА,
РОСКОШЬ КАЖДОГО МОМЕНТА.

УСЛУГИ ОТЕЛЯ

Kazakhstania - ресторан паназиатской кухни
Meat & Sea - ресторан интернациональной кухни
Atrium Bar
White horse Bar
4 конференц - зала
Grand Ballroom
Rixos Spa & Fitness

+7 7252 61 01 01

@rixoskhadishashymkent



@RIXOSHYMKENT





KAZAKHSTAN ENERGY WEEK 2023 XV KAZENERGY ЕУРАЗИЯЛЫҚ ФОРУМЫ

ФОРУМ ПРОШЁЛ
С 3 ПО 6 ОКТЯБРЯ 2023 ГОДА
АСТАНА, КАЗАХСТАН

THE FORUM TOOK PLACE
IN ASTANA, KAZAKHSTAN
FROM OCTOBER 3 TO OCTOBER 6, 2023



Итоговый отчет, видео и фотоматериалы сессий,
а также ключевые доклады спикеров на сайте форума:



www.kazenergyforum.com