



SAMRUK
KAZYNA

— **ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ / 2023**

АО «Самрук-Қазына»

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение Председателя Совета директоров 4
 Обращение Председателя Правления 6
 Ключевые показатели 2023 года 10



<p>О Фонде</p> <p>Стратегия развития 16 Портфель активов 18 Вклад в социально-экономическое развитие 24</p>	<p>Консолидированные финансовые показатели</p> <p>Кредитные рейтинги Фонда 28 Выручка по сегментам 30</p>	<p>Результаты деятельности Фонда</p> <p>Нефть и газ 34 Энергетика 49 Производство и добыча 56 Транспорт и логистика 64 Информационные и коммуникационные операторы 84 Инвестиционная деятельность 96 Поддержка социально-ориентированного строительства 103 Сопровождение закупочной деятельности 106 Научно-исследовательские инициативы 110 Единый центр обслуживания 111 Благотворительная деятельность 114 Развитие человеческого капитала 115 Центр социального взаимодействия и коммуникаций 117</p>	<p>Устойчивое развитие</p> <p>Приверженность принципам ЦУР ООН 122 Приоритетные задачи в области устойчивого развития 125 Структура управления аспектами устойчивого развития 126 Рейтинги ESG и климатические рейтинги 128</p>	<p>Корпоративное управление</p> <p>Система корпоративного управления 132 Единственный акционер 133 Совет директоров и его комитеты 134 Правление и его комитеты 152 Политика вознаграждения членов Совета директоров и Правления 160 Служба внутреннего аудита 161 Служба комплаенс 162 Управление рисками и внутренний контроль 163 Общественный совет 165 Информационная безопасность 167 Управление персоналом 170 Производственная безопасность 172</p>	<p>Приложения</p> <p>Приложение 1. Консолидированная финансовая отчетность 176 Приложение 2. Отчет о ходе вывода на реализацию активов АО «Самрук-Қазына» 291 Приложение 3. Информатизация и цифровизация 292 Приложение 4. Перечень сделок, в совершении которых АО «Самрук-Қазына» имеет заинтересованность 293 Приложение 5. Информация о соблюдении/несоблюдении принципов и положений Кодекса корпоративного управления 295 Приложение 6. Глоссарий 297</p> <p>Контактная информация 300</p>
--	---	---	---	---	--

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые дамы и господа!

В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ФОНД «САМУК-ҚАЗЫНА» И ЕГО КОМПАНИИ ПРОДОЛЖАЛИ АКТИВНО РАБОТАТЬ В НАПРАВЛЕНИИ УСТОЙЧИВОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ И ПОВЫШЕНИЯ БЛАГОСОСТОЯНИЯ ГРАЖДАН.

В начале отчетного года был принят долгосрочный план развития Фонда на 2023-2032 годы, направленный на развитие экономики Казахстана и реализацию стратегически важных проектов.

В отчетном году выплата Фонда в республиканский бюджет в виде дивидендов составила 1 269 млрд тенге, что превысило показатель прошлого года более чем в 7 раз. В дополнение, 133 млрд тенге было направлено на поддержку социальных и инфраструктурных проектов. Также с 2023 года в рамках реализации одной из инициатив Главы государства в части ежегодного выделения средств в размере не менее 7 процентов от чистого дохода Фондом выделено в адрес ОФ «Қазақстан халқына» 66,6 млрд тенге.

Важным достижением в 2023 году стал значительный прирост запасов углеводородного сырья, достигнутый благодаря активным действиям по доразведке и бурению скважин в рамках Программы реабилитации.

В отчетном периоде активными темпами шла реализация инвестиционных проектов, направленных на расширение и модернизацию газотранспортной инфраструктуры, а также увеличение ресурсной базы товарного газа. Так, в 2023 году при поддержке Правительства и Фонда построен и введен в эксплуатацию лупинг магистрального газопровода «Макат-Северный Кавказ», запущена вторая нитка магистрально-

го газопровода «Бейнеу-Жанаозен», осуществлена газификация местности «Сарша» и курортной зоны «Теплый пляж» в Мангистауской области, завершён первый этап строительства газовой инфраструктуры для энергокомплекса ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 в г. Алматы, газифицированы населенные пункты в Костанайской области.

В рамках возобновляемой энергетики в 2023 году совместно с крупными зарубежными инвесторами, такими как Aswa Power (Саудовская Аравия), Masdar (ОАЭ), Total Eren (Франция), Юнигрин Энерджи (Россия), China Power International Holding и Power China (КНР) были инициированы проекты по строительству солнечных и ветряных электростанций совокупной мощностью ~6 ГВт.

Реализован стратегически важный проект АО «KEGOC» по усилению электрической сети Западной зоны Единой электроэнергетической системы Казахстана, в рамках которого построено пять линий электропередачи 220 кВ общей протяженностью порядка 780 км. В результате реализации проекта повышена надежность сети Западной зоны.

В области транспорта и логистики по итогам 2023 года достигнуты рекордные показатели перевозок транзитных грузов в размере более 27 млн тонн (на 18% больше, чем в 2022 году), в том числе рост показателей контейнерного транзита составил порядка 13,6%.

В отчетном году выплата Фонда в республиканский бюджет в виде дивидендов составила

1 269

млрд тенге

Было направлено на поддержку социальных и инфраструктурных проектов в виде прочих распределений

133

млрд тенге

ПРОДОЛЖЕНИЕ УСПЕШНОГО ВНЕДРЕНИЯ ПРОЕКТОВ, ОРИЕНТИРОВАННЫХ НА ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ЖИЗНИ ГРАЖДАН И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ РЕСПУБЛИКИ, ОСТАЕТСЯ ВАЖНОЙ ПРИОРИТЕТНОЙ ЗАДАЧЕЙ ФОНДА «САМУК-ҚАЗЫНА» НА БЛИЖАЙШИЕ ГОДЫ.



Олжас Бектенов

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
АО «ФНБ «САМУК-ҚАЗЫНА»,
ПРЕМЬЕР-МИНИСТР КАЗАХСТАНА

Особое значение имеет успешное размещение акций АО «Эйр Астана» и АО «KEGOC», что становится значимым шагом в сторону диверсификации национального экономического портфеля и создания благоприятных условий для развития финансового рынка. В ближайшие 2-3 года ожидается выход на IPO таких компаний как АО «НК «Қазақстан темір жолы», АО «НК «QazaqBaz». Фонду необходимо продолжить работу в направлении реализации поручения Главы государства по выводу национальных компаний на IPO, способствуя проведению эффективной приватизации в контексте либерализации экономики.

С учетом глобальных вызовов и изменений, происходящих в мире, Фонд стремится к диверсификации экономики страны, поддерживая проекты в области зеленой энергетики, цифровизации и развития инфраструктуры для устойчивого экономического роста. Продолжение успешного внедрения проектов, ориентированных на повышение качества жизни граждан и устойчивое развитие Республики, остается важной приоритетной задачей Фонда «Самрук-Қазына» на ближайшие годы.

Одной из амбициозных целей, поставленных Главой государства перед Фондом, является увеличение экономики Казахстана в два раза в ближайшее время. Для достижения этой цели Фонд «Самрук-Қазына» активизирует свои усилия по поддержке ключевых отраслей экономики и привлечению иностранных инвестиций. Уверен, что с комплексным подходом и стратегическим видением Фонду удастся достичь поставленных целей и обеспечить стабильный рост и процветание страны.

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ

Уважаемые коллеги!

В этом году мы отмечаем знаменательную дату – 15-летие АО «Самрук-Қазына». За эти годы Фонд стал неотъемлемой частью экономической системы Казахстана, играя ключевую роль в реализации стратегических инициатив развития страны. К этой юбилейной дате Фонд подошел с впечатляющими результатами.

СЕГОДНЯ «САМРУК-КАЗЫНА» — ЭТО ОДИН ИЗ ТОП 30 СУБВЕННЫХ ФОНДОВ БЛАГОСОСТОЯНИЯ МИРА. ЭТО УПРАВЛЯЮЩИЙ СТРАТЕГИЧЕСКИМИ АКТИВАМИ ФОНД С ПРИСУТСТВИЕМ ВО ВСЕХ КЛЮЧЕВЫХ СЕКТОРАХ ЭКОНОМИКИ, ВКЛЮЧАЮЩИМИ 277 КОМПАНИЙ С 260 ТЫСЯЧАМИ РАБОТНИКОВ.

За время существования Фонд выплатил порядка 2,9 трлн дивидендов и прочих распределений в адрес Правительства, а также направил на благотворительные цели, тем самым внося существенный вклад в развитие социальной инфраструктуры и поддержку Республиканского бюджета.

На фондовом рынке торгуются акции 7 крупных компаний группы Фонда. При этом АО «НАК «Казатомпром» и АО «Эйр Астана» представлены на Лондонской фондовой бирже.

Отмечая достигнутые успехи и стремясь к новым вершинам, АО «Самрук-Қазына» продолжает укреплять свою роль драйвера экономического роста.

Позвольте представить Вашему вниманию годовой отчет АО «Самрук-Қазына» за 2023 год и поделиться ключевыми результатами деятельности Фонда за отчетный период.

Финансовые показатели

По итогам 2023 года чистая прибыль на долю акционера АО «Самрук-Қазына» сформировалась на уровне 1,7 трлн тенге, несмотря на сложившуюся конъюнктуру на рынке нефти. Учитывая, что АО НК «КазМунайГаз» является одним из ключевых активов Фонда, снижение стоимости нефти на 18% с 101,3 до 82,6 доллара за баррель оказало существенное влияние на результаты. Еще одним фактором, повлиявшим на финансовый результат, является повышение заработных плат производственному персоналу, что привело к увеличению затрат по данной статье на 23%.

Вместе с тем портфельные компании группы продолжают наращивать объемы по своим направлениям, что позволяет успешно компенсировать отрицательное влияние внешних факторов. Так, грузовые железнодорожные перевозки выросли на 7% благодаря увеличению транзитных перевозок и доходов от операций с грузовым вагонным парком. Реализация продукции переработки газа возросла на 1,2 млрд м³, а продажи урановой продукции увеличились за счет роста объема производства и правильной ценовой политики.

Отдельно стоит отметить, что в условиях высокой волатильности на сырье и геополитической нестабильности, благодаря целенаправленным действиям по управлению ликвидностью и оптимизации казначейского портфеля группы компаний Фонда, удалось превысить плановые показатели по финансовым доходам более чем в два раза.

При этом важным шагом стало использование АО «Казпочта» для проведения основной части казначейских операций группы, что не только способствовало максимальному использованию потенциала компании как финансового института, но и привело к её прибыльности впервые за последние три года. Это позволило решить ряд социальных вопросов, включая повышение заработной платы производственного персонала на 7-25%.

АО «Самрук-Қазына» просубсидировало экономику на сумму

1,2

трлн тенге



Нурлан Жакупов

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ
АО «САМРУК-ҚАЗЫНА»

СОВМЕСТНО С ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РК ФОНД ВЕДЕТ РАБОТУ ПО ПЛАНОМЕРНОМУ УВЕЛИЧЕНИЮ ТАРИФОВ. ПРИ ЭТОМ НАША ЗАДАЧА СОХРАНИТЬ РОСТ В РАМКАХ ЦЕЛЕВОГО ИНФЛЯЦИОННОГО КОРИДОРА В 10-12%, ЧТО КРИТИЧЕСКИ ВАЖНО ДЛЯ ПОДДЕРЖАНИЯ СОЦИАЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ.

Субсидирование экономики

АО «Самрук-Қазына» просубсидировало экономику на сумму 1,2 трлн тенге, предоставляя льготные тарифы и цены на нефтепродукты, товарный и сжиженный газ, перевозку грузов по железной дороге и др.

Нерыночные тарифы приводят к недофинансированию капитальных работ и соответственно повышает износ критической для всей страны инфраструктуры.

Совместно с Правительством РК Фонд ведет работу по планомерному увеличению тарифов. При этом наша задача сохранить рост в рамках целевого инфляционного коридора в 10-12%, что критически важно для поддержания социальной стабильности.

Это позволит повысить стоимость и инвестиционную привлекательность компаний, и в конечном итоге приведет к увеличению дивидендов и социальных выплат в адрес Правительства.



Распределения Правительству РК

В 2023 году Фондом выплачена рекордная сумма Государству — 1 469 млрд тенге. Эти выплаты включали 1 269 млрд тенге в виде дивидендов в республиканский бюджет, 67 млрд тенге были направлены в Общественный Фонд «Қазақстан халқына», а оставшиеся 133 млрд тенге были распределены на реализацию социально значимых проектов.

Среди ключевых инициатив стоит отметить строительство национального научного центра инфекционных болезней в городе Алматы и создание национального координационного центра экстренной медицины, а также перинатального центра в городе Астана.

Так, Фонд направил Правительству и на социальные нужды государства средства на сумму, сопоставимую с бюджетом некоторых крупных областей Казахстана.

Благотворительность

В 2023 году Фонд оказал помощь более чем полумиллиону человек, выделив на эти цели около 9 млрд тенге.

Фонд открыл 19 реабилитационных центров в регионах и организовал спортивные секции и инклюзивные лагеря в населенных пунктах. Это позволило детям с нарушениями опорно-двигательного аппарата сделать свои первые шаги, а детям с нарушениями речи заговорить.

Более 500 детей с онкологическими заболеваниями получили лечение на современном оборудовании в Научном центре педиатрии и детской хирургии в Алматы.

В рамках инициативы по развитию массового спорта были открыты 26 спортивных и игровых площадок в четырех регионах и построены крупные спортивные комплексы в 9 областях. Сейчас на этих спортивных объектах и площадках дети и молодежь занимаются различными видами спорта и получили уникальную возможность принимать участие в соревнованиях.

Безопасность работников

Ежегодно в группе компаний Фонда проводится работа по повышению уровня культуры безопасности среди работников. Так, по учебному курсу «Культура Безопасности Труда», который получил одобрение Института по технике безопасности и Охране Здоровья Великобритании IOSH, по итогам 2023 года обучены 428 внутренних тренеров и 121 282 производственных работников, в планах довести эту цифру до 100%, а также начать обучение работников подрядных организаций.

Высшее руководство, в том числе руководители организаций портфельных компаний, принимают активное участие в большей степени, чем когда-либо прежде и сосредоточены на обеспечении безопасного и эффективного функционирования системы производственной безопасности.

Благодаря совместно проведенной работе по итогам 2023 года нам удалось добиться снижения на 17% количества пострадавших при несчастных случаях с тяжелыми и смертельными исходами по сравнению с 2022 годом.

Крупные проекты Фонда, введенные в 2023 году

В 2023 году АО «Самрук-Қазына» реализовало ряд крупных инфраструктурных проектов, являющихся основой экономического развития страны.

В целях обеспечения стабильного газоснабжения западных регионов Казахстана завершен проект по газификации местностей «Сарша» и «Теплый пляж», построены лупинг магистрального газопровода «Мака́т-Северный Кавказ» и 2-ая нитка «Бейнеу-Жанаозен».

Введены новые линии электропередачи, построенные для усиления электрической сети Западной зоны Казахстана. Осуществлен запуск водовода Астрахань-Мангышлак, который удовлетворит существующий дефицит и перспективный рост водопотребления Атырауской и Мангистауской областей.

Завершен проект по переходу на циклично-поточную технологию добычи, транспортировки и погрузки угля на разрезе «Богайтырь», что позволило увеличить мощность разреза с 32 до 40 млн тонн угля в год.

Запущены нефтяные и газовые месторождения Аксай Южный, Анабай, Рожковское и Восточный Урихтау.

Кроме того, была введена в эксплуатацию подстанция «Кокозек» в Алматинской области для энергоснабжения региона, и построен завод по производству стройматериалов в Астане.

Опережая текущие лицензионные обязательства установлено более тысячи базовых станций 5G, открыт новый логистический центр АО «Казпочта» и Центр подготовки летного состава АО «Эйр Астана» в Астане.

Международное сотрудничество

АО «Самрук-Қазына» является одним из основных катализаторов притока инвестиций в страну. Фонд успешно применяет инструмент со-инвестирования, что позволяет инвесторам разделять риски инвестирования и получать поддержку в коммуникациях с государственными органами.

В 2023 году достигнуты соглашения с крупными иностранными партнерами, такими как Total Eren, Masdar, ACWA Power и China Power International Holding по проектам ВИЭ совокупной мощностью 4 ГВт. Уникальность этих проектов заключается в том, что они будут построены с системой накопления электроэнергии, которой не было в Казахстане. Реализация проектов позволит привлечь порядка 6 млрд ДСША прямых иностранных инвестиций.

Помимо этого, созданы совместные предприятия с международными партнерами — с Abu Dhabi Ports по морским грузоперевозкам, с PSA для управления активами Транскаспийского Международного Транспортного Маршрута, с Presight для цифровизации производственных процессов в портфельных компаниях.

Особое внимание заслуживает запуск транснационального проекта по транзиту российского природного газа в Узбекистан, который способствует расширению и модернизации газотранспортной инфраструктуры Казахстана и позволит удовлетворить растущие потребности Узбекистана в природном газе.

Необходимо также выделить успехи в ядерной энергетике, включая доставку казахстанских тепловыделяющих сборок на АЭС в Китай, и подписание исторического контракта с Emirates Nuclear Energy Corporation на поставку урана для АЭС «Барака».

Ключевые события

В рамках разгосударствления и развития рынков капитала успешно проведено SPO национальной компании по передаче электроэнергии АО «KEGOC». Спрос на акции компании превысил предложение более чем в 1,5 раза. 67% акций было приобретено гражданами Казахстана. Средства, привлеченные от SPO, были направлены на проект усиления энергодефицитной Южной зоны Казахстана.

Запуск электронного магазина skstore.kz стал еще одним шагом в упрощении и повышении прозрачности закупочных процедур. Этот marketplace обеспечил удобную и быструю регистрацию через электронную цифровую подпись, исключив необходимость предварительной проверки и позволив проводить закупки за один день. В 2023 году через skstore.kz было осуществлено около 10 тысяч заказов на общую сумму свыше 2,4 млрд тенге.

Параллельно, в рамках стремления к повышению прозрачности и эффективности управления, АО «Самрук-Қазына» инициировало внедрение нового формата налогового администрирования через систему горизонтального мониторинга, реализованную совместно с Комитетом государственных доходов Республики Казахстан. Данный подход позволяет компаниям группы Фонда предоставлять налоговую и бухгалтерскую отчетность напрямую в налоговые органы в режиме реального времени, значительно повышая уровень взаимного доверия между бизнесом и государством, а также способствуя более оперативному и прозрачному учету налоговых обязательств.

Уважаемые коллеги!

Мы ожидаем, что 2024 год будет не менее сложным, чем предыдущий. Уверен, что профессионализм команды позволит, не снижая темпов, планомерно идти к достижению своей цели.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2023 ГОДА

Персонал и охрана труда

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА
В ГРУППЕ ФОНДА, ЧЕЛ.

↑0,6%

260 658

2022 — 259 055

ДОЛЯ ЖЕНЩИН ОТ ОБЩЕЙ
ЧИСЛЕННОСТИ, %

0%

28

2022 — 28

ОБЪЕМ СОЦИАЛЬНЫХ РАСХОДОВ,
МЛРД ТЕНГЕ

↑63%

228

2022 — 139,6

КОЭФФИЦИЕНТ ТРАВМ С ПОТЕРЕЙ
РАБОЧЕГО ВРЕМЕНИ LTIF, %

↓12,5%

0,14

2022 — 0,16

КОЭФФИЦИЕНТ СМЕРТЕЛЬНЫХ
СЛУЧАЕВ FAR, %

↓3,8%

2,5

2022 — 2,6

ЛИЦА С ИНВАЛИДНОСТЬЮ,
ЧЕЛ.

↑0,7%

2 881

2022 — 2 860

Производственные показатели

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ
И ГАЗОКОНДЕНСАТА, МЛН ТОНН

↑6,8%

23,5

2022 — 22,0

ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ,
МЛН ТОНН

↑7,6%

80,4

2022 — 74,7

ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ¹,
МЛН ТОНН

↓1,5%

19,6

2022 — 19,9

ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА СЕРЕБРА,
ТОНН

↓37,3%

5,2

2022 — 8,3

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ГАЗА²,
МЛРД М³

↑15,9%

9,5

2022 — 8,2

ОБЪЕМ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
МЛРД КВТ*Ч

↓1,7%

35,3

2022 — 35,9

ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА,
МЛРД М³

↓5,3%

79,4

2022 — 83,8

ОБЪЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛРД КВТ*Ч

↓34,7%

38,2

2022 — 58,5

ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА УРАНА,
ТЫС. ТОНН

↓0,5%

21,1

2022 — 21,2

ОБЪЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО
ГРУЗООБОРОТА (Ж/Д), МЛРД Т-КМ

↑7,0%

269,7

2022 — 252

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ УГЛЯ,
МЛН ТОНН

↑0,9%

42,9

2022 — 42,5

ОБЪЕМ ПАССАЖИРООБОРОТА (Ж/Д),
МЛРД П-КМ

↓4,8%

11,8

2022 — 12,4

ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА ЗОЛОТА,
ТОНН

↓6,1%

52,2

2022 — 55,6

КОНТЕЙНЕРНЫЙ ТРАНЗИТ,
ТЫС. ДФЭ

↑13,6%

1 282,3

2022 — 1129,2

¹ Объем переработки указан с учетом доли 50% по ПК ОП и Caspi Bitum, в остальных заводах — 100%.

² С учетом исключения АО «КазТрансГаз» и его ДЗО из периметра консолидации.

ПАССАЖИРОПОТОК (АВИА),
МЛН ЧЕЛ. ↑10,1%

8,7

2022 — 7,9

ПОЧТОВЫЕ УСЛУГИ,
МЛН ЕД. ↓6,8%

106,9

2022 — 114,7

ЧИСЛО ФИКСИРОВАННЫХ ЛИНИЙ,
ТЫС. ЛИНИЙ ↓5,3%

2 510,5

2022 — 2 651,5

КОЛИЧЕСТВО АБОНЕНТОВ ФИКСИРОВАННОГО
ШИРОКОПОЛОСНОГО ДОСТУПА В ИНТЕРНЕТ,
ТЫС. ПОРТОВ ↑1,4%

1 889,3

2022 — 1 863,2

КОЛИЧЕСТВО АБОНЕНТОВ ПЛАТНОГО ТВ,
ТЫС. АБОНЕНТОВ ↑12,7%

1 049,2

2022 — 930,7

КОЛИЧЕСТВО АБОНЕНТОВ МОБИЛЬНОЙ
СВЯЗИ, МЛН АБОНЕНТОВ 0%

14,5

2022 — 14,5

Финансовые показатели³

ОБЪЕМ РАСХОДОВАННЫХ СРЕДСТВ
В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ,
МЛРД ТЕНГЕ ↑56,5%

2 151,7

2022 — 1 375,0

ПРОЧИЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ,
МЛРД ТЕНГЕ ↑0,5%

132,9

2022 — 132,2

ОБЪЕМ ОПЕРАЦИОННОЙ ПРИБЫЛИ,
МЛРД ТЕНГЕ ↑3,7%

2 130,2

2022 — 2 053,7

РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ҚАЗАҚСТАН ХАЛҚЫНА,
МЛРД ТЕНГЕ ↑100%

66,6

2022 — 0

ОБЪЕМ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ,
МЛРД ТЕНГЕ ↓11,9%

1 698,1

2022 — 1 926,7

ОБЪЕМ ВЫПЛАЧЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ
АКЦИОНЕРУ, МЛРД ТЕНГЕ ↑628%

1 269,1

2022 — 174,3

ОБЪЕМ ВЫПЛАЧЕННЫХ НАЛОГОВ, РК⁴,
МЛРД ТЕНГЕ ↑17,4%

1 992,8

2022 — 1 696,4

ОБЪЕМ ЧИСТОГО ДОЛГА,
МЛРД ТЕНГЕ ↓1,1%

5 132

2022 — 5 183

ОБЪЕМ ГОСУДАРСТВЕННЫХ СУБСИДИЙ,
МЛРД ТЕНГЕ ↑14,2%

61

2022 — 53,4

КОЛИЧЕСТВО ВЫПУЩЕННЫХ АКЦИЙ,
МЛН ШТ. 0%

3 482

2022 — 3 482

Охрана окружающей среды

УГЛЕРОДНЫЙ СЛЕД,
МЛН ТОНН CO₂-ЭКВ ↑3%

62,3

2022 — 60,7

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ, МЛРД ТЕНГЕ ↑43,3%

60,9

2022 — 42,5

ВОДОЗАБОР,
МЛН М³ ↑4,8%

331,3

2022 — 316,1

ОБЩЕЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ,
МЛН ГДЖ ↓5%

431,0

2022 — 453,9

1.

О ФОНДЕ

Стратегия развития	16
Портфель активов	18
Вклад в социально-экономическое развитие	24

Вклад в экономическое развитие страны в 2023 году

7 965

млрд тенге

ЦЕЛЬЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА ЯВЛЯЕТСЯ ПОВЫШЕНИЕ НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПОСРЕДСТВОМ УВЕЛИЧЕНИЯ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТОИМОСТИ (ЦЕННОСТИ) ОРГАНИЗАЦИЙ, ВХОДЯЩИХ В ГРУППУ ФОНДА, А ТАКЖЕ ЭФФЕКТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ АКТИВАМИ, ВХОДЯЩИМИ В ГРУППУ ФОНДА.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ



НАШЕ ВИДЕНИЕ

Лидер национальной экономики, осуществляющий прорыв в инновационном развитии на принципах благополучия людей и защиты окружающей среды через ответственные инвестиции.



НАША МИССИЯ

Обеспечение устойчивого развития экономики и создание долгосрочной стоимости посредством эффективного управления диверсифицированным портфелем активов и поддержки бизнеса в интересах народа Республики Казахстан.

ЦЕЛЮЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА ЯВЛЯЕТСЯ ПОВЫШЕНИЕ НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПОСРЕДСТВОМ УВЕЛИЧЕНИЯ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТОИМОСТИ (ЦЕННОСТИ) ОРГАНИЗАЦИЙ, ВХОДЯЩИХ В ГРУППУ ФОНДА, А ТАКЖЕ ЭФФЕКТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ АКТИВАМИ, ВХОДЯЩИМИ В ГРУППУ ФОНДА.

Постановлением Правительства Республики Казахстан № 230 от 17 марта 2023 года утвержден актуализированный План развития Фонда на 2023–2032 годы.

Обновленный План развития АО «Самрук-Қазына» до 2032 года, разработанный в соответствии с поручением Главы государства, представляет собой продуманную стратегию, нацеленную на успешное преодоление текущих и будущих вызовов. Более того, План развития Фонда соответствует ключевым Общенациональным приоритетам и способствует реализации стратегии «Казахстан-2050», которая является национальным документом, определяющим долгосрочный курс развития страны.

При этом следует отметить, что План развития сохраняет преемственность по отношению к аналогичным документам прежних лет, не вступая в противоречия с ними, но дополняя и конкретизируя отдельные положения.

Учитывая текущую социально-экономическую конъюнктуру развития страны и роль Фонда, на сегодняшний день более целесообразно сосредоточить инвестиции на развитии экономики Казахстана. В связи с этим, модель управления Фонда в ближайшие 7 лет определена в качестве стратегического холдинга с задачами поддержания социального и инфраструктурного развития страны.

К 2030 году Фонд планирует преобразоваться в инвестиционный холдинг, действуя при благоприятных рыночных условиях и сохраняя мажоритарную долю в своих стратегических активах.

Для повышения своей конкурентоспособности и укрепления репутации как «перспективного партнера» на международном уровне, Фонд будет стремиться диверсифицировать свой портфель и наполнить его инновационными проектами, ориентированными на экспорт.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ



УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

- ◆ Повышение производительности труда
- ◆ Финансовая стабильность
- ◆ Оптимизация и совершенствование бизнес процессов
- ◆ Модернизация активов и цифровизация
- ◆ Выход на новые рынки и создание индустрий
- ◆ Развитие НИОКР и инноваций, высокотехнологичных производств



РАЗВИТИЕ КОНКУРЕНЦИИ

- ◆ IPO/SPO и снижение доли в экономике
- ◆ Крупные инфраструктурные проекты
- ◆ Развитие ресурсной базы
- ◆ Глобальное партнерство и координация инвестиционной деятельности
- ◆ Ответственное и рыночное тарифообразование
- ◆ Равный доступ к инфраструктуре и рынкам



ВНЕДРЕНИЕ ПРИНЦИПОВ ESG

- ◆ Корпоративное управление
- ◆ Открытость, прозрачность и комплаенс
- ◆ Социальная ответственность
- ◆ Передовые практики H&S
- ◆ Развитие человеческого капитала
- ◆ Ресурсосбережение
- ◆ Декарбонизация
- ◆ «Зеленое» финансирование

ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПОРТФЕЛЕМ АКТИВОВ

Фонд будет способствовать оптимизации и повышению качества портфеля, внедрению передовых технологий, а также совершенствованию модели ведения бизнеса.

ЭКОСИСТЕМА ДЛЯ БИЗНЕСА

Фонд продолжит работу по передаче активов в конкурентную среду. В качестве соинвестора Фонд будет участвовать только в критически значимых проектах, которые не могут быть реализованы частными инвесторами.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

В фокусе благополучие людей, экологическое равновесие и обеспечение долгосрочной финансовой устойчивости на основе передовых бизнес-практик и принципов корпоративного управления. Как результат, увеличение долгосрочной стоимости активов и повышение инвестиционной привлекательности.



ПОРТФЕЛЬ АКТИВОВ

СПИСОК ВКЛЮЧАЕТ ТОЛЬКО
КРУПНЫЕ ПОРТФЕЛЬНЫЕ КОМ-
ПАНИИ ФОНДА И НЕ ЯВЛЯЕТСЯ
ИСЧЕРПЫВАЮЩИМ



КАЗАХСТАНСКИЙ ОПЕРАТОР
ПО РАЗВЕДКЕ, ДОБЫЧЕ,
ПЕРЕРАБОТКЕ И ТРАНСПОРТИРОВКЕ
УГЛЕВОДОРОДОВ

67,42 %

акций

Регионы присутствия:

Абайская, Актюбинская, Атырауская, Жамбыл-
ская, Жетысуская, ЗКО, Костанайская, Кызыл-
ординская, Мангистауская, Павлодарская,
Туркестанская, Улытауская обл., а также в горо-
дах республиканского значения и столице



Численность персонала:

48 196 чел.

www.kmg.kz



КАЗАХСТАНСКИЙ ОПЕРАТОР
ПО ИМПОРТУ-ЭКСПОРТУ УРАНА,
РЕДКИХ МЕТАЛЛОВ, ЯДЕРНОГО
ТОПЛИВА ДЛЯ АТОМНЫХ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ

75%

акций

Регионы присутствия:

Акмолинская, ВКО, Кызылординская,
Туркестанская



Численность персонала:

16 477 чел.

www.kazatomprom.kz



КРУПНЕЙШИЙ
ОПЕРАТОР МАГИСТРАЛЬНОЙ
ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНОЙ СЕТИ
КАЗАХСТАНА

100%

акций

Регионы присутствия:

все регионы



Численность персонала:

116 560 чел.

www.railways.kz



КРУПНЕЙШИЙ В КАЗАХСТАНЕ
МНОГОПРОФИЛЬНЫЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ХОЛДИНГ

100%

акций

Регионы присутствия:

Алматинская, ВКО, Павлодарская, Туркестан-
ская, а также в городах республиканского
значения и столице



Численность персонала:

11 184 чел.

www.samruk-energy.kz



КАЗАХСТАНСКАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ВСЕЙ ЦЕПОЧКЕ ОТ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ, ДО РЕАЛИЗАЦИИ КОНЕЧНОЙ ПРОДУКЦИИ

100%

акций

Регионы присутствия:

Алматинской, Актюбинской, Атырауской, ВКО, Жамбылской, ЗКО, Карагандинской, Костанайской, Кызылординской, Мангистауской, Улытауской и Туркестанской областях, а также в городах республиканского значения и столице



Численность персонала:

12 800 чел.

www.qazaqgaz.kz



СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР ЕДИНОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ КАЗАХСТАНА

85%

акций

Регионы присутствия:

Абайская, Акмолинская, Актюбинская, Алматинская, Атырауская, ВКО, Жамбылская, Карагандинская, Костанайская, Кызылординская, Мангистауская, Павлодарская, Туркестанская



Численность персонала:

4 446 чел.

www.kegoc.kz



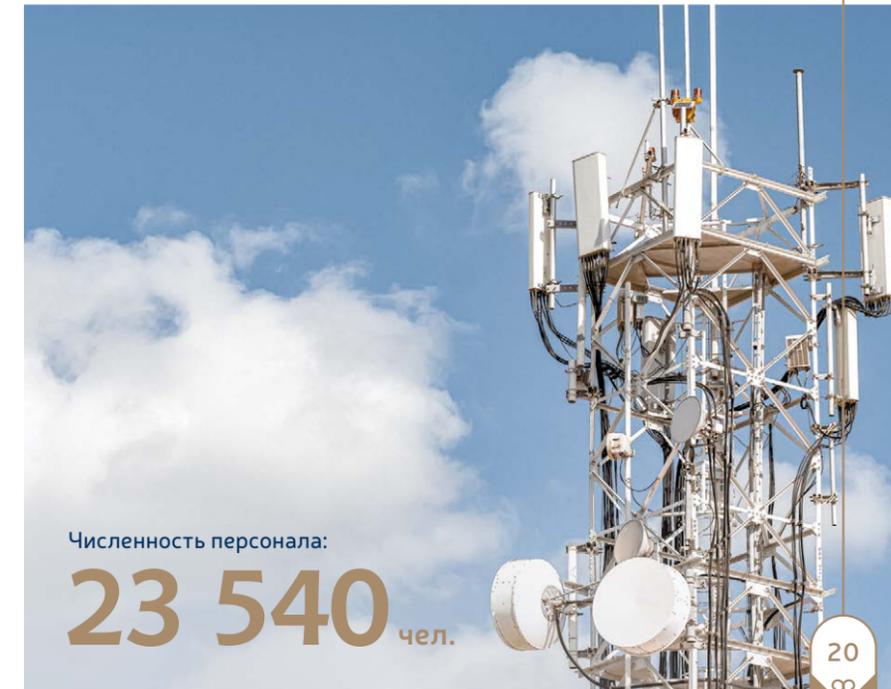
КРУПНЕЙШАЯ ТЕЛЕКОММУНИКАЦИОННАЯ КОМПАНИЯ КАЗАХСТАНА, ИМЕЕТ СТАТУС НАЦИОНАЛЬНОГО ОПЕРАТОРА СВЯЗИ

80,85%

акций

Регионы присутствия:

Абайская, Актюбинская, Алматинская, Атырауская, ВКО, Жамбылская, ЗКО, Карагандинская, Костанайская, Кызылординская, Мангистауская, Павлодарская, СКО, Туркестанская, Улытауская



Численность персонала:

23 540 чел.

www.telecom.kz



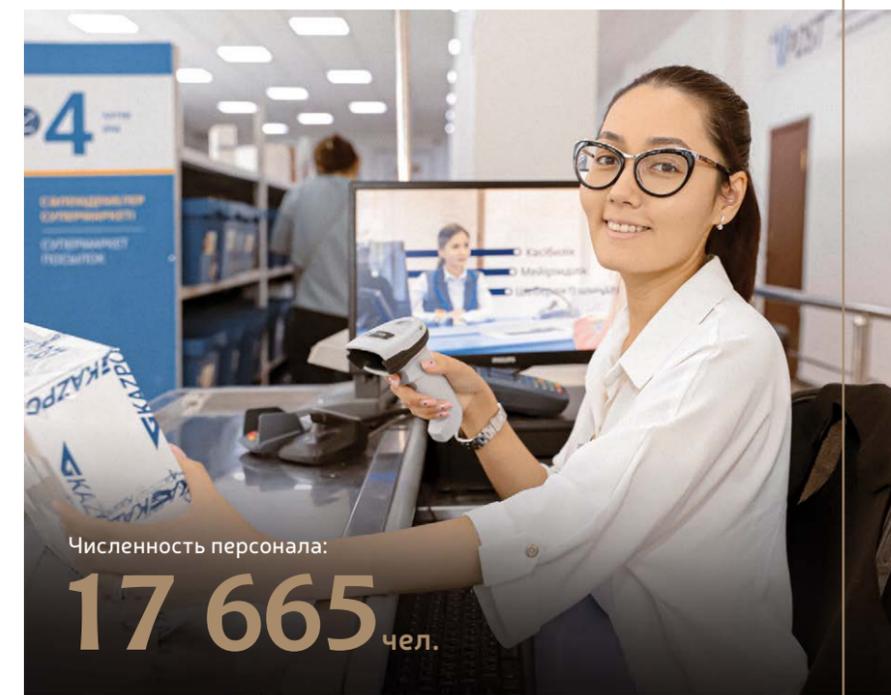
НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР ПОЧТЫ КАЗАХСТАНА, ПРЕДОСТАВЛЯЮЩИЙ ШИРОКИЙ СПЕКТР ПОЧТОВЫХ, ФИНАНСОВЫХ, БРОКЕРСКИХ И АГЕНТСКИХ УСЛУГ

100%

акций

Регионы присутствия:

все регионы



Численность персонала:

17 665 чел.

www.post.kz



КРУПНЕЙШИЙ АВИАПЕРЕВОЗЧИК
КАЗАХСТАНА

51%

акций

Регионы присутствия:

Актюбинская, Атырауская, ВКО, ЗКО, Костанай-
ская, Кызылординская, Мангистауская, а также
в городах республиканского значения и столице



Численность персонала:
6 499 чел.

www.airastana.com



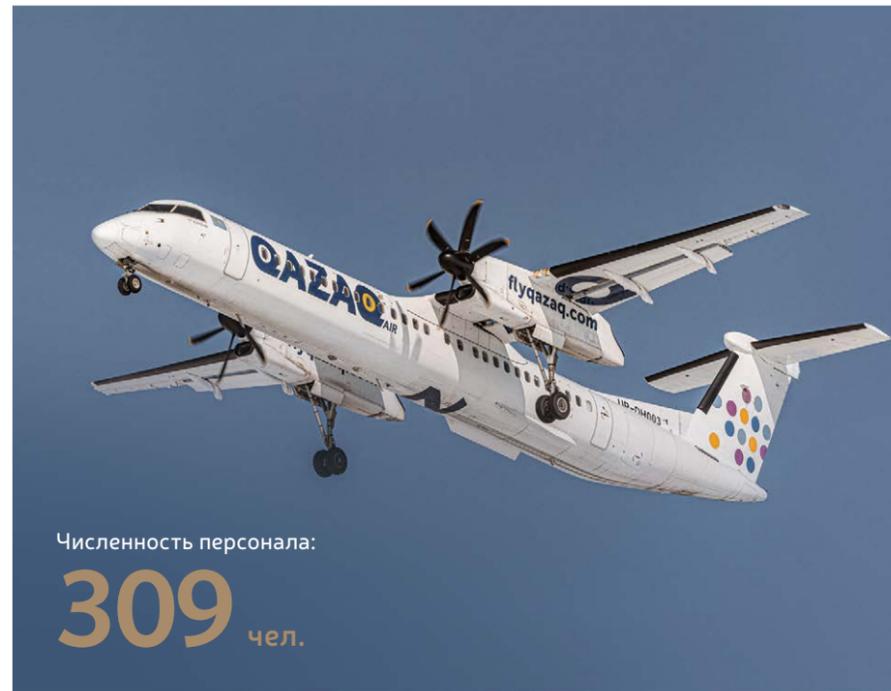
КАЗАХСТАНСКАЯ АВИАКОМПАНИЯ,
ВЫПОЛНЯЮЩАЯ РЕГИОНАЛЬНЫЕ
РЕЙСЫ ВНУТРИ СТРАНЫ

100%

акций

Регионы присутствия:

Акмолинская, Актюбинская, Атырауская, ВКО,
Жетысуская, ЗКО, Костанайская, Кызылордин-
ская, СКО, Туркестанская, Улытауская, а также
в городах республиканского значения и столице



Численность персонала:
309 чел.

www.flyqazaq.com



КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ
ПО РАЗВЕДКЕ, РАЗРАБОТКЕ,
ДОБЫЧЕ, ПЕРЕРАБОТКЕ
И РЕАЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ
ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

100%

акций

Регионы присутствия:

Республика Казахстан



Численность персонала:
655 чел.

www.tks.kz



SAMRUK-KAZZYNA
ONDEU

КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ
ПО РАЗРАБОТКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ
ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ
В ХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

100%

акций

Регионы присутствия:

Акмолинская, Атырауская, Жамбылская



Численность персонала:
615 чел.

www.o-sk.kz

ВКЛАД ФОНДА В УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

ВАЖНУЮ РОЛЬ В СТАНОВЛЕНИИ НОВОЙ МОДЕЛИ УСТОЙЧИВОГО РОСТА ЭКОНОМИКИ КАЗАХСТАНА ИГРАЕТ АО «САМУК-ҚАЗЫНА». ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА ВКЛАД ФОНДА В УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ СТРАНЫ ОЦЕНИВАЕТСЯ В 10,1 ТРЛН ТЕНГЕ.

В 2023 году социальное воздействие Фонда составило

396

млрд тенге

Особое внимание уделяется социальной ответственности. В 2023 году социальное воздействие Фонда составило 396,3 млрд тенге, что включает в себя расходы на социальные проекты в рамках прочих распределений Акционеру и выделения средств в Общественный фонд «Қазақстан халқына», благотворительные проекты Samruk-Kazyna Trust, социальную поддержку работников и регионов присутствия, обеспечение безопасности на производстве. Среди ключевых социальных проектов необходимо отметить строительство национального научного центра инфекционных болезней в городе Алматы и создание национального координационного центра экстренной медицины, а также перинатального центра в городе Астана.

Вклад в экономическое развитие страны составил 7 965 млрд тенге. В пользу государства выплачены дивиденды и налоги на общую сумму 3 262 млрд тенге. Фонд инвестировал 1 302 млрд тенге в критическую инфраструктуру и ключевые отрасли экономики, включая энергетику, газовую инфраструктуру, транспорт и коммуникации, а также в разведку и добычу. В рамках поддержки предпринимательства у отечественных производителей было закуплено товаров, работ и услуг на сумму 3 401 млрд тенге.

Вклад в экологическую сферу составил 542 млрд тенге. Это экологические платежи и затраты на охрану окружающей среды (ООС), что включает в себя внедрение технологий, энергоэффективность, исследования и разработки. Также общая сумма состоит из резервов на ликвидацию объектов эксплуатации и восстановление экологического ущерба, а также резерва по обязательствам за ущерб окружающей среде.

Субсидирование экономики позволяет поддерживать низкие цены на нефтегазовые продукты, что важно для обеспечения социальной стабильности и развития отечественных производителей.

В 2023 году объем перекрестного субсидирования цен и тарифов за счет Фонда составил 1177 млрд тенге. Субсидирование экономики в основном охватило цены на нефтепродукты в сумме 199 млрд тенге, товарный и сжиженный газ в сумме 208 млрд, а также тарифы на перевозку грузов по железной дороге (каменного угля, зерна, железной и цветной руды, строительных грузов, химикатов и соды, минеральных удобрений, и др.) на 338 млрд тенге. Кроме того, средства на сумму 9 млрд были вложены на поддержание низких тарифов на теплоэнергию. Немалая часть была направлена и на тарифы по периодическим изданиям, а также по выплате пенсий и пособий на местном уровне в сумме 17 млрд тенге. Также капитальные вложения, не покрытые тарифом, составили 406 млрд тенге.

При этом в целях обновления инфраструктуры и повышения инвестиционной привлекательности ведется работа по планомерному повышению тарифов до уровня безубыточности. Задача Фонда заключается в том, чтобы сохранить рост тарифов в пределах целевого инфляционного коридора в 10-12%, для обеспечения социальной стабильности. Эти и другие меры, предпринятые Фондом, способствовали росту внутреннего валового продукта и укреплению экономической стабильности страны.

Вклад в экономическое развитие страны в 2023 году

7 965

млрд тенге

Вклад в экологическую сферу в 2023 году

542

млрд тенге

МАТРИЦА ВОЗДЕЙСТВИЯ, 2023 МЛРД ТЕНГЕ



2023: ●●●●●
2022: ●●●●●

¹ Без учета ИПН
² Без учета НДС, по методу начисления
³ Перекрестное субсидирование Фондом социально значимых сфер целях сдерживания роста цен и тарифов
⁴ В том числе распределения Общественному Фонду «Қазақстан халқына», по методу начисления

2.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Кредитные рейтинги Фонда	28
Выручка по сегментам	30

Сумма консолидированной
выручки за 2023 год

15,4

трлн тенге

КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ ФОНДА

ПОЛУЧЕНИЕ РЕЙТИНГОВ ОТ ВЕДУЩИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ НЕЗАВИСИМУЮ И ОБОСНОВАННУЮ ОЦЕНКУ КРЕДИТОСПОСОБНОСТИ ФОНДА.

Агентства имеют доступ ко всей необходимой информации для тщательной оценки. Они также подчеркивают значимую роль Фонда в экономике Казахстана, которая направлена на индустриализацию и финансовую стабильность.

6 ноября 2023 года рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило «стабильный» прогноз по рейтингу Фонда и подтвердило долгосрочные и краткосрочные рейтинги Фонда на уровне «BBB-/A-3», а также рейтинг по национальной казахстанской шкале «KZAAA».

9 ноября 2023 Moody's подтвердило рейтинг АО «Самрук-Қазына» на уровне Baa2, прогноз – «позитивный».

21 ноября 2023 года Fitch подтвердило рейтинги АО «Самрук-Қазына» на уровне «BBB», прогноз «стабильный».

РЕЙТИНГОВОЕ АГЕНТСТВО 2023 ГОД

BBB-/A-3

6 ноября

Прогноз: стабильный

S&P Global Ratings

Baa2

9 ноября

Прогноз: позитивный

MOODY'S

BBB

21 ноября

Прогноз: стабильный

FitchRatings

Финансовые результаты Фонда основаны на данных за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 года, и сопоставлены с данными за предыдущие два года. Далее приведена таблица, которая содержит финансовую информацию, отражающую консолидированные показатели деятельности группы Фонда.

ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ ФОНДА			
Показатель	2021	2022 ⁵	2023
Консолидированная выручка, млрд тенге (без учета гос. субсидий)	11 710	14 815	15 434
Активы, млрд тенге	30 310	33 631	36 926
Собственный капитал, млрд тенге	17 173	19 793	21 737
Консолидированная чистая прибыль на долю акционера, млрд тенге	1 629	1 927	1 698
ЕБИТДА (операционная), млрд тенге	2 856	3 241	3 543
ЕБИТДА Margin (%)	24,4	21,9	23,0

⁵ Все финансовые показатели за 2022 год были пересчитаны и взяты из консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Сумма консолидированной выручки составила

15,4

трлн тенге

Фондом было уплачено в бюджет Республики Казахстан налогов и платежей на сумму

1 708

млрд тенге

ПОКАЗАТЕЛИ ЕБИТДА (ОПЕРАЦИОННАЯ) И ЕБИТДА MARGIN ЗА 2023 ГОД СОСТАВИЛИ 3 543 МЛРД ТЕНГЕ И 23% СООТВЕТСТВЕННО, В ТО ВРЕМЯ КАК В 2022 ГОДУ ЭТИ ПОКАЗАТЕЛИ РАВНЯЛИСЬ 3 241 МЛРД ТЕНГЕ И 21,9%.

За 2023 год сумма консолидированной выручки составила 15,4 трлн тенге, что превышает показатели 2022 года на 0,6 трлн тенге, или 4%. В большинстве сегментов в 2023 году отмечается рост выручки по сравнению с предыдущим годом, а именно: продажа сырой нефти (+29 млрд тенге), грузовые железнодорожные перевозки (+391 млрд тенге), продажа продукции переработки газа (+92 млрд тенге), транспортировка нефти и газа (+24 млрд тенге), авиаперевозки

(+57 млрд тенге), электрический комплекс (+106 млрд тенге), телекоммуникационные услуги (+49 млрд тенге), переработка давальческой нефти (+44 млрд тенге), транспортировка электроэнергии (+13 млрд тенге) и пассажирские железнодорожные перевозки (+15 млрд тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года консолидированные активы Фонда составили 36,9 трлн тенге, увеличившись

на 3,3 трлн тенге, или на 9,8% по сравнению с 2022 годом. Показатели ЕБИТДА (операционная) и ЕБИТДА margin за 2023 год составили 3 543 млрд тенге и 23% соответственно, в то время как в 2022 году эти показатели равнялись 3 241 млрд тенге и 21,9%. За 2023 год Фондом было уплачено в бюджет Республики Казахстан налогов и платежей на сумму 1 708 млрд тенге. Общие и административные расходы за 2023 год составили 526,4 млрд тенге.

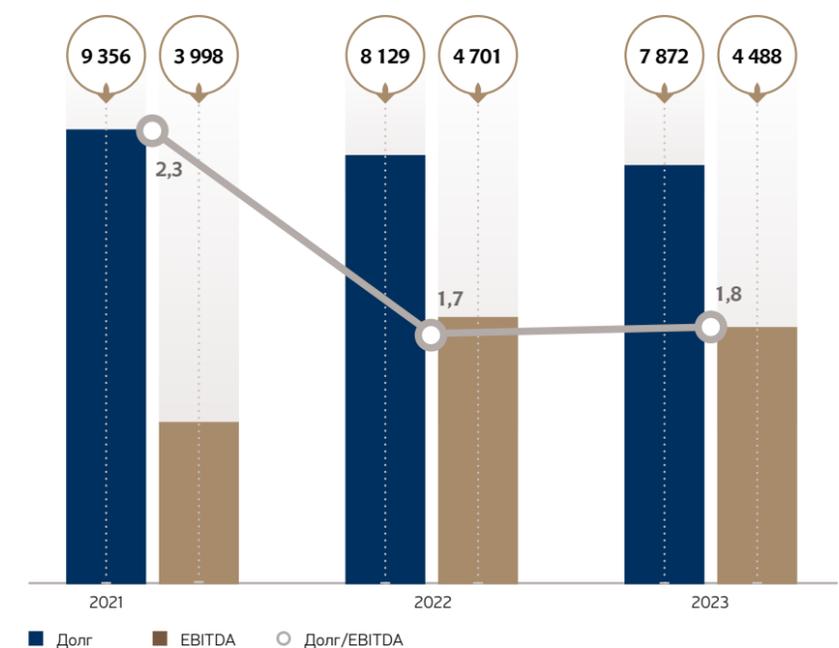
Долг и ЕБИТДА Фонда, (консолидированные)

НА КОНЕЦ 2023 ГОДА ПОКАЗАТЕЛЬ СООТНОШЕНИЯ ДОЛГ/ЕБИТДА СОСТАВИЛ 1,75, ЧТО ОБУСЛОВЛЕНО РОСТОМ ЕБИТДА И СНИЖЕНИЕМ ДОЛГА. УМЕНЬШЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОГО ДОЛГА ДО УРОВНЯ 7 872 МЛРД ТЕНГЕ ПРОИЗОШЛО В РЕЗУЛЬТАТЕ ПЛАНОВОГО И ДОСРОЧНОГО ИСПОЛНЕНИЯ ДОЛГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ГРУППОЙ ФОНДА.

На конец 2023 года показатель соотношения Долг/ЕБИТДА составил

1,75

ДОЛГ И ЕБИТДА ФОНДА (КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ), МЛРД ТЕНГЕ



ВЫРУЧКА ПО СЕГМЕНТАМ

Показатель, млрд тенге	2021	2022	2023
Продажа сырой нефти	3 704	4 586	4 615
Продажа нефтепродуктов	2 027	3 252	2 680
Грузовые железнодорожные перевозки	1 191	1 287	1 678
Продажа урановой продукции	667	964	1 391
Продажа продукции переработки газа	763	895	987
Реализация аффинированного золота	719	943	813
Телекоммуникационные услуги	580	620	669
Авиaperезовки	332	492	549
Электрический комплекс	345	428	534
Транспортировка нефти и газа	323	296	320
Переработка давальческой нефти	203	204	248
Транспортировка электроэнергии	314	184	197
Пассажирские железнодорожные перевозки	59	91	106
Почтовые услуги	43	46	50
Прочий доход	369	438	545
Процентный доход	47	48	49
Доход от аренды	26	40	88
	11 709	14 815	15 434

ПРИРОСТ ВЫРУЧКИ ПО СЕГМЕНТАМ ОБУСЛОВЛЕН ВЛИЯНИЕМ ВНЕШНИХ И ВНУТРЕННИХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ.

В нефтяном секторе в 2023 году наблюдался рост объемов экспортной реализации нефти, который компенсировал падение цен на нефть марки Brent до 82,6 долл./барр. с 101,3 долл./барр. в 2022 году. Продажи нефтепродуктов снизились в результате падения цен и уменьшения объемов переработки. Грузовые железнодорожные перевозки выросли благодаря увеличению транзитных перевозок и доходов от операций с грузовым вагонным парком. Продажа продукции переработки газа возросла за счет роста продаж газа на экспорт, а продажи урановой продукции увеличились из-за роста спотовых цен на U308 и роста объемов продаж в связи с дополнительными запросами клиентов на увеличение годовых объемов поставок в рамках действующих контрактов, а также новыми долгосрочными

СНИЖЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ АФФИНИРОВАННОГО ЗОЛОТА СВЯЗАНО С УМЕНЬШЕНИЕМ ПОСТАВОК ЗОЛОТОСОДЕРЖАЩЕГО СЫРЬЯ, А ТЕЛЕКОММУНИКАЦИОННЫЕ УСЛУГИ ПРОДЕМОНСТРИРОВАЛИ РОСТ ДОХОДОВ ОТ УСЛУГ ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ.

контрактами с поставками. Транспортировка нефти и газа также выросла из-за увеличения объемов транспортировки нефти по трубопроводам и морским путям. Рост в электроэнергетике обусловлен повышением тарифов с июня 2023 года. Снижение реализации аффинированного золота связано с уменьшением поставок золотосодержащего сырья, а телекоммуникационные услуги продемонстрировали рост доходов от услуг передачи данных. Рост выручки по почтовым услугам в основном обусловлен увеличением выручки по услугам ускоренной почты, по посылкам, а также по услугам специальной связи.

Более подробная информация представлена в финансовой отчетности Фонда за 2023 год (приложение 1).



3.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

Нефть и газ	34
Энергетика	49
Производство и добыча	56
Транспорт и логистика	64
Информационные и коммуникационные операторы	84
Инвестиционная деятельность	96
Поддержка социально-ориентированного строительства	103
Сопровождение закупочной деятельности	106
Научно-исследовательские инициативы	110
Единый центр обслуживания	111
Благотворительная деятельность	114
Развитие человеческого капитала	115
Центр социального взаимодействия и коммуникаций	117

Инвестиционный портфель группы компаний Фонда включает свыше 130 инвестиционных проектов на сумму

~49

трлн тенге

НАРАСТИТЬ КОММЕРЧЕСКИЕ АКТИВЫ В ПОРТФЕЛЕ ФОНДА, И ТАКИМ ОБРАЗОМ СОСРЕДОТОЧИТЬСЯ НА ПРОДОЛЖЕНИИ ОПТИМИЗАЦИИ И РЕСТРУКТУРИЗАЦИИ ПОРТФЕЛЯ С ПОЛНЫМ ПЕРЕХОДОМ К АКТИВНОМУ УПРАВЛЕНИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПОРТФЕЛЕМ К 2024 ГОДУ — ТАКОВЫ ЗАДАЧИ ФОНДА В ОБЗОРИМОМ БУДУЩЕМ.

НЕФТЬ И ГАЗ

Преобразование сырьевых доходов



АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «КАЗМУНАЙГАЗ» (ДАЛЕЕ — КМГ) ЯВЛЯЕТСЯ ВЕДУЩЕЙ ВЕРТИКАЛЬНО-ИНТЕГРИРОВАННОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ КОМПАНИЕЙ КАЗАХСТАНА.

Запасы углеводородов (2P)

733

МЛН ТОНН Н.Э

КМГ, основанный в 2002 году, охватывает полный спектр деятельности в нефтегазовом секторе, включая поиск, добычу, транспортировку и переработку углеводородов, а также предоставление профильных услуг в 15 регионах. КМГ играет ключевую роль в представлении интересов Казахстана на нефтегазовом рынке, управляя четырьмя основными нефтеперерабатывающими заводами внутри страны и двумя заводами в Румы-

нии. КМГ участвует в проектах на крупных месторождениях: Тенгиз (20%), Кашаган (16,87%) и Карачаганак (10%), сотрудничая со стратегическими инвесторами. Компания поддерживает конкурентное преимущество за счёт стабильного цикла добычи, транспортировки и переработки углеводородов. КМГ активно реализует своё приоритетное право на приобретение активов недропользования, что способствует пополнению ресурсной базы.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели, млн тонн:		
Объем производства нефти и газоконденсата	22,0	23,5
Объем переработки нефти ⁶	19,9	19,6
Объем переработки в РК	14,3	14,2
Объем транспортировки нефти	74,7	80,4
Добыча газа ⁷ , млрд м ³	8,2	9,5
Финансовые показатели, млрд тенге:		
Выручка	8 693	8 320
Дивиденды	200	300
Чистая прибыль	1 307	925
Затраты	8 028,4	8 047,8
Операционная прибыль	1 698,1	1 486,2
Чистый долг	2 154	1 645
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы CO ₂ в атмосферу, млн тонн	7,6	11,93
Объем утилизированных отходов, тыс. тонн	693,7	1 145
Несчастные случаи	36	29
Несчастные случаи со смертельным исходом	1	2

В 2023 году КМГ столкнулся с рядом вызовов, включая колебания цен, геополитическую нестабильность, неофициальный экспорт нефтепродуктов в соседние страны, усиление конкуренции и различные субъективные сложности. Тем не менее, Компания успешно преодолела эти препятствия, демонстрируя рост во всех аспектах своей деятельности, охватывая цепочку создания стоимости от поиска и добычи углеводородов до их транспортировки и переработки.

В 2023 году создана операционная компания для ведения проекта «Каламкас-море и Хазар», параллельно активно ведется работа по базовому проектированию (далее — FEED).

Завершены работы по сейсмике и интерпретации данных на 5 участках геологических изучений недр (далее — ГИН).



Запущены работы по реабилитации месторождений Узень и Карамандыбас, где особое внимание уделяется интеграции передовых технологий и оборудования.

В конце ноября 2023 года завершилась сделка по приобретению 60% доли у французской TotalEnergies в нефтегазовом месторождении «Дунга», расположенном в Мангистауской области, также начаты переговоры о покупке оставшихся 40%.

Кроме того, был осуществлен запуск добычи на газовых месторождениях Рожковское, Восточный Урихтау и Аксай Южный.

По Карачаганакскому газоперерабатывающему заводу (далее — ГПЗ) (4,5 млрд м³ в год) завершена разработка Pre-FEED.

В рамках развития Транскаспийского международного транспортного маршрута, Компания инициировала транспортировку нефти в направлении Баку и далее через нефтепровод «Баку — Тбилиси — Джейхан», благодаря которому в 2023 году было отгружено около 1 млн тонн нефти. В рамках стратегии диверсификации транспортных путей также была начата перевозка нефти через нефтепровод «Атырау — Самара» и далее системой трубопроводов «Транснефть» в направлении Германии, где объем поставок за год составил также около 1 млн тонн нефти.

Январь текущего года ознаменовался значимым событием для Компании: было создано совместное предприятие с Abu Dhabi Ports из Объединенных Арабских Эмиратов, в результате чего были приобретены два танкера, Taraz и Liwa, каждый с дедевитом 8 тысяч тонн. Эти суда уже активно участвуют в транспортировке казахстанской нефти по Каспийскому морю, с планами на дальнейшее расширение флота. Кроме того, изучается вопрос создания судостроительного и судоремонтного предприятия в Республике Казахстан.

В рамках обеспечения бесперебойной работы Каспийского трубопроводного консорциума (далее — КТК), КМГ по согласованию с акционерами КТК заключил контракт с компанией Bluewater (Голландия) на строительство 2-х выносных причальных устройств и их поставку на морской терминал КТК в 2026 году.

В 2023 году КМГ успешно обеспечило стабильность на внутреннем рынке нефтепродуктов, реализовав меры, которые привели к снижению «серого» экспорта в приграничных районах до 20%. Компания активно работает над переходом к трехлетнему безостановочному межремонтному периоду и улучшению производительности нефтеперерабатывающих заводов (далее — НПЗ). На Павлодарском НПЗ введена в эксплуатацию новая печь на установке производства битума, а также реализуются проекты по созданию установок для производства водорода и выпуска зимнего дизельного топлива.

Завершено предварительное технико-экономическое обоснование (далее — пред-ТЭО) для расширения НПЗ ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (далее — ПК ОП), начат процесс адаптации.

На предприятии ТОО «CASPI BITUM» активно ведется разработка рабочего проекта, направленного на увеличение производственных мощностей с 500 до 750 тыс. тонн в год.

Кроме того, успешно завершена реконструкция и расширение первой очереди водопровода «Астрахань-Мангышлак», а также полностью завершены работы по строительству водопровода на установке комплексной подготовки газа Кашаган, что способствует улучшению инфраструктурных возможностей и операционной эффективности.

⁶ За минусом «KMG International N.V.»

⁷ С учетом исключения АО «КазТрансГаз» и его ДЗО из периметра консолидации

ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

Доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P)

5 680

млн барр.

В 2023 году КМГ зафиксировал доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) в размере 733 млн тонн в нефтяном эквиваленте, что равно 5 680 млн барр. Это отражает рост на 26 млн тонн по сравнению с предыдущим годом, с коэффициентом восполнения запасов на уровне 110%. Восполнение запасов достигнуто благодаря увеличению геолого-технических мероприятий (далее – ГТМ) и бурению скважин

на месторождениях Узень-Карамандыбас в рамках программы реабилитации, а также за счет пересмотра планов разработки, включая проведение ГТМ, оперативно-производственных исследований и бурение новых скважин на месторождениях Кашаган, Алибекмола, Новобогатинское ЮВ и Южное Каратобе, а также разработку месторождений Восточный и Центральный Урихтау, включая расконсервацию скважин.

ЧИСТЫЕ ЗАПАСЫ ПО PRMS (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА)

Категория запасов, млн тонн н.э.	2022 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)
Доказанные (1P)	486	507
Доказанные плюс вероятные (2P)	707	733
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	816	842

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА И ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПОРТФЕЛЬ КМГ В ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ СТЕПЕНИ СОСТОИТ ИЗ ПРОЕКТОВ ПО РАЗВЕДКЕ И ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА, РЕАЛИЗУЕМЫХ КАК НА СУШЕ, ТАК И НА МОРЕ.

В 2022 году, с целью повышения инвестиционного потенциала нефтегазового сектора в Казахстане, Правительство в сотрудничестве с международными инвесторами и КМГ внедрило учебно-методический комплекс (далее – УМК) дисциплины, предоставляющий регуляторные и налоговые стимулы для реализации технически комплексных проектов, включая новые исследования на суше, морские и газовые проекты. В декабре этого же года Президент Казахстана подписал поправки к Кодексу о недрах и недропользовании и Налоговому кодексу, что стимулировало активизацию проектов КМГ на Каспийском шельфе и в сложных газовых проектах на суше.

В 2023 году благодаря УМК удалось активизировать работы на сложных и капиталоемких проектах «Каламкас море – Хазар», «Каратон подсолевой» и «Урихтау», и были заключены соответствующие контракты. В 2024 году планируются активные геологоразведочные работы по морским проектам «Абай» и «Аль-Фараби».

В 2022 году были получены лицензии ГИН по 5 участкам: «Мугоджары», «Березовский», «Жаркын», «Болашак» и «Северный Озен». В 2023 году была проведена опережающая сейсморазведка в рамках программы геологического изучения недр с опережением графика. Завершены полевые сейсморазведочные работы на 3 участках в Мангистауской и Западно-Казахстанской областях. Проводятся полевые работы на участке «Мугоджары» в Актюбинской области. На стадии завершения находится переобработка и переинтерпретация исторических профилей по участку «Болашак», а также обработка и интерпретация сейсмических данных по участкам «Северный Озен», «Жаркын» и «Березовский». В период 2024–2025 гг. планируется завершение опережающих сейсморазведочных работ с последующей обработкой и интерпретацией результатов, целью которых является снижение геологических рисков и получение данных для геологической и технико-экономической оценки.

В период 2022–2023 гг. в рамках проекта «Тургай Палеозой» были выполнены подготовительные этапы к бурению разведочной скважины, а в 2024 году планируется реализация бурения поисковой скважины на глубину 5 500 метров. Кроме того, в 2023 году были успешно получены контракты для участков «Каратон подсолевой» и «Каламкас море – Хазар», после чего были созданы операторские компании и привлечены стратегические партнеры для реализации каждого проекта. В частности, на участке «Каратон подсолевой» запланировано бурение первой поисковой скважины в 2024 году на средства стратегического партнера, с завершением испытаний, предвидимым в 2025 году. Для участка «Каламкас море – Хазар» намечено выполнение проектных работ в 2024 году.

В проектах «Восточный Урихтау» и «Развитие Рожковского месторождения» завершены этапы опытно-промышленной эксплуатации. Событием ноября 2023 года стал запуск добычи по проекту «Восточный Урихтау». Также в декабре 2023 года по проекту «Развитие Рожковского месторождения» в эксплуатацию была введена скважина U-21, что демонстрирует продвижение и результативность планов развития Компании.

В 2023 году было завершено бурение поисковой скважины на участке «Женис» в казахстанском секторе Каспийского моря. Результаты бурения не выявили залежей нефти и газа, в связи с чем было решено прекратить дальнейшие геологоразведочные работы на данном участке. Риск обнаружения залежей нефти и газа реализован за счет стратегического партнера по проекту.

Компания продолжает работу по увеличению запасов за счет доразведки существующих месторождений на суше. В частности, ведется доразведка на месторождении Карасор Западный АО «Эмбаунагаз». В 2024 году планируется бурение двух оценочных скважин и завершение проектных и изыскательских работ по освоению месторождения.

В 2024 году планируется реализация бурения поисковой скважины на глубину

5 500

метров



ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

В 2023 ГОДУ ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА КМГ СОСТАВИЛ 23 532 ТЫС. ТОНН (486 ТЫС. БАРР. В СУТКИ), УВЕЛИЧИВШИСЬ НА 6,9%. ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ПОПУТНОГО И ПРИРОДНОГО ГАЗА (ДО ОБЪЕМОВ ОБРАТНОЙ ЗАКАЧКИ) УВЕЛИЧИЛСЯ НА 14,8% ДО 9 460 МЛН М³.

В 2023 году на месторождении Тенгиз наблюдалось снижение добычи нефти на 1,0%, достигнув 5 779 тыс. тонн (126 тыс. барр. в сутки). Сокращение добычи было вызвано приостановкой приема нефти в системе КТК во время планового обслуживания нефтепровода и простоем морского терминала из-за неблагоприятных погодных условий в четвертом квартале.

Добыча попутного газа уменьшилась на 0,9%, составив 3 202 млн м³.

На месторождении Кашаган доля КМГ в добыче нефти достигла 3 108 тыс. тонн (68 тыс. барр в сутки), что показало рост на 121,8%, а добыча газа увеличилась на 123,8%, составив 1 963 млн м³. В основном рост добычи связан с увеличением доли КМГ в проекте с 8,44% до 16,88% в результате завершения сделки по обратному выкупу доли 50% ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» у АО «Самрук-Қазына» в сентябре 2022 года, а также по причине остановки добычи летом 2022 года и проведения капитальных и восстановительных ремонтов морского и наземного комплексов.

На Карачаганаке добыча нефти и конденсата выросла на 7,1%, достигнув 1 086 тыс. тонн (23 тыс. барр. в сутки), а добыча газа увеличилась на 15,1%, составив 2 239 млн м³. Рост добычи обусловлен увеличением возможности приема сырого газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода.

В 2023 году добыча нефти и конденсата на операционных активах КМГ снизилась на 1,5%, составив 13 559 тыс. тонн (269 тыс. барр. в сутки). Аварийные отключения электроэнергии и ограничения мощности, исходящие от Мангистауского атомного

энергетического комбината с июля по сентябрь, оказали значительное воздействие на уменьшение добычи на месторождениях Озенмунайгаз и других участках. Также снижение добычи наблюдается на зрелых месторождениях в результате естественного падения добычи. При этом, данное снижение частично компенсировалось благодаря увеличению добычи на месторождениях Эмбамунайгаз после проведения успешных геологотехнических мероприятий, в том числе на Восточном крыле месторождения С. Нуржанов и Узз Северное.

В ноябре 2023 года КМГ успешно завершил сделку по покупке 100% акций компании Total E&P Dunga GmbH от TotalEnergies EP Danmark A/S, дочерней компании TotalEnergies S.E., тем самым увеличив свою долю в проекте «Дунга» до 60%. Нефтегазовое месторождение Дунга, находящееся в Тупкараганском районе Мангистауской области, было открыто в 1966 году и обладает геологическими запасами в 93 млн тонн нефти и более 7 млрд м³ газа.

В 2023 году были запущены три газовых проекта. 10 мая 2023 года ТОО «СП «Казгермунай» начал поставку газа с месторождения Аксай Южный. Месторождение разрабатывается ТОО «СП «Казгермунай», где КМГ принадлежит 50%. 29 ноября 2023 года Урихтау Оперейтинг, с участием КМГ 100%, осуществил ввод в промышленную эксплуатацию месторождение Восточный Урихтау, в котором первым в Республике Казахстан применяется Улучшенный модельный контракт. 21 декабря 2023 года Урал Ойл энд Газ, 50% в котором принадлежит КМГ, ввело в промышленную эксплуатацию газоконденсатное месторождение Рожковское в Западно-Казахстанской области.

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ И КОНДЕНСАТА В 2023, ТЫС. ТОНН

Добыча нефти и конденсата	2022 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)
Озенмунайгаз	5 096	4 877
Мангистаумунайгаз	3 049	3 075
Эмбамунайгаз	2 581	2 722
Тенгиз	5 836	5 779
Кашаган ⁹	1 400	3 108
Карачаганак	1 013	1 086
Прочие	3 036	2 883
Итого	22 011	23 520

В 2023 году были запущены три газовых проекта

3

газовых проекта

⁹ Доля КМГ в проекте 16,88% после 15 сентября 2022 года.

МЕГАПРОЕКТЫ ТЕНГИЗ, КАШАГАН, КАРАЧАГАНАК

КМГ активно участвует в ключевых нефтегазовых проектах, включая Тенгиз (20%), Кашаган (16,87%) и Карачаганак (10%), работая совместно со стратегическими инвесторами. На Тенгизе успешно продвигается «Проект управления устьевым давлением/проект будущего расширения», направленный на увеличение годовой добычи нефти на 12 млн тонн. По состоянию на конец 2023 года достигнут значительный прогресс в реализации проекта — 99,3%, с полным завершением механических работ. Также был введен в действие Объединенный центр управления производством, начата подготовка систем к эксплуатации и выполнение пуско-наладочных работ.

На месторождении Карачаганак активно ведутся проекты по поддержанию уровня добычи. В 2023 году была разработана концепция строительства газоперерабатывающего завода мощностью 4 млрд м³ товарного газа в год, что способствует монетизации извлекаемого сырья и его переработанных продуктов. Для 2024 года намечено завершение «Проекта установки пятого компрессора для обратной закачки газа (5IC)», в то время как «Проект установки шестого компрессора для обратной закачки газа» находится на стадии активного строительства, с 43% выполнения общих работ.

Добыча нефти на месторождении Кашаган проводится в рамках Этапа 1 освоения. В рамках Этапа 2 освоения месторождения на данный момент рассматриваются проекты, направленные на увеличение уровня добычи нефти и конденсата в течение следующих 10 лет до ~710 тыс. барр./сутки (~89,5 тыс. тонн/сутки).

ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 7,6% до 80 359 тыс. тонн. В декабре 2022 года «Проект устранения узких мест нефтепроводной системы КТК», позволяющий увеличить пропускную способность трубопровода КТК до 80 млн тонн в год, обеспечил готовность к увеличению объемов перекачки нефти до 81,5 млн тонн в год. В 2023 году завершены работы и введены в эксплуатацию НПС «Тенгиз» и НПС «Атырау».

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 6,5% и составил 69 581 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением транспортировки нефти на экспорт по системе КазТрансОйла в направлении Германии, отгрузки нефти через порт Актау в направлении Баку-Тбилиси-Джейхан, а также увеличением сдачи нефти с кашаганского месторождения в систему КТК.

Общий объем морской транспортировки нефти в отчетном году увеличился на 15,4% до 10 778 тыс. тонн. Повышение объемов транспортировки произошло в основном за счет увеличения экспорта казахстанской нефти по маршруту порт Актау — порт Баку и далее по нефтепроводу Баку-Тбилиси-Джейхан.

В 2023 году завершен совместный проект КМТФ и International Maritime Investments Ltd — «Приобретение 2 нефтеналивных танкеров дедеветом 8000 тонн». Танкеры соответствуют всем международным стандартам безопасности и экологическим требованиям. С 2024 года танкеры «Taraz» и «Liwa» задействованы в перевозке нефти по маршруту Актау-Баку. Данные танкера позволят полностью покрыть обязательства казахстанской стороны по перевозке 750 тыс. тонн нефти в год по маршруту Актау-Баку.

ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ В 2023, ТЫС. ТОНН

Транспортировка нефти ⁹	2022 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)
КазТрансОйл	40 656	44 188
Казахстанско-Китайский Трубопровод	9 618	9 403
МунайТас ¹⁰	2 859	2 819
Каспийский Трубопроводный Консорциум	12 183	13 171
Казмортрансфлот	9 343	10 778
Итого	74 658	80 359

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на

6,5%

⁹ Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

¹⁰ МунайТас является совместным предприятием, консолидируемым долевым методом, в связи с чем объемы транспортировки указаны в соответствии с долей владения 51%.

ПЕРЕРАБОТКА НЕФТИ И МАРКЕТИНГ НЕФТЕПРОДУКТОВ

Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Beга) в Румынии составил

5 387

ТЫС. ТОНН

Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских НПЗ уменьшился на 0,4% и составил 14 206 тыс. тонн. Сокращение переработки произошло преимущественно на заводе ПКОП по причине снижения загрузки в середине отчетного года из-за внепланового ремонта теплообменника на установке каталитического риформинга и регенерации катализатора. Рост объемов переработки на АНПЗ в 2023 году частично нивелировал уменьшение переработки на ПКОП.

Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Beга) в Румынии уменьшился на 4,3% и составил 5 387 тыс. тонн. Сокращение объема переработки произошло после инцидента на установке мягкого гидрокрекинга в середине лета 2023 года. Продолжаются восстановительные работы на установке, завершение которых перенесено на конец первого квартала 2024 года, в связи с большим объемом ремонтных работ по восстановлению целостности оборудования и дальнейшей безопасной эксплуатации установки.

ОБЪЁМ ПЕРЕРАБОТКИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В 2023, ТЫС. ТОНН

Переработка углеводородного сырья	2022 (на долю КМГ)	2023 (на долю КМГ)
АНПЗ	5 224	5 475
ПНХЗ	5 480	5 434
ПКОП ¹⁾	3 103	2 870
Caspi Bitum ²⁾	461	427
Петромидия	5 258	5 012
Итого	19 526	19 593

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 2,7% и составил 18 138 тыс. тонн в 2023 году. Казахские НПЗ произвели 12 951 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 1,3% меньше показателей 2022 года за счет снижения загрузки на заводе ПКОП. Заводы KMG International (Петромидия, Beга) произвели на 5,3% меньше нефтепродуктов, что составило 5 221 тыс. тонн в сравнении с 5 512 тыс. тонн годом ранее.

Перед КМГ стоит важная задача — обеспечить внутренний рынок Казахстана отечественными нефтепродуктами на фоне ожидаемого роста потребления. В ответ на это Компания приступила к реализации мероприятий для повышения надежности оборудования в Атырауском НПЗ (далее — АНПЗ) и ПНХЗ, стремясь увеличить период между ремонтами до трех лет и увеличить производство светлых нефтепродуктов на АНПЗ за счет переработки Тенгизской нефти.

Для решения проблемных вопросов, связанных с нехваткой битума на внутреннем рынке, КМГ начал реализацию проекта увеличения мощности ТОО «СП «CASPI BITUM» по переработке нефти до 1,5 млн тонн в год с выработкой дорожного битума до 750 тыс. тонн в год. Реализация данного проекта позволит непрерывно обеспечить битумом автомобильную отрасль страны с 2025 года.

Продолжается изучение вопроса по расширению мощности ПКОП. На 2024 год запланировано завершение Пред-ТЭО по проекту.

По направлению развития маркетинга нефти, в инвестиционный портфель КМГ в 2023 году были включены проекты, реализуемые КМГ-Аэро. Проекты предусматривают инвестиции в строительство и/или модернизацию топливно-заправочных комплексов в ключевых аэропортах страны для хранения авиатоплива марок Jet A-1, PT/TC-1 и позволят оказывать услуги по хранению и заправке топлива «в крыло» отечественным и зарубежным авиакомпаниям без посредников.



¹⁾ Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%;

²⁾ Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%, в остальных заводах — 100%.

НЕФТЕГАЗОХИМИЯ

С декабря 2022 года функционирует производственная линия полипропилена на заводе ТОО «KPI Inc.», обладающая годовой производственной мощностью до

500

ТЫС. ТОНН

В рамках стратегии диверсификации бизнеса и расширения портфеля продуктов КМГ активизировал усилия по формированию нефтегазохимического кластера в Казахстане, открывая новую страницу в развитии Компании. С декабря 2022 года функционирует производственная линия полипропилена на заводе ТОО «KPI Inc.», обладающая годовой производственной мощностью до 500 тыс. тонн. За 2023 год завод выпустил 180 тыс. тонн полипропилена, обслуживая рынки Казахстана, Китая, европейских стран и СНГ. На сегодня освоено выпуск 6 марок продукции КМГ в сотрудни-

честве с ключевыми партнерами, в том числе с СИБУР и Sinopet, осуществляет строительство завода по производству полиэтилена с планируемой производственной мощностью 1 250 тыс. тонн в год, на котором уже ведутся проектные работы.

Кроме того, КМГ реализует инфраструктурные проекты, включая строительство газосепарационного комплекса и магистральных трубопроводов для транспортировки этана, и пропана, с целью обеспечения ресурсами будущего завода по производству полиэтилена.

ДИВИДЕНДЫ

В 2023 году КМГ осуществил выплату дивидендов в пользу Акционеров в размере 300 млрд тенге.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 ГОДУ КМГ СТАВИТ АМБИЦИОЗНЫЕ И ШИРОКИЕ ЦЕЛИ, ДЕМОНИСТРИРУЯ СВОЁ СТРЕМЛЕНИЕ К РАЗВИТИЮ. С ОТКРЫТИЕМ НОВЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ ЗАЛЕЖЕЙ НА РАЗЛИЧНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯХ КОМПАНИЯ ПЛАНИРУЕТ РАСШИРИТЬ СВОИ ОПЕРАЦИИ ПО ДОБЫЧЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ.

На 2024 год Компания поставила цель по добыче нефти свыше

23

МЛН ТОНН

Такой подход имеет решающее значение для выполнения обязательств перед Правительством и акционерами, подчеркивая репутацию КМГ как надежного и стратегического участника в энергетическом секторе. В рамках этих стратегических планов Компания поставила цель по добыче нефти на уровне свыше 23 млн тонн в течение 2024 года.

Также Компанией принято решение по изучению возможности строительства завода по производству полиэтилен-рефталата. В рамках этого направления ТОО «PetroChem» в партнерстве с Sinopet приступило к подготовке пред-ТЭО для данного проекта.

Компания разработала стратегию по геологической разведке с перспективой наращивания запасов как через внутреннее развитие, так и через приобретения. В рамках этой стратегии, на следующие пять лет запланированы буровые работы на таких ключевых участках, как Тургай Палеозой (КМГ), Абай (Eni) и Каратон Подсолевой (Татнефть), подчеркивая активное стремление к расширению и укреплению ресурсной базы.

Особое значение придается завершению строительства гибридной энергостанции мощностью 120 МВт, реализуемого совместно с Eni в Мангистауской области. Этот уникальный гибридный проект в Казахстане объединяет солнечную (50 МВт), ветровую (77 МВт) и газовую (120 МВт) электростанции, обеспечивая производство электроэнергии для дочерних компаний КМГ в регионе.

КМГ придает большое значение обеспечению населения чистой питьевой водой. В контексте социальной ответственности Компания осуществляет строительство нового опреснительного завода в Мангистауской области. Кроме того, КМГ планирует расширение своей деятельности в нефтегазохимической отрасли, включая строительство газохимического комплекса для производства полиэтилена.

Обеспечение внутреннего рынка газом



АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ «QAZAQGAZ» (ДАЛЕЕ — QAZAQGAZ) ЯВЛЯЕТСЯ ВЕРТИКАЛЬНО-ИНТЕГРИРОВАННОЙ ГАЗОВОЙ КОМПАНИЕЙ, ЗАНИМАЮЩЕЙСЯ УПРАВЛЕНИЕМ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВКИ ТОВАРНОГО ГАЗА ПО МАГИСТРАЛЬНЫМ ГАЗОПРОВОДАМ И ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ, А ТАКЖЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕМ МЕЖДУНАРОДНОГО ТРАНЗИТА И ПРОДАЖЕЙ ГАЗА НА ВНУТРЕННЕМ И ВНЕШНЕМ РЫНКАХ.

Годовая пропускная способность

240

млрд м³

QAZAQGAZ: ВЕХИ ИСТОРИИ

НАЧАЛО ИСТОРИИ QAZAQGAZ ДАТИРУЕТСЯ 5 ФЕВРАЛЯ 2000 ГОДА, КОГДА БЫЛО ПОДПИСАНО ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН О СОЗДАНИИ ЗАКРЫТОГО АО «КАЗТРАНСГАЗ», КОТОРОЕ В 2004 ГОДУ БЫЛО ПЕРЕИМЕНОВАНО В АО «КАЗТРАНСГАЗ».

Кроме того, QazaqGaz участвует в проектировании, финансировании строительства и эксплуатации трубопроводов и газохранилищ на территориях присутствия в 14 областях и 3 городах республиканского значения — Астана, Алматы и Шымкент.

QazaqGaz, как национальный оператор в сфере газа и газоснабжения, управляет крупнейшей сетью магистральных газопроводов, протяженность которых ежегодно увеличивается и на сегодняшний день превышает 21,2 тыс. км (включая газопроводы-отводы 3 тыс. км), и газораспределительные сети, длина которых составляет более 68,7 тыс. км.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели, млрд м³:		
Объем транспортировки газа	83,8	79,4
Объем реализованного газа	22,7	24,1
Объем реализованного газа (экспорт)	4,3	5,8
Финансовые показатели¹³, млрд тенге:		
Выручка	952,3	1081,2
Дивиденды	-	27
Чистая прибыль	386,6	325,9
Затраты	839,1	1038,2
Операционная прибыль	103,7	-6,1
Чистый долг	425,1	392,3
Объем выплаченных налогов	90,4	50,2
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тонн		
- загрязняющие вещества	121 981	136 595
- парниковые газы	5 137 784	6 234,5
Объем утилизированных отходов, тонн		
- опасные	3 574,2	1 344,7
- неопасные	2 440,8	2 622,8
Несчастные случаи	4	3
Смерть в несчастных случаях	0	1



Статус национальной компании АО «КазТрансГаз» получил 30 ноября 2021 года, а в декабре того же года АО «КазТрансГаз» был переименован в «QazaqGaz».

За годы существования QazaqGaz целенаправленно работает над укреплением энергетической безопасности страны и повышением качества жизни населения. Его обширное географическое присутствие позволяет ежегодно увеличивать уровень газификации населенных пунктов страны. На сегодняшний день уровень газификации достиг 60%, охватывая более 2,3 млн абонентов.

В рамках дальнейших мероприятий по обеспечению бесперебойным газоснабжением планируется увеличение протяженности магистральных газопроводов и распределительных сетей до 89 тыс. км.

Одним из ключевых событий стало утверждение и внедрение комплексной Стратегии

развития QazaqGaz до 2032 года, направленной на укрепление энергетической безопасности страны и повышение качества жизни населения через стабилизацию рентабельных поставок газа. Основная цель этой стратегии — максимизация инвестиционной привлекательности газовой отрасли Казахстана и раскрытие ее потенциала.

В рамках реализации Стратегии развития был создан первый отраслевой научно-технический центр, цель которого — развитие научно-технического потенциала для эффективной работы газовой отрасли, повышение уровня знаний и компетенций персонала QazaqGaz, а также комплексное решение технологически сложных задач Компании.

Продолжается работа по расширению ресурсной базы газа за счет внедрения новых проектов разведки с общим потенциалом 1 трлн м³. В эксплуатацию введено новое газовое месторождение Анабай в Мойынкум-

ском районе Жамбылской области, а также подписано соглашение по совместному освоению месторождений Придорожное и Придорожное Южное с Geo-Jade Petroleum Corporation.

Важным свидетельством соответствия Компании высоким стандартам ответственного бизнеса и низкому уровню риска в сфере устойчивого развития является получение оценки ESG-рейтинга на уровне 19,2. Согласно международному рейтинговому агентству Morningstar Sustainability, QazaqGaz занял 1 место среди группы компаний АО «Самрук-Қазына» и 7-е место среди мировых газовых компаний, а также вошел в ТОП-3 рейтинга по раскрытию ESG-информации по версии PwC Kazakhstan.

За 2023 год QazaqGaz получил премию «Лучший социальный партнер» в номинации «Надежный работодатель».

В FITCH ПОДТВЕРДИЛИ РЕЙТИНГ QAZAQGAZ

В 2023 году международное агентство Fitch Ratings в очередной раз подтвердило позицию QazaqGaz как сильного игрока на внутреннем рынке, обладающего диверсифицированным профилем бизнеса, связанного с производством, торговлей, внутренним и международным транзитом.

Так, долгосрочный рейтинг эмитента в иностранной и местной валюте QazaqGaz

и его дочерних компаний, находящихся в полной собственности, АО «Интергаз Центральная Азия» и АО «КазТрансГаз Аймак» оценен на уровне «BBB-».

В рамках оценки основных критериев Fitch Ratings отмечает прочные связи с государством как фактор, который означает системную поддержку инициатив QazaqGaz со стороны Правительства

Республика Казахстан в реализации государственной политики в области энергобезопасности.

Кроме того, на высоком уровне оценены стратегические и операционные стимулы вышеназванных дочерних компаний, которые смогли эффективно инкорпорировать стратегию управления, общее планирование и разработку бизнес-планов.

НОВЫЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД

В 2023 году была сформирована и мобилизована проектная группа для реализации проекта после его передачи в доверительное управление ТОО «GPC Investment» (оператор проекта ГПЗ на Кашагане мощностью 1 млрд м³) компании QazaqGaz. С поддержкой Правительства Казахстана проектная группа организовала логистику поставок оборудования.



В рамках проведения комплексного аудита с участием международных компаний был завершен технический аудит ILF, проведены due diligence KPMG, финансовый аудит PWC и сессия HAZOP в сотрудничестве с NCOС для всех технологических установок ГПЗ.

Кроме того, было получено положительное заключение государственной экспертизы по скорректированной проектной документации.

РЕСУРСНАЯ БАЗА

В 2023 ГОДУ НАБЛЮДАЕТСЯ РОСТ ПОТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА В КАЗАХСТАНЕ, КОТОРЫЙ ДОСТИГ УРОВНЯ 24,1 МЛРД М³.

С учетом текущего ежегодного прироста ожидается, что к 2030 году внутреннее потребление газа увеличится до 40 млрд м³. Также заметна положительная динамика по экспорту газа: по сравнению с 2022 годом он возрос на 12%, достигнув 5,6 млрд м³.

Учитывая растущее потребление, расширение ресурсной базы газа становится стратегической необходимостью. Актуальные данные показывают, что извлекаемые запасы газа в Казахстане достигают 3,8 трлн м³. Основные запасы газа приходится на 4 крупные месторождения: Карачаганак, Тенгиз, Кашаган и Жанажол, с совокупным объемом в 2,7 трлн м³.

Оценка 2023 года выявила, что общий объем остаточных запасов природного газа составляет 15,8 млрд м³. Из них на месторождение Амангельды приходится 10,01 млрд м³, на месторождение Жаркум —

МОДЕРНИЗАЦИЯ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

Темпы газификации регионов обусловлены необходимостью достижения стратегической цели по охвату 65% населения страны (или 13,5 млн чел.). Учитывая ввод новых промышленных объектов и необходимость реализации крупных газохимических проектов, перед QazaqGaz стоит задача по вводу в эксплуатацию новых объектов газовой инфраструктуры и модернизации имеющихся.

В 2023 году проект задействовал 700 человек. На пике строительства планируется задействовать до 2 тыс. человек, использовать 300 единиц специализированной техники и 991 единицу оборудования. После ввода ГПЗ в эксплуатацию планируется создание 600 постоянных рабочих мест, что способствует развитию региональной экономики.



0,05 млрд м³, на месторождение Айрақты — 2,45 млрд м³ и на месторождение Анабай — 2,22 млрд м³.

В рамках развития принятого месторождения Придорожное (ранее принадлежавшего АО «Самрук-Энерго»), в октябре 2023 года QazaqGaz подписал соглашение о сотрудничестве с компанией Geo-Jade Petroleum Corporation по совместному освоению месторождений Придорожное и Придорожное Южное. По прогнозным данным, извлекаемые запасы данного месторождения составляют около 9,5 млрд м³.

По результатам 2023 года завершен ряд приоритетных проектов, направленных на расширение газотранспортной инфраструктуры. В частности, построен и введен в эксплуатацию лупинг магистрального газопровода «Мака́т-Северный Кавказ», запущена вторая нитка «Бейнеу-Жанаозен», осуществлена газификация местности «Сарша» и курортной зоны «Теплый пляж»

Для обеспечения непрерывной поставки инертных материалов успешно завершено строительство железнодорожных путей первого пускового комплекса.

Также началось строительство вахтового поселка для работников ТОО «GPC Investment», обеспечивая комфортные условия для их пребывания в период реализации проекта.

В соответствии с задачами Дорожной карты по увеличению объемов товарного газа, одобренной Министерством энергетики Республики Казахстан, QazaqGaz в четвертом квартале 2023 года запустил в эксплуатацию газовое месторождение Анабай в Жамбылской области с начальной добычей 6,8 млн м³ в год.

В течение 2023 года были осуществлены действия в рамках лицензии на ГИН для участка Аккудук в Мангистауской области, что привело к получению экологических разрешений на начало полевых сейсморазведочных работ.

в Мангистауской области, а также завершен первый этап строительства газовой инфраструктуры для алматинского энергокомплекса (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3).

QazaqGaz продолжает реализацию инвестиционных проектов по строительству, модернизации, реконструкции газотранспортной инфраструктуры и газификации регионов, а также привлечению инвесторов по данному направлению.

Основным барьером для модернизации газовой инфраструктуры является убыточный для QazaqGaz тариф на поставку голубого топлива казахстанским потребителям. Объемы убытков Компании в 2023 году составили 175 млрд тенге в связи с повышением оптовых цен в среднем по Казахстану на 12,2%.

Учитывая сложившуюся ситуацию, QazaqGaz целенаправленно проводит работу по социально-справедливому формированию системы ценообразования на товарный газ. В частности, в 2023 году утверждена стимулирующая формула цены закупа новых объемов газа у недропользователей, а также установлены предельные цены оптовой реализации газа.

По итогам переговоров АО «НК «QazaqGaz»/АО «Интергаз Центральная Азия» с ПАО «Газпром», прошедших в период 17-21 апреля 2023 года, разработан и утвержден совмест-

IPO QAZAQGAZ

Одной из стратегически важных задач для QazaqGaz является выход на IPO. В этой связи, в 2023 году были достигнуты следующие результаты, направленные на увеличение инвестиционной привлекательности Компании:

- внедрена Стратегия развития QazaqGaz, нацеленная на консолидацию усилий всех участников рынка газоснабжения и на формирование репутации надежного партнера;
- QazaqGaz занял 1 место среди группы компаний АО «Самрук-Қазына» и 7-е место среди газовых компаний в мире по версии международного рейтингового агентства Morningstar Sustainalytics (19,2). Это подтверждает позицию национального оператора как высокоэффективного и социально-ответственного участника газового рынка;
- QazaqGaz вошел в ТОП — 3 рейтинг по раскрытию ESG — информации по версии PwC Kazakhstan, в рамках обеспечения прозрачности деятельности;
- утверждена стимулирующая формула цены закупа новых объемов газа у недропользователей, установлены предельные цены оптовой реализации газа. Данная работа проведена в рамках реформирования системы ценообразования на товарный газ для оптимизации убытков.

ный План мероприятий по организации работ по подготовке МГ «Средняя Азия — Центр» (далее — МГ «САЦ») к транспорту российского газа в Республику Узбекистан, включающий в себя 2 этапа сотрудничества.

Этап 1. Комбинированный выделенный маршрут МГ «САЦ-4»/МГ «САЦ-5».

Выполнение казахстанской стороной до 1 октября 2023 года комплекса мероприятий с целью обеспечения транспортировки российского газа по комбинированному выделенному маршруту по МГ «САЦ-4»/МГ «САЦ-5».

Этап 2. Выделенный маршрут МГ «САЦ-4» с 01 октября 2025 года.

Согласование среднесрочных и долгосрочных потребностей в объемах транспортировки российского газа по выделенному МГ «САЦ-4».

16 июня 2023 года в рамках Петербургского международного экономического форума

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В рамках Стратегии развития QazaqGaz намечены следующие направления работы:

- реализация комплексного плана развития, включая работу по увеличению ресурсной базы товарного газа, развитию внутреннего рынка газа, развитию транзита и экспорта газа, газохимии и глубокой переработки, инвестиционной и операционной эффективности;
- сохранение позиции лидера как компании с низким уровнем подверженности ESG-рискам, а именно совершенствование корпоративного управления, социального и экологического аспектов деятельности;
- реализация ряда крупных инвестиционных проектов совместно с инвесторами по направлениям добычи, транспортировки и переработки газа;
- завершение 2 этапа строительства подводящей инфраструктуры для алматинского энергокомплекса;
- продолжение работы над проектами «Строительство новой компрессорной станции КС-14 и магистрального газопровода «КС-14-Костанай» и «Строительство второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу — Бозой — Шымкент». Они позволят обеспечить надежную поставку природного газа населению и систе-

сторонами подписан Договор по транзиту российского газа через территорию Республики Казахстан по комбинированному выделенному маршруту МГ «САЦ-4»/МГ «САЦ-5» (протяженностью 823 км) со сроком действия с 01 октября 2023 года по 30 сентября 2025 года.

В 2023 году транзит составил 1,281 млрд м³. Согласно договору, в 2024 году объем транзита планируется в размере 2,804 млрд м³, в 2025 году (с января по сентябрь) — в размере 2,029 млрд м³.

Для обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения потребителей Республики Узбекистан природным газом по выделенному маршруту газопровода МГ «Средняя Азия — Центр-IV», в 2024 году планируется заключение контракта на транспортировку российского природного газа по территории Республики Казахстан для нужд потребителей Республики Узбекистан со сроком действия с 1 октября 2025 г. по 31 декабря 2040 г. и годовым объемом транзита до 11 млрд м³.

Развитие химического производства



**SAMRUK-KAZYNA
ONDEU**

ТОО «SAMRUK-KAZYNA ONDEU» (ДАЛЕЕ — SK ONDEU, РАНЕЕ ИЗВЕСТНОЕ КАК ТОО «ОБЪЕДИНЁННАЯ ХИМИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ») СОЗДАНО В 2009 ГОДУ РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АО «ФОНД НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ «САМРУК-КАЗЫНА» ОТ 28 НОЯБРЯ 2008 ГОДА ВО ИСПОЛНЕНИЕ ПОРУЧЕНИЯ ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ДАННОГО НА РАСШИРЕННОМ ЗАСЕДАНИИ ПРАВИТЕЛЬСТВА РК ОТ 13 ОКТЯБРЯ 2008 Г. ПО «СОЗДАНИЮ СПЕЦИАЛЬНОЙ КОМПАНИИ, КОТОРАЯ БУДЕТ ЗАНИМАТЬСЯ ПРОЕКТАМИ ХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ».

Объем производства серной кислоты

193,9

ТЫС. ТОНН

План по чистой прибыли был перевыполнен на

969

МЛН ТЕНГЕ

* Без учета ТОО «KUS».

Основная миссия Компании заключается в способствовании развитию новых химических производств в Казахстане посредством участия в капитале.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Объем производства жидкого глифосата, тыс. л.	603	37,5
Объем производства серной кислоты, тыс. тонн	175,34	193,94
Объем производства электрической энергии, тыс. кВт*ч	2 052	1 995
Финансовые показатели, млрд тенге:		
Выручка	37,5	33,7
Валовая прибыль	8,9	7,2
Чистая прибыль	-145	-23,7
Затраты	218,2	79,1
Операционная прибыль	3,6	-6,3
Чистый долг	67,3	60,3
Объем выплаченных налогов	3,2	2,3
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тонн	163,475*	158,225*
Объем утилизированных отходов, тонн	463,42*	455,218*
Несчастные случаи	0	0
Смерть в несчастных случаях*	0	0

В 2023 году основной причиной недостижения производственных и финансовых показателей послужили изменения конъюнктуры рынка, неисполнение договорных обязательств со стороны партнёров, выход из строя производственного оборудования, а также введение поправок в Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике».

В частности, дочерняя компания, производящая агрохимическую продукцию (ТОО «ХИМ-плюс»), не исполнила плановые показатели по производству ввиду отсутствия продаж продукции, произведённой в 2022 году (реализация планировалась в первом полугодии 2023 года). Так, учитывая затоваренность складских помещений, в 2023 году производство было приостановлено. При этом, на рынке произошло резкое снижение цен на основное сырьё (снижение с 10,25 долларов США до 3,4 долларов США за килограмм). Сырьё, из которого была произведена продукция дочерней компании, закупалось по 10,25 долларов США (до снижения). В результате, текущая

цена реализации является неконкурентной на рынке ввиду высокой себестоимости. При имеющихся сложностях, к концу 2023 года предприятию удалось заключить контракты на реализацию продукции на сезон 2024 года (остаток продукции на начало 2023 года 437 тыс. литров, остаток на конец 2023 года 171 тыс. литров).

Кроме того, по итогам 2023 года наблюдается незначительное отклонение от запланированных показателей производства серной кислоты (ТОО «SSAP»). В 1 квартале 2023 года завод был вынужден снизить производственную мощность до 73% по причине невыборки готовой продукции со стороны основного потребителя. Также уменьшение загрузки мощностей связано с тем, что с декабря 2022 года возникали проблемы с основным насосом для перекачки высококонцентрированной серной кислоты, данный насос находился в эксплуатации с 2015 года, регулярно проводились текущие ремонты, со второй половины марта 2023 года упала мощность насоса.



30 марта 2023 года произведена плановая остановка насоса для ремонтных работ, в ходе которых было выявлено, что насос не сможет в дальнейшем работать на полную мощность. Данный фактор также оказал негативное влияние на исполнение плана производства и реализации. Во втором квартале 2023 года предприятие получило и произвело монтаж нового насоса, также урегулировало вопросы выборки серной кислоты. За счет предпринятых мер удалась снизить отставание от плановых показателей с постепенным наращиванием производства. Так, по итогам 2023 года план практически выполнен, а отклонение составило 0,3%. Несмотря на возникшие проблемы, ТОО «SSAP» завершила год с плюсовыми финансовыми показателями. Таким образом, план по чистой прибыли был перевыполнен на 969 млн тенге или на 136%.

Также по результатам 2023 года ТОО «KUS» не выполнен плановый объем выработки и реализации электрической энергии ввиду проведения ремонтных работ на котлах утилизаторах. Данные ремонтные работы привели к простоему паровых турбин. Еще одной причиной отклонения является введение с 1 июля 2023 года механизма Единого закупщика электрической энергии. Неравные права покупки электроэнергии Единым закупщиком при проведении торгов на площадке

АО «КОРЭМ» (в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» вне торгов покупается электроэнергия возобновляемых источников энергии (далее — ВИЭ), тепловых электростанций (далее — ТЭЦ), станций с инвестиционными соглашениями) приводят к тому, что объем реализации электроэнергии от пароготурбинной электростанции значительно сократился. Так, с 1 июля 2023 года ТОО «KUS» реализовывало электроэнергию для покрытия остатков дефицита после вышеуказанных станций.

Основной проблемой является внесение изменений в Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике», по решению данного вопроса ведется работа с Министерством энергетики Республики Казахстан.

В 2023 году Компания понесла дополнительные затраты по выплате административного штрафа за превышение квот по выбросам парниковых газов на сумму 7 224 486 тыс. тенге. В результате дополнительных понесенных затрат чистая прибыль составила — 4 млрд тенге, при этом без учета вышеуказанного штрафа чистая прибыль составила бы положительное значение ориентировочно 3 млрд тенге.

Впервые за всю историю деятельности SK Ondeu в 2023 году были выплачены дивиденды в адрес Фонда в размере 2,9 млрд тенге.

В 2023 году были снижены обязательства перед Фондом на 3,2 млрд тенге по займу для ТОО «Полимер Продакшн» за счет выплат согласно графику по займу. SK Ondeu по итогам 2023 года были получены дивиденды от двух дочерних компаний в размере 3,2 млрд тенге, что оказало положительное влияние на повышение финансовой устойчивости группы компаний.

В рамках поручения руководства Фонда по реформированию портфельных компаний и выводу непрофильных активов в 2023 году была проведена успешная работа по реализации 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Полимер Продакшн» в пользу АО НК «КазМунайГаз». Также, в 2023 году пролонгирован договор доверительного управления долей участия в уставном капитале ТОО «KPI Inc.», доля участия в уставном капитале ТОО «Karabatan Utility Solutions» передана в доверительное управление АО «НК «КазМунайГаз».



МОДЕРНИЗАЦИЯ

1. Производство серной кислоты 180 тыс. тонн в год (расширение ТОО «SSAP»)

Проектом предполагается строительство второй линии действующего серноокислотно-ного производства со строительством части инфраструктуры в городе Степногорск.

Текущий статус:

- ◆ Завершается разработка ТЭО («Ревизия 1»);
- ◆ Начаты процедуры закупок по заключению договора на проведение государственной экспертизы ТЭО;
- ◆ Ведется работа с лицензиарами по снижению стоимости части CAPEX проекта.

Планируемая работа на 2024 год:

- ◆ в июне 2024 г. ожидается получение государственной экспертизы проекта;
- ◆ Вынесение результатов ТЭО на корпоративные органы Товарищества планируется в 3 квартале 2024 года;
- ◆ Начало работ по разработке ПСД проекта ожидается в 4 квартале 2024 года.

2. Производство серной кислоты 800 тыс. тонн в год. Проект ТОО «TQZ»

Проект предполагает строительство серноокислотно-го завода в Туркестанской области совместно с частным отечественным инвестором для обеспечения АО «НАК Казатомпром» серной кислотой.

Текущий статус:

- ◆ Соглашение о совместной реализации проекта находится на согласовании заинтересованными сторонами;
- ◆ Ведется разработка документов по программе импортозамещения Фонда, направленной на заключение offtake контракта (покупку готовой продукции);
- ◆ Подана заявка на включение проекта в Карту индустриализацию.

Планируемая работа на 2024 год:

- ◆ Подписание соглашения о совместной реализации проекта планируется в мае 2024 года;

- ◆ Проектирование и составление технических спецификаций для оборудования длительного изготовления и конструкций зданий запланировано на июль 2024 года;
- ◆ Размещение заказов на оборудование длительного изготовления предполагается в период с августа по сентябрь 2024 года;
- ◆ Проведение подготовительных работ на площадке, вахтовом городке, ограждениях и т.д. планируется завершить до конца 2024 года.

3. Производство метанола

Проектом предусмотрено строительство на территории ЗКО, р-н Байтерек, с/о Белес, комплекса по производству метанола.

В рамках реализации проекта, 20 сентября 2023 года подписано соглашение об основных условиях сотрудничества между ТОО «SK Ondeu» и ТОО «Zhaik Petroleum».

Текущий статус:

- ◆ 20 октября 2023 года получены индикативные условия финансирования проекта от БРК;
- ◆ в январе 2024 года в Министерстве энергетики Республики Казахстан проведено первое заседание комиссии по заключению инвестиционного соглашения;
- ◆ В январе 2024 года завершена независимая оценка бизнеса ТОО «Zhaik Petroleum».

Планируемая работа на 2024 год:

- ◆ В мае 2024 года планируется вынесение проекта на рассмотрение Инвестиционно-стратегического комитета Фонда для получения одобрения перехода на этап «Реализация».
- ◆ При получении положительного FID, запланировано подписание договора присоединения с инициатором проекта.
- ◆ Начало строительных работ и размещение заказа на изготовление основного оборудования ожидается в 3 квартале 2024 года.

4. Производство бутадиена и его производных

Строительство установок по переработке смеси бутана для производства бутадиена и его производных. Проект реализуется проектной компанией ТОО «Бутадиен» – совместным предприятием между ПАО «Татнефть» (75%) и ТОО «SK Ondeu» (25%).

После завершения двухэтапной конкурсной процедуры по отбору ЕР– подрядчика ПАО «Татнефть» планирует принять окончательное инвестиционное решение по проекту в мае 2024 года с дальнейшим заключением ЕР-контракта.

ЭНЕРГЕТИКА

Обеспечение энергетической безопасности



АО «САМРУК-ЭНЕРГО» БЫЛО СОЗДАНО В 2007 ГОДУ С ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ЗАДАЧ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕКУЩИХ ГЕНЕРАЦИОННЫХ ОБЪЕКТОВ И РАЗВИТИЮ НОВЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ МОЩНОСТЕЙ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Объемы выработки электроэнергии, млн кВт*ч	35 884	35 330
Объемы реализации мощности, МВт	4 013	3 138
Объемы производства теплотенергии, млн Гкал	5,50	5,78
Объемы передачи электроэнергии, млн кВт*ч	8 154	8 686
Реализация угля, млн тонн	42,4	42,5
Финансовые показатели, млрд тенге:		
Выручка	381,5	444,96
Дивиденды	2	2
Чистая прибыль	30,1	43,08
Операционная прибыль	64,6	92,8
Чистый долг	231,3	228
Объем выплаченных налогов	54,6	54,1
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы CO ₂ в атмосферу (без учета КТГ)	31,978	31,877
Объем утилизированных отходов	0	1,342
Несчастные случаи	10	10
Смерть в несчастных случаях	4	2



ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В 2023 году общая выработка электроэнергии группой компаний АО «Самрук-Энерго» достигла 35 330 млн кВт*ч, распределившись между объектами следующим образом: Экибастузская ГРЭС-1 сгенерировала 22 870 млн кВт*ч, Экибастузская ГРЭС-2 — 5 659 млн кВт*ч, Алматинские ЭС — 5 055 млн кВт*ч, Мойнакская ГЭС — 832 млн кВт*ч, и Шардаринская ГЭС — 530 млн кВт*ч. За указанный период АО «Самрук-Энерго» произвело 31,3% от общего объема электроэнергии, выработанной в Республике Казахстан.



МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭНЕРГОГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

В рамках проекта по переводу Алматинской ТЭЦ-2 на газ, после завершения международного двухэтапного тендера под эгидой Европейского Банка Реконструкции и Развития, 31 мая 2023 года был подписан EPC-контракт с консорциумом, в который входят Dongfang Electric International Corp., Power China Sepco1 Electric Power Construction Co. Ltd. и Power China Hebei Electric Power Engineering Co. Ltd. 27 октября 2023 года EPC-подрядчик заключил соглашение с Siemens Energy на поставку трех газотурбинных установок. Далее, 30 ноября 2023 года, было заключено соглашение с Dongfang Electric Group

Dongwan Steam Turbine Co., Ltd. на поставку паровой турбины и генератора. 20 декабря 2023 года EPC-подрядчик договорился с Dongfang Electric Group Boiler Co., Ltd. о поставке четырех водогрейных котлов, трех паровых котлов и трех котлов-утилизаторов.

По переводу Алматинской ТЭЦ-3 на газ EPC-контракт был подписан 12 сентября 2023 года с консорциумом, включающим TOO «KBI Energy Group», TOO «Энерго СпецСтрой», TOO «СтандартЭнерго KZ» и TOO «СТРОЙИНДУСТРИЯ». 9 ноября 2023 года EPC-подрядчик заключил соглашение о резервировании с Ansaldo Energia на изготовление и поставку газотурбинных установок.

По восстановлению энергоблока №1 ЭГРЭС-1 с установкой новых электрофильтров общая доля физического объема выполнения СМР оценивается в 99,16%. 22 декабря 2023 года осуществлен тестовый пуск энергоблока с включением в сеть.

В рамках реализации проекта расширения и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 с установкой блоков ст. №3 и №4 по состоянию на конец 2023 года на станцию доставлено 76% оборудования. Проводится работа по привлечению финансирования.

ВКЛАД В РАЗВИТИЕ ВИЭ

Производство электроэнергии объектами ВИЭ на предприятиях Группы компаний АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС и малые ГЭС) за 2023 год увеличилось на 32,8% и составило 554,4 млн кВтч. Этот показатель соответствует 8,1% от общей доли вырабатываемой электроэнергии ВИЭ в РК.

Совместно с зарубежными инвесторами, такими как Total Eren, ACWA Power, Masdar, China Power International Holding Ltd, Power China, и другими, были запущены проекты по строительству солнечных и ветряных

электростанций общей мощностью до приблизительно 6 ГВт. Подписаны документы, устанавливающие основные условия сотрудничества, включая соглашение о совместном предприятии с Total Eren, соглашения о совместной разработке проектов с ACWA Power, Masdar, China Power International Holding Ltd. Кроме того, были разработаны основные условия для сделок по реализации проектов строительства солнечных электростанций между АО «Самрук-Энерго» и «Юнигрин Энерджи», а также соглашения акционеров между Qazaq Green Power

PLC и TOO «Tumar Commerce» (дочерняя компания «Юнигрин Энерджи»). Заключены межправительственные соглашения между Республикой Казахстан и Францией, а также между Республикой Казахстан и ОАЭ в рамках проектов строительства ВЭС совместно с компаниями Total Eren и Masdar.

Вместе с тем ведется работа по разработке ТЭО проекта по строительству контррегулирующей Кербулакской ГЭС на реке Или и предТЭО по строительству Семипалатинской ГЭС.

БОГАТЫРЬ КОМИР

ТОО «БОГАТЫРЬ КОМИР» — ЭТО ВЕДУЩЕЕ УГЛЕДОБЫВАЮЩЕЕ ПРЕДПРИЯТИЕ В СФЕРЕ ДОБЫЧИ УГЛЯ ОТКРЫТЫМ СПОСОБОМ. СУММАРНЫЕ ПРОМЫШЛЕННЫЕ ЗАПАСЫ КОМПАНИИ СОСТАВЛЯЮТ ОКОЛО 3 МЛРД ТОНН УГЛЯ.

В 2023 году внедрена циклично-поточная технология (далее — ЦПТ) разреза «Богатырь». В результате производственная мощность ТОО «Богатырь Комир» увеличилась до 50 млн тонн.

ТОО «Богатырь Комир» обеспечивает 66% угля, добываемого в Экибастузском бассейне, и 38% общеказакстанской добычи.

Компания является надежным энергетическим партнером для крупнейших теплоэлектростанций Казахстана и России, включая Рефтинскую ГРЭС, и предоставляет рабочие места более чем 6,3 тыс. человек.

Производственная мощность ТОО «Богатырь Комир» увеличилась до

50

МЛН ТОНН

СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ ОБЪЕКТОВ

В 2023 году завершено строительство ПС 110/10кВ «Кокозек» с присоединением к ОРУ-110кВ ПС-220кВ «Каскелен» Карасайского района Алматинской области. Проект направлен на покрытие дефицита свободных мощностей, необходимых для обеспечения надежного электроснабжения и перспективного развития социальной инфраструктуры Карасайского, Жамбылского

и Илийского районов Алматинской области, а также реализации инвестиционных проектов в действующей Индустриальной зоне.

Планируется строительство маневренной электростанции на базе чистых угольных технологий (ГРЭС-3). Проводится работа по разработке предТЭО и привлечению инвестора с компаниями КНР, РФ, Турции и Индии.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 году Компания продолжит реализацию проектов, направленных на повышение надежности энергоснабжения промышленности и коммунально-бытового секторов страны, обеспечение стратегии низкоуглеродного развития, поддержку, развитие и интеграцию ВИЭ, повышение экспортного потенциала, энергобезопасности и энергонезависимости Казахстана.





АО «Казхстанская компания по управлению электрическими сетями» — «KEGOC» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) (далее — АО «KEGOC») представляет собой ключевую организацию, которая управляет Национальной электрической сетью Казахстана и обладает статусом Системного оператора Единой энергетической системы страны, играя центральную роль в управлении и регулировании национального электроснабжения.

Передано электроэнергии

38,2

млрд кВт*ч

ФАКТОРЫ, ПОВЛИЯВШИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Ключевыми событиями 2023 года стали завершение крупного инвестиционного проекта по усилению электрических сетей Западного энергоузла, вторичное размещение акций (SPO), рыночная реформа и появление новой услуги по пользованию НЭС, а также начало реализации проекта по усилению Южной зоны ЕЭС Казахстана.

В отчетном периоде АО «KEGOC», как системный оператор, продолжило обеспечение качественной работы ЕЭС Казахстана и надежное электроснабжение потребителей страны. Потребление электроэнергии в стране в 2023 году составило 115,1 млрд кВт*ч, что на 1,9% больше показателя 2022 года. Это отразилось на получении чистой прибыли Компании на уровне 42,7 млрд тенге, что выше показателя 2022 года на 15,9 млрд тенге или 60%.

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

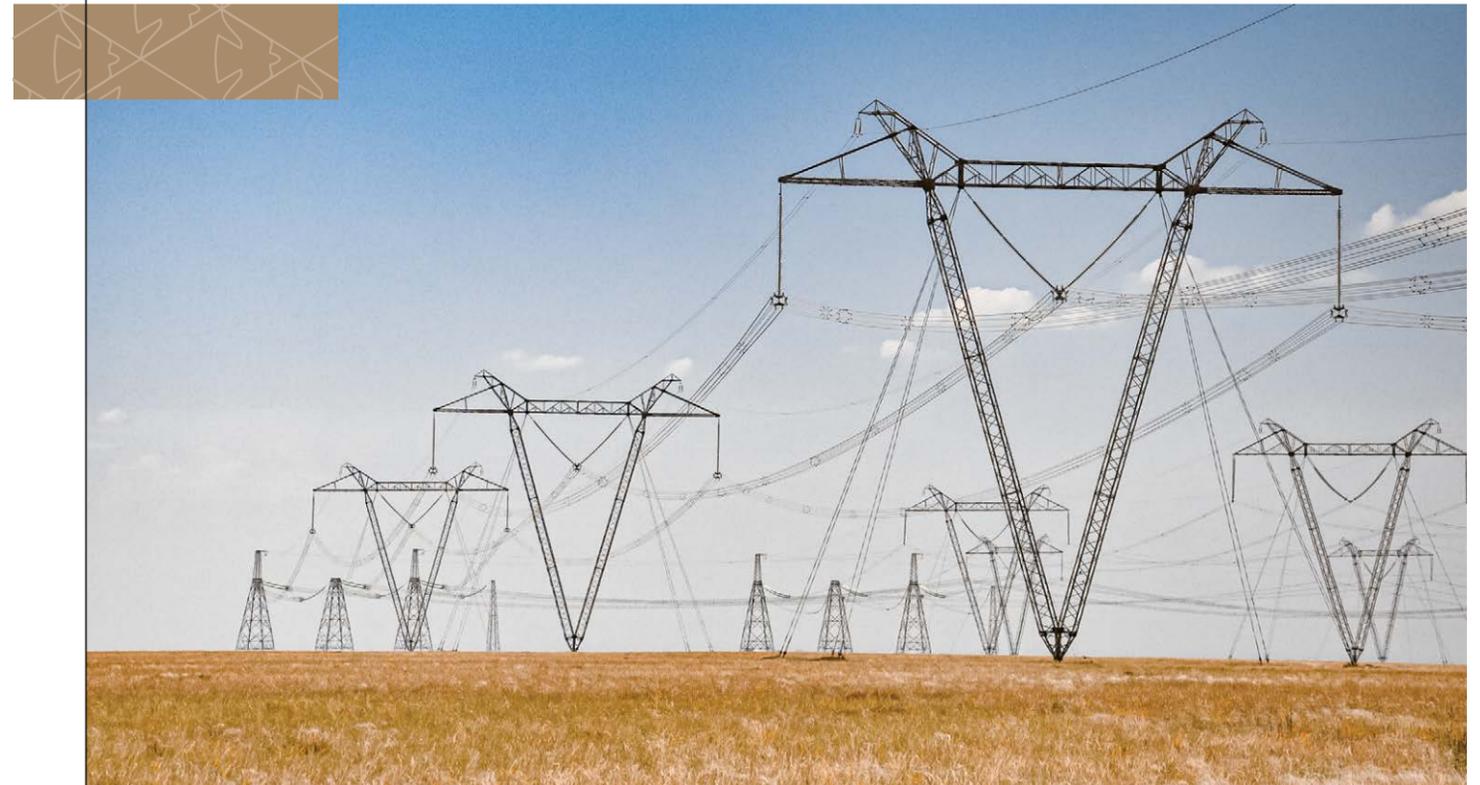
КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Объемы услуг по передаче электроэнергии, млрд кВт*ч	58,5	38,2
Объемы услуг по пользованию НЭС, млрд кВт*ч	-	36,0
Объемы услуг по технической диспетчеризации, млрд кВт*ч	104,26	106,28
Объемы услуг по организации балансирования, млрд кВт*ч	203,12	205,41
Финансовые показатели¹⁴, млрд тенге:		
Выручка	217,3	252,14
Дивиденды	30,2	33,3
Чистая прибыль	26,7	43,4
Затраты	166,4	181,4
Операционная прибыль	40,9	56,6
Чистый долг	69,5	83,7
Объем выплаченных налогов	36	40,5
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тыс. тонн	0,01	0,001
Объем утилизированных отходов, млн тонн	2,6	3,4
Количество пострадавших при несчастных случаях ¹⁵	3	1
Смерть в несчастных случаях	1	0

Кроме того, в связи с внесением изменений в 2023 году в Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике» в части ввода с 1 июля 2023 года модели единого закупщика электроэнергии и запуска балансирующего рынка электроэнергии в АО «KEGOC» введена новая услуга по пользованию национальной электрической сетью, относящая к сфере передачи электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, оказываемая АО «KEGOC» субъектам оптового рынка электроэнергии при покупке ими электроэнергии у единого закупщика и осуществлении операций купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов с расчетным центром балансирующего рынка электроэнергии. Таким образом, АО «KEGOC» с 1 июля 2023 года оказывает следующие основные виды системных услуг: по передаче электрической энергии по Национальной электрической сети, по пользованию национальной электрической сетью, по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, по организации балансирования производства-потребления электрической энергии.

В 2023 году проведена существенная работа по повышению благосостояния работников Компании с упором на поддержку производственного персонала. Так, реализована Программа льготного кредитования АО «KEGOC», которая направлена на социальную поддержку работников с целью удержания и привлечения востребованных для Компании высококвалифицированных кадров. В результате, за 2023 год 51 работник приобрели жилье. Кроме того, в отчетном году Компания оказала содействие в решении жилищных вопросов 129 работникам путем частичного возмещения расходов по оплате жилища на сумму 155,1 млн тенге. Таким образом, в 2023 году объем средств, направленных на социальную поддержку работников Компании, составил 810 млн тенге.

4.	5.	6.	7.
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В целях обеспечения надежности электроснабжения потребителей и устойчивого развития ЕЭС Казахстана АО «KEGOC» продолжило реализацию ряда инвестиционных проектов по развитию Национальной электрической сети.

В ноябре 2023 года Компания успешно завершила проект по усилению электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, в связи с чем пропускная способность линий по маршруту «Западно-Казахстанский энергоузел — Атырау — Мангыстау» увеличилась более чем в два раза. Благодаря своевременно предпринятым мерам значительно повысилась надежность энергоснабжения в регионе, а также заложена основа для дальнейшего объединения Западной зоны с Единой электроэнергетической системой Казахстана.

Завершена модернизация линий 220-500 кВ в трех из девяти филиалов АО «KEGOC».

Реконструкция продолжается и охватит линии электропередачи во всех производственных филиалах Компании. В ближайшие восемь лет будут обновлены линии электропередачи с длительными сроками эксплуатации, а также будут продлены ресурсные сроки на перспективу не менее 30 лет.

Вместе с тем Компания приступила к проекту «Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана». Проект направлен на повышение надежности электроснабжения потребителей южной энергетической зоны путем усиления электрических сетей 500 кВ Жамбылской и Туркестанской областей, в том числе строительство воздушной линии 500 кВ Шу-Жамбыл-Шымкент с соответствующим расширением 3 электрических подстанций.

Все проекты Компании реализуются за счет собственных и заемных средств без бюджетного финансирования.

ДИВИДЕНДЫ И ВЫПЛАТЫ

АО «KEGOC» осуществлена выплата дивидендов в размере 30,2 млрд тенге по итогам 2022 года, а по итогам 1 полугодия 2023 года — 20,2 млрд тенге. Сумма выплаченных дивидендов во втором полугодии 2023 года составила 21,9 млрд тенге.

¹⁴ Финансовые показатели за 2022 год указаны согласно Консолидированной финансовой отчетности Компании за 2022 год.

¹⁵ Фиксация с даты возникновения несчастного случая.

ЗАПУСК «SPO»

Одним из главных событий для Компании в отношении повышения акционерной стоимости стало вторичное размещение акций (SPO), сумма которого превысила 34,8 млрд тенге, что в 1,5 раза больше предложенного объема. Привлеченные через SPO средства будут направлены на реализацию крупного инвестиционного проекта KEGOC по усилению сетей Южной зоны Единой электроэнергетической системы Казахстана.

В 2023 году АО «KEGOC» успешно осуществило второе размещение «зеленых» облигаций KEGOC на торговой площадке KASE объемом 16,9 млрд тенге. Суммарный объем размещений «зеленых» облигаций с декабря 2022 года составил 33 млрд тенге. Привлеченные средства направлены на финансирование инвестиционных проектов Компании «Реконструкция ВЛ-220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» и «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов».

7 июня 2023 года в рамках конференции «Astana Finance Days» состоялась церемония вручения наград «Green Finance Awards 2023», в ходе которой АО «KEGOC» была вручена премия в номинации «Крупнейшая нефинансовая корпоративная зеленая облигация» за крупнейший выпуск «зеленых» облигаций в 2022 году.

БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

В АО «KEGOC» ВЫСТРОЕНА ЭФФЕКТИВНАЯ СИСТЕМА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, КОТОРАЯ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ КОМПЛЕКСНЫЙ ПОДХОД К ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ РАБОТЫ НА ПРОИЗВОДСТВЕ ОТ ВНЕДРЕНИЯ И КОНТРОЛЯ НЕОБХОДИМЫХ НОРМ И ПРАВИЛ ПО ТЕХНИКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ДО ПРИНЯТИЯ РУКОВОДИТЕЛЯМИ ЛИЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ В ОБЛАСТИ HEALTH & SAFETY.

ПРИНЦИПЫ ESG

АО «KEGOC» осознает важность своего влияния на экономику, экологию и общество и стремится к росту долгосрочной стоимости, обеспечивая соответствие своей деятельности принципам устойчивого развития путем согласованности своих экологических (E), социальных (S) и управленческих (G) целей.

АО «KEGOC» проводит планомерную работу по совершенствованию ESG принципов, включая корпоративное управление с направлением усилий на обеспечение экологической и социальной ответственности. Это включает в себя эффективную реализацию прав акционеров, справедливое отношение к акционерам, сбалансированную дивидендную политику, эффективность деятельности Совета директоров и Правления АО «KEGOC», а также систему взаимодействия с заинтересованными сторонами и надлежащее раскрытие информации о Компании.

Благодаря усилиям Компании по интеграции ESG факторов в стратегию и бизнес-процессы, а также ее приверженности принципам корпоративного управления, социальной ответственности и деловой этики, и качеству раскрытия информации, 25 августа 2023 года АО «KEGOC» был присвоен ESG-рейтинг S&P Global CSA Score 2023 на уровне 51/100. Данная оценка подтверждает приверженность Компании к соблюдению принципов экологической, социальной и управленческой устойчивости и отражает ее вклад в создание более устойчивого будущего.

АО «KEGOC» является участником движения «Vision Zero», принципами которого являются «нулевая толерантность» к нарушениям техники безопасности, непрерывное совершенствование системы обеспечения персональной безопасности и внедрению лучших мировых практик области охраны труда.

Благодаря системному подходу АО «KEGOC» за отчетный период в 3 раза сократился коэффициент частоты травм (LTIFR), а коэффициент смертельных случаев (FAR) снизился до нуля.

АО «KEGOC» занял первое место среди портфельных компаний АО «Самрук-Қазына» за достижения в области производственной безопасности по итогам 2023 года.

НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В качестве мер по созданию интеллектуальной энергосистемы Smart Grid компания планомерно внедряет современные интеллектуальные цифровые технологии. В рамках стратегической цели «Обеспечение надежного функционирования ЕЭС Казахстана в условиях энергоперехода» продолжается реализация проектов по модернизации системы SCADA/EMS и расширению системы WAMS, которые позволят повысить эффективность управления ЕЭС Казахстана. Также в отчетном году в рамках автоматизации и цифровизации бизнес-процессов были успешно внедрены системы роботизации и BI, запущен автоматизированный портал кадрового делопроизводства HCM.

Кроме того, в 2023 году АО «KEGOC» внедрило передовые технологии для безопасности электросетей путем внедрения централизованной системы противоаварийной автоматики. Система обеспечивает надежность национальной сети в режиме реального времени и минимизирует отключения потребителей в случае нарушений в работе электросетей.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

Дальнейшие планы предусматривают реализацию инвестиционного портфеля АО «KEGOC» по развитию НЭС, среди которых объединение Западной энергосистемы с единой электроэнергетической системой Казахстана, строительство линии постоянного тока в направлении Север-Юг, строительство линии 500 кВ «ЦГПП – Караганда – Нура», а также продолжение еще двух этапов реконструкции электросетей Компании с охватом всех регионов присутствия.

АО «KEGOC» продолжит активную работу по созданию условий развития генерирующих мощностей, в том числе традиционной и маневренной генерации, активное участие в разработке и обсуждении новой модели рынка электрической энергии, подготовке правовых актов, по присоединению субъектов оптового рынка к НЭС Казахстана.

Низкоуглеродные источники энергии



ТОО «КАЗАХСТАНСКИЕ АТОМНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СТАНЦИИ» (ДАЛЕЕ — АО «КАЭС») БЫЛО СОЗДАНО ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ОСНОВАННЫХ И ДЕТАЛИЗИРОВАННЫХ ПЛАНОВ СТРОИТЕЛЬСТВА АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (ДАЛЕЕ — АЭС) В КАЗАХСТАНЕ, ВКЛЮЧАЯ РАЗРАБОТКУ ТЭО И ПОЛНОГО ПАКЕТА ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, А ТАКЖЕ ДЛЯ КООРДИНАЦИИ ПРОЦЕССА СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС.

ТЕКУЩИЙ СТАТУС РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС МОЩНОСТЬЮ ДО 2,8 ГВт

В 2023 году прошли публичные слушания в селе Улькен Жамбылского района Алматинской области, посвященные строительству атомной электростанции вблизи села. Местные жители выразили поддержку строительству АЭС в Республике Казахстан. Министерство энергетики Республики Казахстан утвердило Техническое задание на разработку ТЭО для проекта «Строительство атомной электростанции «Ulken» в Алматинской области».

ИНФОРМАЦИОННО-РАЗЪЯСНИТЕЛЬНАЯ РАБОТА

В 2023 году казахстанские СМИ активно освещали тему атомной энергетики, выпустив 1061 материал, включая 108 телевизионных сюжетов, 2 радиоэфира и 951 публикацию в интернет-СМИ. В социальных сетях, включая официальные страницы АО «КАЭС» в Instagram, Facebook и YouTube, было размещено 1 355 постов.

АО «КАЭС» провело всестороннее социологическое исследование для изучения мнения населения Казахстана относительно использования атомной энергии и конкретных инициатив по строительству АЭС. Исследование, проведенное

в 2023 году, зафиксировало положительное изменение в общественном восприятии и более высокий уровень общественной приемлемости атомной энергетики по сравнению с данными предыдущего года: за развитие атомной энергетики высказались 57,2% опрошенных (по сравнению с 48% в 2022 году). О планах строительства АЭС в Казахстане слышали 73% респондентов (в 2022 году — 65%). 53,6% участников опроса считают, что Казахстану необходима собственная АЭС (в 2022 году — 48%). Противники проекта составили 40% опрошенных, что меньше показателя 2022 года, составившего 44%.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

- ♦ Участие в подготовке и проведении Общенационального референдума по вопросу строительства АЭС в Казахстане;
- ♦ Инициация Постановления Правительства Республики Казахстан о выборе местоположения для строительства АЭС;
- ♦ Определение маркетинговой стоимости инженерных изысканий и разработки ТЭО для строительства атомной электростанции в Казахстане;
- ♦ Оказание поддержки Правительству Республики Казахстан в выборе основного поставщика технологий для АЭС (вендора).

ПРОИЗВОДСТВО И ДОБЫЧА

Мировое лидерство в добыче урана



НАЦИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР СТРАНЫ, АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ» (ДАЛЕЕ — КАЗАТОМПРОМ), ЗАНИМАЕТ ЗНАЧИМОЕ МЕСТО НА МЕЖДУНАРОДНОМ УРОВНЕ В ЭКСПОРТЕ И ИМПОРТЕ УРАНА И ЕГО ПРОИЗВОДНЫХ, ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА ДЛЯ АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, А ТАКЖЕ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОГО ОБОРУДОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЙ.

Казахстан утвердился как глобальный лидер по добыче урана, обеспечивая около 39% мирового объема.

Казатомпром выделяется как ведущий производитель природного урана в мире и имеет преимущественный доступ к одной из наиболее значительных ресурсных баз. Компания эксплуатирует урановые месторождения, пригодные для метода подземного скважинного выщелачивания, что является экономи-

чески выгодным и экологически более безопасным способом добычи. Это, наряду с продолжительным сроком эксплуатации добывающих активов, позволяет Казатомпрому поддерживать лидирующие позиции на мировом рынке благодаря одной из самых низких стоимостей добычи урана.

С ноября 2018 года акции Казатомпрома активно торгуются на фондовых биржах Международного финансового центра «Астана» и Лондонской фондовой бирже.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели, тыс. тонн:		
Объем производства урана	21,2	21,1
Объем реализации урана	16,4	18,1
Финансовые показатели¹⁶, млрд тенге:		
Выручка	1 001,2	1 434,6
Дивиденды	227,4	200,9
Чистая прибыль	472,9	580,3
Операционная прибыль	455,9	680,8
Чистый долг	-32	125,5
Объем выплаченных налогов	211	279,3
Показатели устойчивого развития:		
Несчастные случаи	3	4
Смерть в несчастных случаях	1	0

По итогам 2023 года 64% всех отгрузок урана из Казахстана в западные страны были успешно осуществлены через Транскаспийский международный транспортный маршрут, который используется Компанией в качестве альтернативного маршрута с 2018 года. Это было сделано в целях нивелирования потенциального риска недоступности маршрута через Российскую Федерацию.

Компания продолжает отслеживать ситуацию с санкциями против России и их потенци-

альное влияние на транспортировку готовой продукции через территорию Российской Федерации. На сегодняшний день каких-либо ограничений, связанных с поставками готовой продукции клиентам Компании по всему миру, не наблюдается.

Казатомпром пристально следит за текущей ситуацией, и готов принимать решения, которые позволят минимизировать риски и обеспечить непрерывность и эффективность деятельности холдинга.



Чистая прибыль за 2023 год составила

580

млрд тенге

Консолидированные объемы продаж достигли

18,069

млн тонн

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ВЫРУЧКА КОМПАНИИ ЗА ГОД СОСТАВИЛА БОЛЕЕ 1,4 ТРЛН ТЕНГЕ, ЧТО НА 43% ПРЕВЫШАЕТ ПОКАЗАТЕЛЬ ПРЕДЫДУЩЕГО ГОДА, В ОСНОВНОМ БЛАГОДАРЯ ПОВЫШЕНИЮ СРЕДНЕЙ ЦЕНЫ РЕАЛИЗАЦИИ.

ПЕРСПЕКТИВЫ

В свете мирового энергетического кризиса, вызванного взлетом цен на ископаемые энергоносители и необходимостью сокращения выбросов углекислого газа, атомная энергетика все чаще рассматривается странами как стабильный и экологичный источник энергии.

Возросшая активность в энергетическом секторе и изменения на рынке атомных станций, подогреваемые геополитической обстановкой, стимулируют глобальных производителей к возобновлению приостановленных и запуску новых производственных мощностей.

Отражая эти тенденции, Казатомпром в 2023 году демонстрирует хорошие результаты благодаря положительной динамике спотовых цен на уран. Консолидированная выручка Компании за год составила более 1,4 трлн тенге, что на 43% превышает показатель предыдущего года, в основном благодаря повышению средней цены реализации.

Операционная прибыль достигла 681 млрд тенге, увеличившись на 49% по сравнению с 2022 годом, отражая рост средней цены продаж. Чистая прибыль за год составила 580 млрд тенге, что на 23% больше, чем в предыдущем году.

Производственные объемы остались почти на уровне прошлого года, сократившись на 1% и составив 21,112 млн тонн на 100%-ной основе. Вместе с тем консолидированные объемы продаж увеличились на 10% по сравнению с 2022 годом, достигнув 18,069 млн тонн.

Значительный рост спотовой цены на уран также способствовал повышению средней цены реализации до 65,344 тенге за килограмм урана (55,09 доллара США за фунт U₃O₈), что на 27% выше, чем в 2022 году.

ПОСТАВКА КАЗАХСТАНСКОГО ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА

В 2023 году ТОО «Ульба-ТВС» успешно осуществило поставку четырех партий тепловыделяющих сборок (далее – ТВС), содержащих чуть более 130 тонн низкообогащенного урана. Все поставленные ТВС прошли приемочный контроль и были приняты атомной электростанцией в КНР. Продукция завода ТВС будет гарантированно поставляться для АЭС CGNPC в КНР до 2040 года. В 2024 году ожидается выход проекта на проектную мощность по изготовлению ТВС в объеме 200 тонн низкообогащенного урана в год.



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Особое внимание при осуществлении своей деятельности Казатомпром уделяет вопросу устойчивого развития.

В 2023 году в Компании была разработана Программа в области устойчивого развития АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы, утвержденная Советом директоров Компании.

В рамках продвижения экологической устойчивости была утверждена Программа по обращению с радиоактивными отходами АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы, определяющая единую политику группы и комплексный подход на среднесрочный период в области обращения с радиоактивными отходами. В октябре 2023 года Советом директоров Компании была утверждена Стратегия по управлению водными ресурсами АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2030 годы.

В декабре 2023 года на основании опросника Corporate Sustainability Assessment международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings оценило Казатомпром на уровне оценки прошлого года. В 2023 году Казатомпром впервые раскрыл данные по направлению «Изменение климата» («Climate Change») в рамках климатического рейтинга CDP («Carbon Disclosure Project»), получив свой первый климатический рейтинг на уровне «В» («управление»).

Компания прилагает максимум усилий для защиты здоровья, интересов и обеспечения мотивации своего персонала. Казатомпром увеличил расходы на оплату труда работникам предприятий, активно поддерживает развитие и рост регионов присутствия Компании, финансирует социально-значимые проекты, а также вносит вклад в улучшение благосостояния местного населения.

В 2023 году, в соответствии с контрактами на недропользование, предприятия холдинга направили на развитие регионов присутствия 2,264 млрд тенге. Помимо этого, предприятиями атомного холдинга в регионах своего присутствия в 2023 году инициированы ряд социально-значимых проектов, среди которых финансирование строительства дома культуры, строительство детских игровых и спортивных площадок, приобретение учебного оборудования, благоустройство населенных пунктов, оказание финансовой помощи социально-уязвимым слоям населения в виде: приобретения угля, продуктовых корзин, школьных принадлежностей, новогодних подарков, а также ряд других социально-значимых инициатив на общую сумму более 580 млн тенге.

БЛАГОПОЛУЧИЕ РАБОТНИКОВ КОМПАНИИ

Одним из главных приоритетов Компании является забота о благополучии работников. Компания реализует комплекс мероприятий, направленных на обеспечение социальной стабильности и создание благоприятного морально-психологического климата в трудовых коллективах по четырем аспектам: физическое благополучие и ЗОЖ, материальное благополучие, финансовое благополучие, карьерное и социальное благополучие.

В рамках финансового благополучия, в целях поддержки семей работников, привлечения работников и членов их семей к осознанию ценностей Компании путем активной вовлеченности и поддержки подрастающего поколения через создание благоприятных условий для личностного развития и интереса их детей к атомной отрасли в 2023 году организован летний образовательный лагерь «IQanat High School of Burabay».

В целях повышения ментального благополучия осуществляется работа корпоративного психолога.

В рамках развития физического благополучия и ЗОЖ, организованы такие масштабные мероприятия как соревнования по национальным видам спорта «Nomad time» и Kazatomprom Марафон. Реализована акция «Дни здорового сердца».

ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Для Казатомпрома производственная безопасность была и остается безусловным приоритетом. Показатели последних лет подтверждают устойчивое снижение числа производственных травм, что свидетельствует о постоянном улучшении условий труда и повышении уровня безопасности.

Производство ведется в строгом соответствии с национальными и международными стандартами, при этом комплексно реализуются меры по предотвращению несчастных случаев и постоянно совершенствуется культура безопасности среди всех работников и управленческого состава.

Принятые в 2023 году меры в области производственной безопасности позволили предотвратить значительные промышленные аварии, включая неконтролируемые взрывы, выбросы опасных веществ или разрушение зданий на предприятиях Казатомпром. В 2023 году Казатомпром значительно увеличил свои инвестиции в безопасность, потратив 12,47 млрд тенге на программы по охране труда, пожарной и промышленной безопасности, что на 4,39 млрд тенге больше, чем в предыдущем году. Стоит отметить, что в отчетном году данная сумма включает в себя затраты на обеспечение пожарной безопасности в размере около 1,3 млрд тенге.

Казатомпром значительно увеличил свои инвестиции в безопасность, потратив на программы по охране труда, пожарной и промышленной безопасности

12,47

млрд тенге

Затраты на обеспечение пожарной безопасности в размере около

1,3

млрд тенге

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

Планы Казатомпрома на 2024 год соответствуют стратегии, ориентированной на рынок. Компания ожидает, что уровень добычи урана большинства добывающих активов будет на уровне -20% от Контрактов на недропользование и Компания приложит все усилия для исключения фактов нарушения обязательств по объемам добычи согласно Контрактов на недропользование. Но предприятия, обладающие правами недропользования на вновь вводимые месторождения/участки, имеют риск снижения уровня добычи более чем на 20% от Контрактных обязательств из-за задержек строительных работ наземного комплекса и инфраструктуры.

Ожидается, что в 2024 году объемы производства урана составят от 21 000 до 22 500 тонн, а консолидированные объемы продаж прогнозируются на уровне от 15 000 до 16 500 тонн. Финансовые результаты Компании могут подвергнуться влиянию различных факторов, включая логистические сложности, изменения в налоговом законодательстве Республики Казахстан и потенциальные изменения в социальных отчислениях.

В 2023 году Казатомпром подтвердил свое лидерство как ведущий мировой производитель и поставщик природного урана, укрепив свои позиции на международном рынке и подчеркнув долгосрочные перспективы развития атомной отрасли. Стратегические приоритеты Компании остались неизменными: Казатомпром продолжает придерживаться строгой рыночной дисциплины в производстве и продажах, что позволяет максимизировать выгоды и создавать значимую ценность для всех заинтересованных сторон. Казатомпром обязуется соблюдать высочайшие международные стандарты в таких ключевых аспектах своей деятельности, как прозрачность, корпоративное управление и охрана труда и окружающей среды.

Горно-металлургическая промышленность



АО «НАЦИОНАЛЬНАЯ ГОРНОРУДНАЯ КОМПАНИЯ «ТАУ-КЕН САМУРК» (ДАЛЕЕ — ТАУ-КЕН САМУРК), ОСНОВАННОЕ В 2009 ГОДУ, ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ ВЕРТИКАЛЬНО-ИНТЕГРИРОВАННУЮ КОМПАНИЮ, КЛЮЧЕВАЯ ЗАДАЧА КОТОРОЙ — УСИЛИТЬ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПОЗИЦИИ ГОСУДАРСТВА В СФЕРЕ УПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННЫМИ АКТИВАМИ ГОРНО-МЕТАЛЛУРГИЧЕСКОЙ ИНДУСТРИИ И РАЗВИВАТЬ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ КОМПЛЕКС КАЗАХСТАНА.

Произведено золота

52,2

ТОНН

НОВАЯ СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

В декабре 2023 года Совет директоров одобрил Стратегию развития Компании на 2024-2033 годы, выделив следующие стратегические направления:

- ◆ Комплексное развитие горнорудной отрасли с целью повышения инвестиционной привлекательности Компании.
- ◆ Эффективное управление портфелем для формирования качественного портфеля активов.
- ◆ Устойчивое развитие, направленное на внедрение и соблюдение принципов ESG.

Компания стремится максимально раскрыть потенциал недр страны, привлекая ведущих международных партнеров и инновационные технологии. К 2033 году Тау-Кен Самрук видит себя как надежного партнера на мировой горнодобывающей арене.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели, тонн:		
Объем производства золота	55,6	52,2
Объем производства серебра	8,3	5,2
Объем реализации золота	55,6	48,7
Объем реализации серебра	4,3	9,1
Финансовые показатели¹⁷, млрд тенге:		
Выручка	947	816
Дивиденды	89	-
Чистая прибыль	-16,9	-47,3
Затраты	976	817
Операционная прибыль	1,1	-1,1
Чистый долг	55	83
Объем выплаченных налогов	2,7	1,6
Подходный налог, уплаченный	1	0,7
Прочие налоги и выплаты	1,7	0,9
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тонн	189,9	127,62
Объем утилизированных отходов, тонн	416	379
Несчастные случаи	1	0
Смерть в несчастных случаях	0	0

В 2023 году Тау-Кен Самрук продолжило реализацию действующих геологоразведочных, добычных и металлургических проектов. Кроме того, в 2023 году в государственных органах завершена регистрация передачи 100% пакета акций АО «Казгеология» от РГУ «Комитет государственного имущества и приватизации» Министерства финансов РК в АО «Самрук-Қазына» с последующей передачей в Тау-Кен Самрук.

10 ЛЕТ БЕЗУПРЕЧНОЙ РАБОТЫ В ТОО «ТАУ-КЕН АЛТЫН»

Торжественное мероприятие, посвященное 10-летию юбилею завода, состоялось 13 июля 2023 года. Афинажный завод ТОО «Тау-Кен Алтын» (далее — Тау-Кен Алтын) принял участие в выставке «ЭКСПО Центральная Азия — 2023», которая была приурочена к V Консультативной встрече глав государств региона.

Тау-Кен Алтын также участвовало в II Международном металлургическом саммите «Металлы и сплавы. Казахстан», где лидеры отрасли собрались для обмена

опытом и обсуждения современных тенденций развития промышленности. В рамках саммита представители завода подробно рассказали о технологии вакуумной дистилляции серебра, а также об особенностях используемого оборудования.

Кроме того, Тау-Кен Алтын запустил новый цех по переработке производственных отходов, способный ежегодно обрабатывать до 15 тонн твердых отходов, включая шлаки и отходы термической обработки.



МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

ТАУ-КЕН САМУРК И D MINERAL ПОДПИСАЛИ TERMS SHEET О ПОИСКЕ И ИЗУЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПЛОЩАДЕЙ, С ЦЕЛЬЮ ПОСЛЕДУЮЩЕГО ПОЛУЧЕНИЯ ЛИЦЕНЗИЙ НА ГЕОЛОГОРАЗВЕДКУ И СОЗДАНИЯ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ. ТАУ-КЕН САМУРК ТАКЖЕ ЗАКЛЮЧИЛ МЕМОРАНДУМ О ВЗАИМОПОНИМАНИИ С КИТАЙСКОЙ КОМПАНИЕЙ ZIJIN MINING.

Кроме того, Тау-Кен Самрук и Европейский банк реконструкции и развития (далее — ЕБРР), при участии Европейской комиссии, подписали Меморандум о взаимопонимании, направленный на консолидацию усилий по модернизации горнорудного сектора и повышению его инвестиционной привлекательности.

Тау-Кен Самрук, Европейская комиссия и ЕБРР также подписали «Заявление о намерениях по технической поддержке сырьевых проектов». Согласно этому документу, подписанному в ходе участия в Неделе сырья в Брюсселе, ЕС и ЕБРР выделяют грант в размере 400 000 евро на проведение научно-исследовательских работ по двум проектам: извлечению лития из солончаков Аральского моря и освоению месторождения вольфрама Верхнее Кайракты.



ВКЛАД В ЭКОНОМИЧЕСКОЕ И ИНДУСТРИАЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ СТРАНЫ И КРУПНЫЕ ПРОЕКТЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ В 2023 ГОДУ

Сотрудничество с Discovery Ventures Kazakhstan Ltd (Discovery)

С 2022 года Тау-Кен Самрук и Discovery реализуют совместный проект по геолого-разведке с целью поиска полиметаллических месторождений, где Тау-Кен Самрук владеет 20% долей, а Discovery — 80%. Discovery является казахстанской юниорской компанией, дочерней организацией британской компании East Star Resources PLS, специализирующейся на разведке медных руд и развитии ресурсов.

В 2023 году были проведены обширные камеральные работы для дальнейшего изучения участков, которые представляют интерес согласно историческим отчетам и результатам аэроэлектромгнитной съемки 2022 года. На лицензионных участках завершены дополнительные геологические работы, включая отбор проб почвы и геофизические съемки участков. По итогам работы было принято решение о дальнейшем изучении участков по трём лицензиям.

В 2024 году запланировано продолжение буровых работ.

Сотрудничество с Esan Eczacıbaşı Endüstriyel Hammaddeler San. ve Tic. A.Ş. (далее — Esan)

С 2022 года Тау-Кен Самрук и турецкая горнодобывающая компания Esan, являющаяся частью Çalık Holding, осуществляют совместный геологоразведочный проект, направленный на поиск медных месторождений. В рамках проекта Тау-Кен Самрук владеет 20% долей, а Esan — 80%.

Во втором квартале 2023 года на территории Актюбинской области были начаты работы по колонковому бурению. На лицензионных участках «Геологический», «Аулиесай» и «Миляша» было пробурено 22 скважины общим объемом 6 796,3 погонных метров для оценки перспективности этих участков.

В третьем квартале 2023 года начались работы по геофизическим исследованиям с целью выявления аномалий. На участках «Геологический» и «Миляша» была разработана схема наземной геофизической съемки протяженностью 33,4 погонных километров.

В сентябре 2023 года Компания получила две дополнительные лицензии на разведку в Актюбинской области. Также было отобрано 1 087 образцов почвы для анализа.

На 2024 год запланировано продолжение геологоразведочных работ по поиску медных месторождений и получение новых лицензий.

Сотрудничество с Fortescue Metals Group Ltd (Fortescue)

С 2020 года Тау-Кен Самрук совместно с Fortescue, мировым лидером в железорудной промышленности, реализует проект геологоразведки с целью поиска месторождений меди. Fortescue признана за высокую культуру производства, инновации и развитие инфраструктуры мирового класса, особенно в горнорудной промышленности Пилбары в Западной Австралии. Тау-Кен Самрук владеет 20% долей в проекте, в то время как Fortescue контролирует 80%. Этот проект вносит существенный социально-экономический вклад, включая создание рабочих мест и налоговые отчисления.

В 2023 году были продолжены следующие геологоразведочные работы:

- ◆ Оцифровка и анализ исторических отчетов о разведке по лицензиям «Жезды-1,2,3», с последующим созданием базы данных по местоположениям.
- ◆ Проверка корреляции полученных данных по результатам буровых работ за 2021-2022 годы.
- ◆ Анализ исторических отчетов и интерпретация полученных полевых данных, а также уточнение базы данных по буровым скважинам.

На 2024 год запланировано продолжение геологоразведочных работ по поиску месторождений меди.

ESG ИНИЦИАТИВЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2023 ГОДА

В декабре 2023 года была утверждена стратегия развития Компании на период 2024–2033 годов, включающая в себя важную цель — внедрение принципов ESG. Основная задача стратегии заключается в снижении нетто углеродного следа на 10% и получении соответствующего рейтинга ESG, что способствует реализации экологически чистых, энергоэффективных и низкоуглеродных проектов.

Кроме того, в том же месяце был проведен внутренний аудит системы кадрового управления. Впервые в истории Компании выполнена процедура верификации показателей устойчивого развития для годового отчета за 2022 год. Разработана система управления производственной безопасностью и создана дорожная карта для получения рейтинга ESG.

В октябре 2023 года успешно запущен цех по переработке собственных твердых производственных отходов в Тау-Кен Алтын. Также были автоматизированы бизнес-процессы в сферах экологии и охраны труда на этом предприятии, и внедрена цифровая платформа «Безопасное производство Asrans».

Дополнительно, Компания активно занималась приведением своих бизнес-процессов в соответствие с международным стандартом, что подтверждается получением сертификата ISO 37001:2016 — система менеджмента борьбы со взяточничеством. В 2023 году также были проведены обучения по Кодексу деловой этики, подчеркивающие приверженность Компании принципам честного и ответственного ведения бизнеса.

СОЦИАЛЬНОЕ БЛАГОПОЛУЧИЕ

Увеличена доля женщин в Наблюдательных Советах дочерних организаций до 30%. Меморандум о сотрудничестве подписан между Тау-Кен Самрук и Центром международных программ. Документ регулирует совместную деятельность, направленную на удовлетворение кадровых потребностей горнорудной компании.

На производственной площадке АО «ШалкияЦинк ЛТД» проведены учения по локализации и ликвидации пожара в шахте, а также экстренной эвакуации персонала на поверхность. В ходе учений проверены алгоритмы совместных действий аварийно-спасательных служб и работников в случае возникновения чрезвычайных ситуаций. В учебно-тренировочном занятии участвовали работники «ШалкияЦинк» и подрядных организаций: филиала аварийно-спасательной службы ТОО «РЦШ ПВАСС», ТОО «Kingka Mining Construction», ТОО «Sherif-H», а также представители заинтересованных государственных органов, Тау-Кен Самрук и АО «Самрук-Қазына».

Создан Совет по делам молодежи группы компаний Тау-Кен Самрук. В октябре 2023 года состоялся первый форум Совета молодых специалистов группы Компании, в рамках которого обсуждались актуальные вопросы молодежной политики, такие как кадровое обеспечение строящихся производств, представление интересов молодых работников, взаимодействие молодежи с руководством компаний, а также ознакомление с работой горняков на первом горизонте шахты рудника АО «ШалкияЦинк ЛТД». Главный маркшейдер АО «ШалкияЦинк ЛТД» Касымхан Тилеубеков объявлен финалистом конкурса «Лучший работник».

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

- ◆ Развитие и внедрение проактивных инструментов по предупреждению несчастных случаев;
- ◆ Завершение сделки по отчуждению ТОО «Tau-Ken Temir» и ТОО «Silicon mining» в рамках передачи в конкурентную среду;
- ◆ Исполнение объема производства аффинированного золота;
- ◆ Привлечение партнеров для реализации проектов в горнорудном секторе;
- ◆ Реализация геологоразведочных проектов;
- ◆ Исполнение дорожной карты по реализации стратегии развития Компании на 2024-2025 годы;
- ◆ Исполнение мероприятий предусмотренные в единой дорожной карте по получению рейтинга ESG в 2025 году.

ТРАНСПОРТ И ЛОГИСТИКА

Развитие пассажирских перевозок



ОСНОВАННАЯ В 2002 ГОДУ, АО «ЭЙР АСТАНА» (ДАЛЕЕ — ЭЙР АСТАНА, ГРУППА) ЯВЛЯЕТСЯ КРУПНЕЙШЕЙ АВИАКОМПАНИЕЙ КАЗАХСТАНА ПО ДОХОДАМ И РАЗМЕРУ ФЛОТА.

На конец 2023 года Группа эксплуатировала

49

самолетов

В 2023 году Совет директоров утвердил получение отдельного сертификата эксплуатанта (АОС) для компании FlyArystan и в сентябре принял ряд решений относительно ее будущего: FlyArystan стала отдельным юридическим лицом, на 100% принадлежащим Эйр Астана, и была переименована в АО «FlyArystan».

Так, на конец 2023 года, Группа выполняла полеты по 91 маршрутам, обеспечивая регу-

лярные, прямые и транзитные, ближнемагистральные и дальнемагистральные авиaperевозки по внутренним, региональным и международным маршрутам. Группа предоставляет сеть маршрутных соединений на растущих рынках, чтобы использовать растущий уровень мобильности в Казахстане и соседних странах. На конец 2023 года Группа эксплуатировала 49 самолетов, обслуживающих 91 внутренних и международных маршрутов по 43 направлениям.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Пассажиропоток, млн	7,4	8,1
Коэффициент загрузки ВС, %	83	83
Показатель своевременного выполнения рейсов, %	74	79
Финансовые показатели, млрд. тенге:		
Выручка	478,0	535,2
Дивиденды	7,5	0
Чистая прибыль	37,6	30,7
Операционная прибыль	70,1	61,3
Показатели устойчивого развития:		
Интенсивность выбросов ПГ (тонн CO ₂ на кресло-километр)	0,064	0,063
Объем утилизированных отходов, тонн	8,15	11,79
Несчастные случаи	17	29
Смерть в несчастных случаях	0	0



ОБЗОР РЫНКА

ВОЗДУШНЫЕ ПЕРЕВОЗКИ ПАС- САЖИРОВ И ГРУЗОВ НЕРАЗРЫВ- НО СВЯЗАНЫ С ГЛОБАЛЬНЫМ ЭКОНОМИЧЕСКИМ РАЗВИТИЕМ.

В 2023 году международная сеть воздушного транспорта восстановилась до

89,5%

Недавние ограничения на полеты в и из России также оказали негативное влияние, но открытие рынка в Китай уже оказывает положительный эффект. В 2023 году международная сеть воздушного транспорта восстановилась до 89,5% от допандемийного уровня, а внутренняя — до 97,5%, что на 12 процентных пунктов выше, чем в 2022 году¹⁸. Ожидается, что в 2024 году ситуация продолжит улучшаться.

Поездки для отдыха более тесно связаны с сезонностью, особенно ярко проявившаяся в Европе, которая оказалась не готова к огромному количеству пассажиров, желающих подняться в воздух летом 2023 года. В 2019 году планировалось увеличение спроса на 50% в отпускной сезон. Увеличение спроса до 65% в 2023 году вызвало задержки и недовольство как у пассажиров, так и у сотрудников. Но, к примеру в Северной Америке, последствия оказались не такими экстремальными, так как рейсы на курортные направления на малые расстояния выполняются круглый год.

Решением этой проблемы должны стать гибкость и адаптация к повышенным сезонным колебаниям. Некоторые авиакомпании уже предприняли шаги по переносу подготовки экипажей и ежегодного отпуска сотрудников на непииковые периоды. С учетом этого были скорректированы программы технического обслуживания. Более широкое использование автоматизированных процессов, таких как самостоятельная регистрация пассажиров на рейсы, помогает снизить нагрузку. С другой стороны, определение и наращивание количества направлений для пляжного отдыха зимой, а также поиск коммерческих и международных контрактов из категории MICE (встречи, поощрения, конференции и выставки) могут увеличить доходы в периоды низкого спроса.

¹⁸ Источник: «Глобальный обзор авиаперевозок» (Global Outlook for Air Transport), ИАТА, декабрь 2023 г.

КАЗАХСТАНСКИЙ АВИАЦИОННЫЙ РЫНОК

В Казахстане 20 аэропортов, 18 из них открыты для международных коммерческих рейсов. Аэропорты находятся в государственной или частной собственности, за исключением международного аэропорта Актау, который принадлежит государственно-частному партнерству.

По данным Авиационной администрации Казахстана (ААК) в реестре гражданских воздушных судов Казахстана насчитывается 920 единиц, 17% из которых являются авиалайнерами.

Количество казахстанских операторов, зарегистрированных ААК, составило 53 в 2023 году. Эйр Астана является одной из семи авиакомпаний, допущенных совершать полеты в страны ЕС. Другими операторами являются Comlux, Prime Aviation, FlyJet.kz, KazAirJet, Jupiter Jet и SCAT. Внутренние рейсы выполняют шесть авиакомпаний: Эйр Астана, FlyArystan, SCAT, Qazaq Air, Southern Sky и Zhetyusu.

Казахстан продолжил развивать возможности авиаперевозок в 2023 году. Комитет гражданской авиации реформи-

рует свою отрасль, намереваясь перенять европейскую модель управления в течение 2–3 лет. В рамках этой работы на ААК возложена ответственность за контрольно-надзорные функции отрасли, повышение эффективности и предотвращение коррупции.

Правительство Казахстана намерено увеличивать количество международных рейсов и продолжать реализацию политики открытого неба для привлечения новых иностранных авиаперевозчиков. В частности, весной и летом были добавлены рейсы в Доху (Катар), Анкару (Турция), Медину (Саудовская Аравия), Баку (Азербайджан) и Душанбе (Таджикистан). Наряду с этим также будет увеличено количество рейсов из Астаны, Алматы, Актау, Туркестана и Атырау в Стамбул, из Астаны и Алматы в Анталья, из Алматы в Баку, Тбилиси, Пхукет и Мале.

Эйр Астана запустила рейсы в Тель-Авив с частотой два раза в неделю в сентябре 2023 года, но была вынуждена прекратить их через месяц после открытия из-за конфликта в регионе.

ВНУТРЕННИЙ РЫНОК

Запуск FlyArystan оказал огромное влияние на внутренний рынок Казахстана (до, во время и после пандемии), а также способствовал быстрому восстановлению общего рынка авиаперевозок. На сегодняшний день рынок Казахстана является самым быстрорастущим внутренним рынком в мире.

За последние пять лет основной рост внутренних перевозок был обеспечен компанией FlyArystan, на долю которой приходилось 37% внутренних перевозок в Казахстане в 2023 году. В сочетании с долей в 30% компании Эйр Астана, на Группу приходится 67% всего внутреннего рынка.

С начала деятельности FlyArystan, в обоих основных аэропортах Казахстана — в Алматы (крупнейший аэропорт) и Астане — наблюдается увеличение внутренних пассажиров, составившее в общей сложности около 70%. В то время как на аэропорт Астаны приходилось около 5% от этого объема, количество внутренних пассажиров аэропорта Алматы выросло с 2,8 млн в 2018 году до более чем 5 млн в 2023 году.

ГРУЗОПЕРЕВОЗКИ. ОБЩЕМИРОВОЙ ОБЗОР

СНИЖЕНИЕ МИРОВОГО СПРОСА НА ГРУЗОВЫЕ АВИАПЕРЕВОЗКИ, НАБЛЮДАВШЕЕСЯ В 2022 ГОДУ, ПРОДОЛЖАЛОСЬ В ТЕЧЕНИЕ БОЛЬШЕЙ ЧАСТИ 2023 ГОДА.

Проблемы остались в значительной степени теми же: депрессия в глобальной экономике и торговле, геополитическая ситуация в мире, инфляция, остающаяся высокой на ключевых рынках, и повышенные мировые цены на нефть. В четвертом квартале к этому добавилась напряженность в регионе Красного моря, последствия которой еще не проявились в полной мере.

Одним из последних проявлений пандемии в 2023 году стало постепенное прекращение использования пассажирских самолетов, временно переоборудованных для грузовых перевозок (так называемые полугрузовые суда), поскольку они были реконфигурированы и возвращены к обычной перевозке пассажиров. Глобальная грузоподъемность значительно увеличилась за последние два года по мере возобновления международных пассажирских рейсов и расширения расписания в геометрической прогрессии, что открывает возможности для транспортировки грузов в грузовом отсеке пассажирских самолетов. Общая грузоподъемность, измеренная в предельных тонно-километрах (ПТК), увеличилась на 11,3% по сравнению с 2022 годом и выросла на 2,5% по сравнению с пандемийным уровнем. На грузовые отсеки

пассажирских воздушных судов пришлось 49% от ПТК, что показывает значительное увеличение с 20% в 2020 году. Этот вид перевозок продолжает перенимать долю рынка у специализированных грузовых самолетов.

Данное существенное увеличение вместимости грузовых отсеков оказало отрицательное влияние на коэффициенты загрузки груза (КЗГ), влияя на доходы от грузоперевозок и рентабельность авиакомпаний. Снижаясь в течение года, показатель КЗГ завершил год со средним значением по миру в 44%, хотя на международных маршрутах он достиг 49,9%, что на 0,8% выше уровня 2019 года. Будучи индикатором баланса спроса и предложения в отрасли, он должен стабилизироваться после нормализации количества пассажиров и грузов на уровне до пандемии.

Рост грузооборота Группы Эйр Астана в 2023 году в основном происходил на маршрутах из Китая, Кореи и ОАЭ в Казахстан. Рост соответствовал увеличению мощностей, развернутых в 2023 году. На объемы грузов из Турции повлияло замедление экономического роста и ограниченная грузоподъемность узкофюзеляжных самолетов.

ПАРК ВОЗДУШНЫХ СУДОВ

ПЛАНЫ ЭЙР АСТАНЫ В ОТНОШЕНИИ БУДУЩЕЙ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ И КОМФОРТА ПАССАЖИРОВ НЕРАЗРЫВНО СВЯЗАНЫ С РАСШИРЕНИЕМ И УПРОЩЕНИЕМ ТОПЛИВОЭФФЕКТИВНОГО ПАРКА ВОЗДУШНЫХ СУДОВ, ЗАТРАГИВАЮЩЕГО ВСЕ ТРИ НАПРАВЛЕНИЯ СТРАТЕГИИ: РОСТ, ЭФФЕКТИВНОСТЬ И ВЫСОКИЕ СТАНДАРТЫ.

В 2023 году Группа получила новейшие самолеты, в октябре — Airbus A321LR, а в ноябре — Airbus A320neo. По состоянию на 31 декабря 2023 года парк воздушных судов Группы увеличился до 49 воздушных судов (43 в 2022 году), включая 41 узкофюзеляжный самолет семейства Airbus A320, 5 узкофюзеляжных самолетов Embraer E190-E2 и 3 широкофюзеляжных самолета Boeing 767 (в рамках единого сертификата эксплуатанта (АОС) 31 самолет эксплуатируется компанией Эйр Астана и 18 — FlyArystan).

Новые, более современные и экологичные самолеты снижают операционные затраты и влияние на окружающую среду. Например, семейство самолетов Airbus A320neo может обеспечить снижение расхода топлива до 20%, сокращение выбросов CO₂ (NOX)

на 20% и снижение уровня шума на 50% по сравнению с предыдущим поколением самолетов A320ceo. С учетом пополнения в последние годы и в 2023 году средний возраст эксплуатируемого парка воздушных судов Группы теперь составляет 5,3 года.

С учетом запланированных возвратов и дальнейшего приобретения воздушных судов Группа планирует к концу 2028 года увеличить свой парк до 80 воздушных судов, при этом Эйр Астана будет эксплуатировать 46 самолетов, а FlyArystan — 34 самолета. Для достижения этой цели потребуются дополнительная поставка 48 самолетов в период с 2024 по 2028 год, для чего уже заключены 22 договора операционного лизинга к 2026 году: на 19 самолетов Airbus (11 A320neo и восемь A321neo) и три самолета Boeing 787-9 Dreamliner.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ

Департамент Инженерного обеспечения и технического обслуживания (ИТО) Эйр Астаны насчитывает приблизительно 900 сотрудников, которые выполняют работы в аэропортах Алматы и Астаны и на станциях линейного технического обслуживания в Атырау, Актау и Шымкенте. Департамент ИТО отвечает за все работы по техническому обслуживанию, за технические услуги, приемку/возврат самолетов, поддержку ремонтных мастерских, продажу инженерно-консультационных услуг и уборку салонов для всего парка воздушных судов Эйр Астаны, а также за подготовку инженерно-технических специалистов (FlyArystan передает все свои работы по инженерному обеспечению и техническому обслуживанию Эйр Астаны).

Департамент ИТО имеет сертификат ААК и сертификат EASA Part 145, на основании которых ему разрешено выполнять линейное и базовое техническое обслуживание своих самолетов. На основании других сертификатов Национальной авиационной администрации и утвержденного сертификата EASA Part 145 Эйр Астана также предоставляет услуги по техническому обслуживанию более чем 22 другим международным и отечественным авиакомпаниям, включая Asiana, DHL, Air

Arabia, VietJet, Jazeera Airways, Lufthansa, Qatar Airways, Wizz Air, Fly Dubai, Air China и Turkish Airlines, а также Qazaq Air и SCAT Airlines. Помимо этого, Учебная академия проводит обучение по обслуживанию воздушных судов семейства Airbus A320 с различными конфигурациями двигателей в самолетном парке Эйр Астана и FlyArystan в соответствии с одобренным сертификатом EASA Part 147.

Упрощение парка воздушных судов Группы создало возможности для эффективного планового и внепланового технического обслуживания повышенной сложности подрядчиков. С 2019 года Эйр Астана стала первой авиакомпанией в Казахстане, способной самостоятельно выполнять техническое обслуживание повышенной сложности самолетов семейства Airbus A320 по формам C1-check и C2-check на своих инженерных базах в Алматы и Астане. После успешного завершения первого шестилетнего технического обслуживания по форме C-check в конце 2023 года Эйр Астана выполняет все C-check на самолетах семейства Airbus A320, в том числе на самолетах, принадлежащих компании FlyArystan. Шестилетнее техническое обслуживание является очень сложным: оно заняло более 20 дней и потребовало 7 800 челове-

ко-часов работы высококвалифицированных механиков и инженеров, имеющих международные сертификаты и лицензии EASA Part 66, в том числе специалистов, прошедших обучение по программе подготовки авиационных техников Эйр Астаны. Разрешение на данный вид работ авиакомпания получила в начале 2023 года по итогам международного аудита EASA. По оценкам Группы, возможность проводить техническое обслуживание по форме C-check силами специалистов компании приведет к ежегодной экономии, составляющей примерно 3,0 млн долл. США, и уже позволила сократить время пребывания самолетов на земле на 14–18%.

Группа планирует расширить свои возможности по техническому обслуживанию в соответствии с ожидаемым расширением парка воздушных судов. Для этого потребуются увеличить площадь существующего ангара в аэропорту Астаны и построить более крупный ангар в аэропорту Алматы для одновременного размещения двух самолетов Boeing 787 или пяти Airbus A320. По мере накопления опыта проведения обслуживания по форме C-check Группа намерена предложить проверки C-check другим эксплуатантам воздушных судов к 2025 году.

С 2008 ГОДА ГРУППА РЕАЛИЗУЕТ ПРОГРАММУ PILOT AB-INITIO CADET, ЧТОБЫ УДОВЛЕТВОРИТЬ ПОТРЕБНОСТЬ В МЕСТНЫХ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ПИЛОТАХ.

УЧЕБНАЯ АКАДЕМИЯ «ЭЙР АСТАНЫ»

Учебная академия Эйр Астаны, расположенная в Алматы, была учреждена с целью создания экспертного центра, который предназначен для обучения персонала Группы, развития эксплуатационных и личных навыков сотрудников, а также для предоставления услуг внешним заказчикам из авиационной отрасли в странах СНГ. Это единственный в Казахстане учебный центр, имеющий сертификацию EASA Part 147, где проводится теоретическое и практическое обучение по стандартам Part 147/145. В сотрудничестве с Центром летной подготовки (см. ниже). Учебная академия обеспечивает все аспекты операционной подготовки:

- Учебная академия предлагает примерно 79 программ в области инженерного обеспечения, наземного обслуживания и обслуживания на борту на основе международных стандартов (ICAO, IATA и EASA 147/145), которые аккредитованы ААК и, следовательно, также доступны для внешних организаций.
- Новый Центр летной подготовки, расположенный в аэропорту Астаны, был введен в эксплуатацию в 2023 году и позволяет проводить обучение на комплексном полнопилотажном тренажере L3 Harris Reality Seven A320. Он является первым в своем роде в Казахстане и рассчитан на 7 000 часов обучения в год, что, по оценке Группы, сократит затраты времени пилотов на поездки во внешние учебные центры примерно на 25%, что составляет более чем 1 000 человеко-дней. Также проводится процедурное обучение на тренажерах с неподвижной кабиной Aerosim, которые поддерживаются пилотажным тренажером. В настоящее время Группа планирует приобретение второго полнопилотажного тренажера в 2025 году.
- Продвинутое обучение технике безопасности в салоне в Учебной академии означает, что Группа не будет привлекать сторонних поставщиков для первоначальной или трехгодичной подготовки экипажей для своего парка самолетов Airbus. Согласно оценкам, использование тренажера для отработки аварийного покидания салона, предоставленного Skyart, и реалистичного тренажера для противопожарного обучения, предоставленного Flame Aviation, для самолетов семейства A320 вместо отправки пилотов и членов экипажа в Германию

и Турцию для обучения обеспечит значительную экономию. Группа также намерена в будущем проводить обучение по технике безопасности и действиям в чрезвычайных ситуациях для других авиакомпаний в Казахстане.

- Для новых капитанов на регулярной основе проводится курс внутренней программы лидерства для капитанов «Лидерство для командиров экипажей», запущенный в 2020 году в рамках программы «Варианты обучения/карьеры» для сообщества пилотов.
- С 2008 года Группа реализует программу Pilot Ab-Initio Cadet, чтобы удовлетворить потребность в местных квалифицированных пилотах. Каждый год обучение по программе начинают примерно 20 курсантов, и с момента запуска программы 270 курсантов закончили обучение, при этом значительное число из них стали членами летных экипажей, а некоторые уже получили должность капитана. В 2024 году число ежегодно набираемых курсантов будет увеличено для удовлетворения постоянной потребности в квалифицированных пилотах.
- Все члены экипажа проходят обучение, в том числе по технике безопасности и действиям в аварийных ситуациях, оказанию первой помощи и обращению с опасными грузами. Учебная академия также проводит обучение по повышению квалификации для членов экипажа, переходящих в бизнес-класс или на другие должности в пределах компании.
- Завершив две программы по получению лицензированной квалификации EASA Part 66 для механиков-стажеров в период с 2018 по 2022 год, в августе 2023 года Учебная академия также представила программу профессионального обучения. Новые участники проходят пятилетний курс обучения и получают международные и местные сертификаты, а также дополнительную возможность получить лицензированную квалификацию EASA B1/B2. В Департаменте стандартов технического обслуживания Группы работают инженеры по летной годности воздушных судов, которые обеспечивают наставничество по вопросам соблюдения стандартов и координируют обучение в рамках программы EASA Part 147.

КРУПНЫЕ ИТ-ИНВЕСТИЦИИ И ЦИФРОВИЗАЦИЯ

Эйр Астана видит себя одним из лидеров в области цифровых технологий среди авиакомпаний в регионе Центральной Азии и Кавказа. В Группе функционирует собственная программа повышения эффективности Airline Performance Excellence (APEX), которая обеспечивает Компании свободный доступ к информации и помогает моделировать сценарии, особенно в периоды быстрых изменений, запущено несколько модулей управления бюджетом и прогнозирования для управления постоянными и переменными затратами, персоналом, эксплуатационными расходами, а также для автоматизации планирования закупок с помощью систем контроля запасов и управления накопленными запасами. Следующим этапом процесса непрерывного совершенствования и полноценной частью процесса стратегического планирования Группы является расширение возможностей прогнозирования в рамках этих модулей.

Группа также инвестирует в новую систему онлайн-бронирования, которая призвана повысить коэффициент возврата посетителями веб-сайта и конверсию в электронной коммерции, а также улучшить общее качество цифровых услуг за счет повышения производительности и более современного удобного интерфейса. Возможности системы будут расширены благодаря внедрению следующих улучшений:

- Удобные функции, позволяющие пользователям веб-сайта находить ближайший аэропорт, выбирать «дни с низкими тарифами» и хранить данные пассажиров и кредитных карт. Это упростит и ускорит процесс бронирования и поможет укрепить лояльность клиентов.
- В программу лояльности Nomad будут внесены улучшения, которые облегчат регистрацию пользователей в программе лояльности и упростят возможность использования накопленных баллов.
- В процессе бронирования будет отображаться более широкий выбор вспомогательных продуктов, чтобы способствовать более активному использованию этих высокоприбыльных дополнительных услуг.



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Эйр Астана стремится стать ведущим экологически устойчивым и социально ответственным авиаперевозчиком в СНГ и Центральной Азии. Эйр Астана предпринимает усилия по снижению негативного воздействия на окружающую среду и сообщества, в которых она осуществляет свою деятельность, реализуя комплексный подход к обеспечению устойчивого развития. Эти усилия включают сокращение выбросов, управление отходами, рациональное использование ресурсов (например, энергоресурсов) и поддержку местных сообществ.

ESG СТРАТЕГИЯ

В феврале 2023 года Группа утвердила комплексную ESG Стратегию на 2023–2032 годы. Она была разработана на основе передового опыта и международных стандартов, учитывает запланированные или уже осуществляемые Группой шаги в области устойчивого развития и ориентируется на цели устойчивого развития ООН (ЦУР). Группа определила шесть приоритетных целей устойчивого развития: качественное образование (ЦУР 4), гендерное равенство (ЦУР 5), достойная работа и экономический рост (ЦУР 8), уменьшение неравенства (ЦУР 10), борьба с изменением климата (ЦУР 13) и партнерство в интересах устойчивого развития (ЦУР 17).

Определение конкретных ЦУР в качестве приоритетных позволило Компании разработать ESG Стратегию, которая является не только более целенаправленной, но и более эффективной, и отражает специфические задачи и возможности сектора гражданской авиации. Несмотря на то, что мы уделяем особое внимание этим шести ЦУР, мы не упускаем из виду и остальные цели. Все 17 ЦУР необходимы для устойчивого будущего и заслуживают нашего внимания. Тем не менее, учитывая сложную специфику отрасли, мы сделали стратегический выбор и направили усилия на достижение тех ЦУР, которые наиболее ближе основному направлению нашей деятельности, нашим возможностям и где мы можем оказать существенное влияние.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ КОНКРЕТНЫХ ЦУР В КАЧЕСТВЕ ПРИОРИТЕТНЫХ ПОЗВОЛИЛО КОМПАНИИ РАЗРАБОТАТЬ ESG СТРАТЕГИЮ, КОТОРАЯ ЯВЛЯЕТСЯ НЕ ТОЛЬКО БОЛЕЕ ЦЕЛЕНАПРАВЛЕННОЙ, НО И БОЛЕЕ ЭФФЕКТИВНОЙ, И ОТРАЖАЕТ СПЕЦИФИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ И ВОЗМОЖНОСТИ СЕКТОРА ГРАЖДАНСКОЙ АВИАЦИИ.

Поставка семи воздушных судов семейства A320neo увеличит парк до

56

единиц

Ежегодно к программе подготовки пилотов Ab-initio присоединяются около

40

курсантов

ГРУППА ПЛАНИРУЕТ ОБНОВИТЬ СВОЮ ПРОГРАММУ НИЗКОУГЛЕРОДНОГО РАЗВИТИЯ И ВЗЯТЬ НА СЕБЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ДОСТИЧЬ НУЛЕВОГО УРОВНЯ ВЫБРОСОВ К 2050 ГОДУ БЛАГОДАРЯ ПЛАНУ ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ И ДОСТИЖИМЫМ КРАТКОСРОЧНЫМ ЦЕЛЯМ НА БЛИЖАЙШИЕ ПЯТЬ ЛЕТ.

ПРОГРАММА НИЗКОУГЛЕРОДНОГО РАЗВИТИЯ

Чтобы установить цели по сокращению выбросов парниковых газов, Группа разработала Программу низкоуглеродного развития (ПНУР) на 2023–2032 годы. Она является частью ESG Стратегии Группы и соответствует цели Казахстана по достижению углеродной нейтральности к 2060 году.

В рамках этой программы Группа заменяет самолеты семейства Airbus на самолеты нового поколения A320 и A321neo. Компания Airbus отмечает, что самолеты этого семейства могут обеспечить снижение расхода топлива до 20%, сокращение выбросов CO₂ (NOX) на 20% и снижение уровня шума на 50% по сравнению с семейством самолетов предыдущего поколения A320ceo. В последние годы Группа предпринимала

активные усилия по снижению выбросов CO₂, снизив выбросы CO₂ с 0,122 тонн в расчете на ВПКМ в 2016 году до 0,076 тонн в 2023 году. Достигнутое сокращение выбросов на 38% выигрывает в сравнении с аналогичными показателями выбросов для сопоставимых международных авиаперевозчиков и бюджетных перевозчиков.

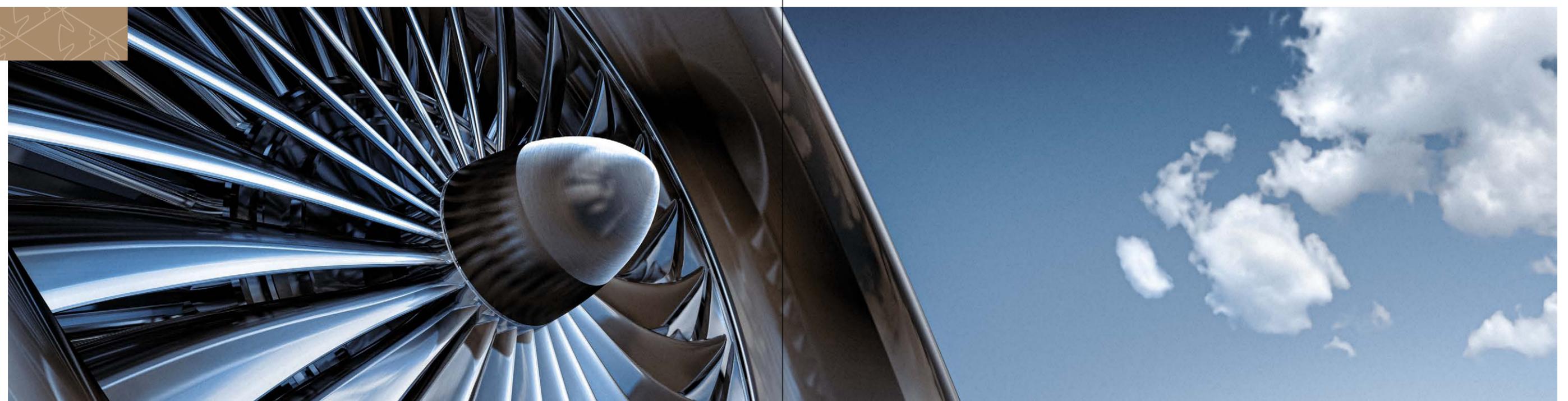
В настоящее время Группа стремится достичь нулевого уровня выбросов к 2060 году. Однако в течение 2024 года Группа планирует пересмотреть свою ПНУР и обновить обязательство по достижению углеродной нейтральности к 2050 году в соответствии с долгосрочной целью, принятой Международной организацией гражданской авиации (ИКАО), разработав

дорожную карту устойчивого развития с реалистичными краткосрочными целями на следующие пять лет. Они будут независимо проверены третьей стороной, как научно обоснованные цели (SBTi), соответствующие целям уменьшения негативного воздействия на окружающую среду в рамках Парижского соглашения.

В соответствии с недавней резолюцией Ассоциации авиакомпаний Азиатско-Тихоокеанского региона, Группа также поставила задачу добиться, чтобы коллективный показатель смешивания экологичного авиационного топлива с обычным составлял 5% к 2030 году (при условии наличия SAF на рынке). Эта цель может быть скорректирована при необходимости после обновления ПНУР.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД:

- ◆ IPO Эйр Астаны на Лондонской фондовой бирже, МФЦА и Казахстанской фондовой бирже привлекли новые казахстанские и международные инвестиции, что поможет реализовать наши амбициозные планы по развитию бизнеса в период с 2024 по 2028 год.
- ◆ Поставка семи воздушных судов семейства A320neo (4 для FlyArystan и 3 для Эйр Астаны), что увеличит парк до 56 единиц, в соответствии с планами по увеличению парка воздушных судов до 80 единиц к 2028 году.
- ◆ Расширение маршрутной сети путем открытия рейсов в Куала-Лумпур (Малайзия) в 2024 году. Рейсы в Японию и Сингапур запланированы в 2025–2026 году.
- ◆ Ожидается, что объем обучения на летном тренажере L3 Harris A320 увеличится до 5 500–6 000 часов. Максимальная годовая производительность тренажера составляет 7 000 часов. Группа планирует покупку второго тренажера в 2025 году.
- ◆ Ежегодно около 40 курсантов присоединяются к программе подготовки пилотов Ab-initio, которая была создана для удовлетворения потребности в местных квалифицированных пилотах. В общей сложности 270 курсантов уже закончили обучение, и ожидается, что в 2024 году набор увеличится до 300.
- ◆ Восемь самолетов семейства Airbus подлежат техническому обслуживанию, три из которых требуют полного шестилетнего технического обслуживания по форме C-check, и планируется первое 12-летнее обслуживание по форме C-check. Проведение технического обслуживания по форме C-check собственными силами уже привело к сокращению времени простоев примерно на 14–18 %. К 2025 году Группа намерена предложить данный вид технического обслуживания другим эксплуатантам воздушных судов.
- ◆ В июле 2023 года компания Pratt & Whitney объявила об отзыве двигателей из-за загрязнения материала, использованного при производстве двигателей. Эйр Астана уже решила ряд проблем, связанных с данной ситуацией, и приняла смягчающие меры воздействия, опережая рынок. В течение 2024 года 34 двигателя запланированы к демонтажу, а также уже существуют альтернативные варианты замены двигателей, позволяющих избежать сбоев в расписании. Компания находится на заключительной стадии переговоров о соглашении с Pratt & Whitney, которое предусматривает компенсацию и другую поддержку Компании за воздействие на операционную деятельность.
- ◆ Группа планирует обновить свою программу низкоуглеродного развития и взять на себя обязательство достичь нулевого уровня выбросов к 2050 году благодаря плану по устойчивому развитию и достижимым краткосрочным целям на ближайшие пять лет.
- ◆ Инвестиции в новую систему онлайн-бронирования, предназначенную для увеличения показателей повторных посещений веб-сайтов и конверсии электронной коммерции, а также улучшения общего качества предоставления цифровых услуг.





АО «QAZAQ AIR» (ДАЛЕЕ — QAZAQ AIR) КАЗАХСТАНСКАЯ АВИАКОМПАНИЯ, КОТОРАЯ ЯВЛЯЕТСЯ ДОЧЕРНЕЙ СТРУКТУРОЙ ФОНДА И БАЗИРУЕТСЯ В МЕЖДУНАРОДНОМ АЭРОПОРТУ «НУРСУЛТАН НАЗАРБАЕВ», РАСПОЛОЖЕННОМ В Г. АСТАНА.

ОБЗОР РЫНКА

ПО ДАННЫМ МЕЖДУНАРОДНОЙ АССОЦИАЦИИ ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА (IATA) АВИАКОМПАНИИ МИРА УВЕЛИЧИЛИ В 2023 ГОДУ ПАССАЖИРООБОРОТ НА 36,9%, В РЕЗУЛЬТАТЕ ОН ВОССТАНОВИЛСЯ ДО 94,1% ОТ УРОВНЯ ДОПАНДЕМИЙНОГО 2019 ГОДА. КАЗАХСТАНСКИЙ РЫНОК ГРАЖДАНСКИХ АВИАПЕРЕВОЗОК ДЕМОНИСТРИРУЕТ УВЕРЕННЫЙ РОСТ В ПОСТКОВИДНЫЙ ПЕРИОД.

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

QAZAQ AIR стремится реализовать свою миссию в обеспечении доступных межрегиональных авиаперевозок, соответствующих высоким международным и национальным стандартам безопасности. Растущий спрос на межрегиональное авиасообщение подтверждает высокий потенциал регионов страны по развитию туризма и деловой активности.

Парк воздушных судов Компании состоит из 5 современных турбовинтовых воздушных судов канадского производства, что по авиационным стандартам классифицируется как малый размер флота. Используя удобное географическое положение базового аэропорта в городе Астана, успешно развивает хабовую маршрутную сеть в регионы и приграничные города соседних государств.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Пассажиропоток, тыс. чел	561	588
Объем грузоперевозок, тонн	32	23
Коэффициент загрузки ВС, %	82	84
Показатель своевременного выполнения рейсов, %	78	77
Финансовые показатели¹⁹, млрд тенге:		
Выручка	20,4	19,6
Дивиденды	0	0
Чистый убыток	-6,6	-7,6
Затраты	18,9	20,8
Операционная прибыль/убыток	3,2	-2,9
Объем выплаченных налогов	0,6	0,6
Показатели устойчивого развития:		
Интенсивность выбросов ПГ (тонн CO ₂ на кресло-километр)	0,012	0,011
Объем утилизированных отходов, тонн	0,3	0,19
Несчастные случаи	0	0
Смерть в несчастных случаях	0	0

Ежегодный прирост пассажиропотока на уровне порядка 20% свидетельствует об активной фазе роста рынка. В 2023 году половина внутренних регулярных авиамаршрутов субсидировалась государством для их поэтапного вывода на коммерческую рентабельность.

Экономическая эффективность QAZAQ AIR на базе текущего флота, обладающего наилучшими показателями по размеру себестоимости на региональных маршрутах, позволяет рационально запускать новые и низкоинтенсивные субсидируемые маршруты. В последующем при росте пассажиропотока QAZAQ AIR переводит данные маршруты на коммерческую основу.

Относительно низкий уровень инфраструктуры региональных аэропортов не позволяет обслуживать узкофюзеляжные воз-

душные суда, что дополнительно создает естественное конкурентное преимущество QAZAQ AIR на внутреннем рынке.

В Казахстане и приграничных территориях соседних государств на расстоянии 500 км от границ Республики Казахстан проживает население порядка 100 млн человек.

QAZAQ AIR нацелен на развитие международного авиасообщения на пригранично-международных маршрутах, обладающих высоким коммерческим потенциалом.

В 2023 году Компания вошла в тройку лучших в номинации «Лучшие региональные авиакомпании Центральной Азии и СНГ 2022» по версии Skytrax. Высокая оценка работы Компании в рамках премии Skytrax является доказательством приверженности высоким стандартам и признания со стороны пассажиров.

4.	5.	6.	7.
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



ФАКТОРЫ, ПОВЛИЯВШИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ

QAZAQ AIR продемонстрировал исторический рекорд в 2023 году: на 5 воздушных судах было перевезено 588 тыс. пассажиров, что является рекордным значением по аналогичному периоду с момента начала операционной деятельности в 2015 году.

Были внесены значительные изменения в сезонное расписание для удобства пассажиров, увеличено количество полетов, а также проведены различные мероприятия для стимулирования продаж билетов, включая предоставление сезонных скидок в период низкого спроса. Эти меры привели к росту общего объема перевозок. Маршрутная сеть по большей части осталась неизменной по сравнению с предыдущим годом.

В 2023 году ввиду временных ограничений со стороны уполномоченных органов соседних государств программа международных авиарейсов была сокращена, что отрицательно сказалось на уровне доходности.

МАРШРУТНАЯ СЕТЬ

В 2023 году маршрутная сеть QAZAQ AIR включала 29 направлений между городами Республики Казахстан. Также были введены субсидируемые рейсы для поддержки внутреннего туризма, такие как Астана — Урджар, Алматы — Кокшетау, Туркестан — Актобе и Шымкент-Жезказган. Эти авиасообщения продемонстрировали свой потенциал, и Компания получила положительные отзывы от своих пассажиров.

РАСШИРЕНИЕ СЕТИ ДИСТРИБУЦИИ АВИАБИЛЕТОВ

QAZAQ AIR заключила интерлайн-соглашение о продаже авиабилетов с европейским авиаперевозчиком Hahn Air. Данный договор открывает для пассажиров по всему миру и агентов Hahn Air доступ к авиабилетам QAZAQ AIR через электронные сервисы бронирования. Таким образом, Компания значительно расширила свое присутствие на международном рынке.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

QAZAQ AIR стремится минимизировать негативное воздействие операционной деятельности на население и окружающую среду, предотвратить производственные аварии, которые наносят ущерб окружающей среде, а также поддерживает рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов. Компания соблюдает принципы повышения эффективности использования энергии, экономии ресурсов и использования альтернативных источников энергии. Руководство Компании берет на себя обязательства по соблюдению законодательных и других требований, применимых к экологическим аспектам деятельности QAZAQ AIR.

Компания придерживается принципов непричинения ущерба людям и защиты окружающей среды при выполнении работы и достижении поставленных перед нами целей. Экологическая политика QAZAQ AIR направлена на повышение энергетической и экологической эффективности перевозки пассажиров, багажа, почты и грузов.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ КУЛЬТУРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

Здоровье и безопасность работников определяет основу реализации стратегических целей Компании. QAZAQ AIR следует показателям производственной безопасности, снижая риски травматизма и возникновения несчастных случаев внедряя культуру безопасности во все аспекты деятельности. За 2023 год коэффициент травм с потерей рабочего времени (LTIF) равен 0, за период несчастных случаев и происшествий не зарегистрировано.

НА ПУТИ К ЦЕЛИ

В ближайшей перспективе реализуется проект по передаче QAZAQ AIR в конкурентную среду, нацеленной на привлечение стратегического партнера для целей расширения и диверсификации флота и географии полетов.

1.

О ФОНДЕ

2.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

3.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

4.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

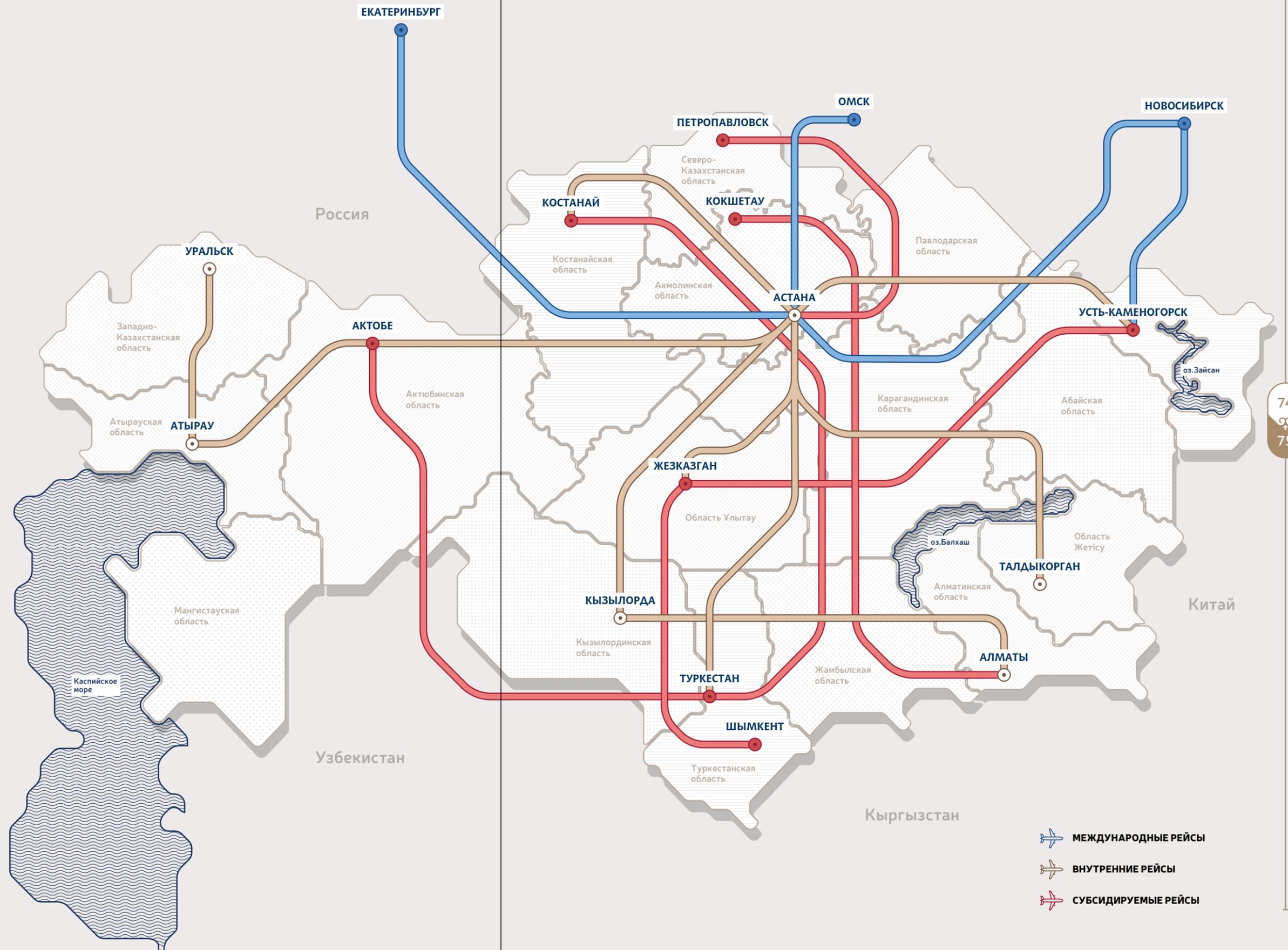
5.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

6.

ПРИЛОЖЕНИЯ

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



-  МЕЖДУНАРОДНЫЕ РЕЙСЫ
-  ВНУТРЕННИЕ РЕЙСЫ
-  СУБСИДИРУЕМЫЕ РЕЙСЫ

Развитие транспортно-логистического потенциала



Грузооборот
(эксплуатационный)

269,7

млрд т-км

АО «Национальная компания «Қазақстан темір жолы» (далее — ҚТЖ) является ключевым транспортно-логистическим холдингом и оператором основной железнодорожной сети Республики Казахстан, выполняя функции национального перевозчика грузов и пассажиров. Компания играет центральную роль в экономической интеграции, связывая 17 областей страны и три города республиканского значения,

а также обеспечивая транспортные связи с пятью соседними государствами — Китаем, Россией, Узбекистаном, Кыргызстаном и Туркменистаном через 16 стыковочных пунктов.

ҚТЖ владеет самым крупным парком локомотивов и вагонов в Казахстане и является одним из крупнейших работодателей в стране.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Грузооборот (эксплуатационный), млрд т-км	252	269,7
Пассажирооборот, млрд п-км	12,4	11,8
Транзит в контейнерах, тыс. ДФЭ	1129,2	1282,3
Финансовые показатели²⁰, млрд. тенге:		
Выручка	1481,5	1934,1
Чистая прибыль	36,9	136,8
Затраты	1520,6	1854,1
Операционная прибыль	177,9	332,8
Чистый долг	1520,8	2061,2
Объем выплаченных налогов	111,2	140,6
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу (CO ₂ охват 1), тыс. тонн	2 389	2 389
Выбросы в атмосферу (CO ₂ охват 2), тыс. тонн	3 284	3 119 ²¹
Объем утилизированных отходов, тонн	59,1	58,6
Несчастные случаи	22	25
Смерть в несчастных случаях	5	6

ФАКТОРЫ, ПОВЛИЯВШИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ

УВЕЛИЧЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОИЗОШЛО БЛАГОДАРЯ РОСТУ ДОХОДОВ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Рост чистого долга связан с привлечением заемного финансирования для обновления парка локомотивов компании (примерно 216 млрд тенге), обновления пассажирских вагонов Штадлер (162,6 млрд тенге) и финансирования лизинга 100 пассажирских вагонов (73 млрд тенге). Также были приобретены полувагоны КТТ (71,5 млрд тенге), выпущен второй транш облигаций для финансирования инфраструктурного проекта «Достык-Мойынты» (173,7 млрд тенге), рефинансированы еврооблигации на 250 млн швейцарских франков и погашены краткосрочные займы (258,5 млрд тенге).

В 2023 году ҚТЖ активно работали над преодолением проблем, связанных с нарушением традиционных транспор-

тно-логистических цепочек. В рамках этой работы были предприняты меры по адаптации и оптимизации транспортных потоков в условиях изменяющейся геополитической обстановки и логистических вызовов.

В целом, усилия ҚТЖ и Правительства позволили сохранить привлекательность казахстанских транзитных коридоров в сложных геополитических условиях, сформировав новый каркас транспортно-логистического комплекса страны.

К 2023 году объем контейнерных транзитных перевозок достиг 1282 тыс. двадцатифутовых эквивалентов (далее — ДФЭ), что на 13,6% больше по сравнению с предыдущим годом



МОДЕРНИЗАЦИЯ ИНФРАСТРУКТУРЫ

В рамках Национального проекта «Сильные регионы — драйвер развития страны» и в соответствии с Концепцией развития транспортно-логистического потенциала Республики Казахстан до 2030 года, в ноябре 2022 года было начато строительство вторых путей на участке Достык — Мойынты. Цель данного проекта заключается в увеличении пропускной способности данного участка и стимулировании транзитного потенциала Казахстана.

Реализация проекта по строительству второй линии общей протяженностью 836 км позволит увеличить количество грузовых поездов в пять раз — с 12 до 60 пар в сутки. Это станет значимым шагом в укреплении экспортных возможностей страны и расширит транспортные возможности для казахстанских экспортеров в этом направлении.

Строительство планируется завершить в 2025 году.

В 2023 году дан старт строительству следующим инфраструктурным проектам:

- «Строительство обводной железнодорожной линии Алматы»;
- «Строительство железнодорожной линии Дарбаза — Мактаарал»;

- «Строительство третьего пограничного железнодорожного перехода «Бахты» на казахстанско-китайской границе с выходом на существующий железнодорожный участок «Семей — Актогай».

Цель проектов заключается в увеличении пропускной способности участков и транзитно-транспортного потенциала страны.

В рамках трансформации ҚТЖ в полноценную транспортно-логистическую компанию и увеличения объема транзитных грузоперевозок была проделана работа по следующим ключевым направлениям:

Партнерские отношения и стратегические альянсы:

- Для развития маршрута ТМТМ ҚТЖ, совместно с ЗАО «Азербайджанские железные дороги» и АО «Грузинская железная дорога», создано компания «Middle Corridor Multimodal Ltd» на базе Международного финансового центра «Астана».
- Между «РЖД Логистика», «КТЗ Express» и «ТЛЦ Туркменистана» подписан меморандум о создании совместного предприятия для развития транспортного коридора Север — Юг.
- Оформлен договор с Abu Dhabi Ports Group на создание мультимодального маршрута Костанай — Курьк — порты

- Анзали, Бандер-Абасс (Иран) — порт Халифа (Абу-Даби).
- На транзитном маршруте Китай-Россия-Европа продолжает свою деятельность АО «Объединенная транспортно-логистическая компания — Евразийский железнодорожный альянс», которое является совместным предприятием с Россией и Беларусью.

Развитие логистических мощностей:

- В Сиане открыт грузовой терминал, ставший ключевым хабом для отправки контейнерных поездов в Казахстан, Центральную Азию, Европу, Турцию и Иран.

Цифровизация и инновации:

- В мае 2023 года АО «KTZ Express» и PSA сформировали совместное предприятие KPMC Ltd, направленное на развитие маршрута ТМТМ и создание цифрового торгового коридора.
- ҚТЖ, сотрудничая с мировыми лидерами в области цифровизации, такими как Huawei, Wabtec и PSA, запустило проект «Умная железная дорога».

В общем, в 2023 году усилия ҚТЖ были направлены на создание условий для дальнейшего роста транзитного потенциала и усиления экспортных возможностей страны.

²⁰ Финансовые показатели за 2022 год указаны согласно Консолидированной финансовой отчетности Компании за 2022 год.

²¹ При расчете Score 2 применена методика, указанная в Руководстве по охвату 2 GHG Protocol Scope 2 Guidance.

ПАССАЖИРСКИЕ ПЕРЕВОЗКИ

В 2023 ГОДУ В ПАССАЖИРООБОРОТЕ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНОГО ТРАНСПОРТА УМЕНЬШИЛСЯ НА 1,5% ПО СРАВНЕНИЮ С 2022 ГОДОМ, СОСТАВИВ 22% ОТ ОБЩЕГО ПАССАЖИРООБОРОТА.

Доходы от пассажирских перевозок за 2023 год составили

101,7

млрд тенге

Дочерняя компания ҚТЖ, АО «Пассажирские перевозки», активно работает над созданием комфортных условий для пассажиров. Учитывая протяженность железных дорог на территории Казахстана, это является ключевым аспектом для поддержания имиджа и привлекательности этого сектора бизнеса в ҚТЖ. В компании внимательно изучаются предпочтения пассажиров, активно функционирует система обратной связи, а жалобы на качество сервиса тщательно фиксируются и анализируются. Также проводятся мероприятия по обновлению вагонного парка.

Пассажирооборот Компании в 2023 году снизился на 4,2% по сравнению с уровнем 2022 года и составил 11 831 млн п-км (в 2022 году — 12 353 млн п-км). Снижение объемов пассажирооборота связано с уменьшением частоты курсирования некоторых маршрутов с ежедневного на чередующийся по дням режим, а также с отменой ряда поездов.

Количество отправленных пассажиров АО «Пассажирские перевозки» за 2023 год составило 13 681 тыс. пассажиров (в 2022 году — 14 073 тыс. пассажиров), в том числе:

- ◆ по поездам формирования АО «Пассажирские перевозки» — 11 178 тыс. пассажиров;
- ◆ по филиалу «Пригородные перевозки» — 2 338 тыс. пассажиров;
- ◆ по поездам формирования чужих ж/д администраций — 165 тыс. пассажиров.

Доходы от пассажирских перевозок за 2023 год составили 101,7 млрд тенге, что на 15% выше уровня 2022 года. Прирост обусловлен ростом объема пассажирооборота по межгосударственным и транзитным маршрутам в 2,6 раза, а также увеличением тарифов на 7% с 1 января 2023 года.

НОВЫЕ МАРШРУТЫ

В рамках выполнения задач, поставленных перед АО «Пассажирские перевозки» на разгрузку железнодорожного участка Астана-Шу для соблюдения графика движения и увеличения маршрутной скорости, выполнены мероприятия по внедрению пакетного графика путем организации кольцевого движения поездов Тальго и объединения ниток пассажирских поездов:

- ◆ Замена стандартных вагонов на Тальго по поездам №9/10 Астана-Алматы и №71/72 Астана-Шымкент;
- ◆ Увеличение периодичности поездов №11/12 Алматы-Шымкент, №25/26 Алматы-Шымкент, №46/45 Павлодар-Туркестан до ежедневного курсирования, а поезда №1/2 Алматы-Ташкент — до через день.
- ◆ Продление маршрута поезда №613/614 Уральск-Бейнеу до станции Мангистау.

Благодаря внедрению указанных мероприятий жители регионов почувствовали положительные изменения, поскольку поезда увеличили частоты курсирования, что напрямую несет стимулы для развития экономики регионов.

Кроме того, скорые поезда Тальго придают импульс для развития туризма и пользуются большим спросом не только у местных жителей, но и у приезжих гостей и туристов.

В поездах Тальго пассажиры могут воспользоваться услугами вагон-ресторана. В вагонах класса «Гранд» и «Гранд PMR» (для лиц с ограниченными возможностями) предусмотрены душевые кабины. АО «Пассажирские перевозки» постоянно обновляет вагонный парк: с 2010 по 2023 год компания приобрела 1 326 вагонов.

В 2021 году АО «Пассажирские перевозки» запустило пилотный проект по продаже железнодорожных проездных документов исключительно для женщин, включая мальчиков до 7 лет.

Таким образом, задействованы по одному купейному вагону «Женский вагон» в следующих пассажирских поездах Общества:

С октября 2021 года:

- ◆ №77/78 сообщением «Алматы-Мангистау», вагон №07;
- ◆ №351/352 сообщением «Алматы-Оскемен», вагон №10.

С февраля 2022 года:

- ◆ №45/46 сообщением «Павлодар-Туркестан», вагон №09;
- ◆ №37/38 сообщением «Мангистау-Семей», вагон №06;

- ◆ №47/48 сообщением «Атырау-Нур-Султан», вагон №06.

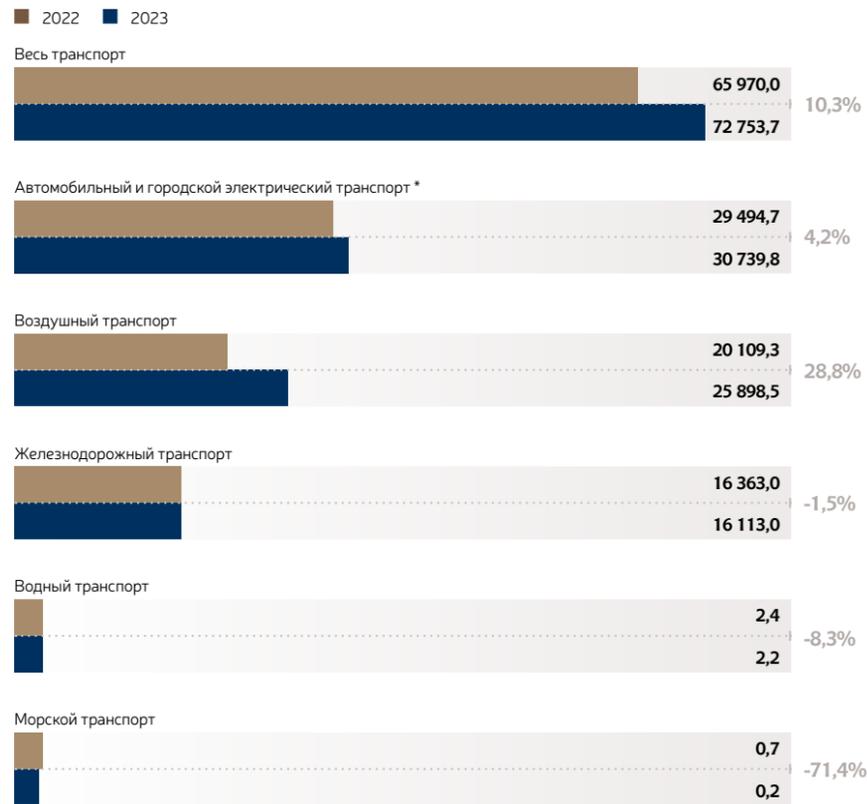
В связи с наличием спроса на данную услугу Обществом организовано дополнительно в трех пассажирских поездах с начала летнего периода 2023 года:

- ◆ №33/34 сообщением «Алматы-Актобе», вагон №06;
- ◆ №4/3 сообщением «НурСултан-Нурлы-Жол-Алматы», вагон №17;
- ◆ №71/72 сообщением «НурСултан-Шымкент», вагон №10.

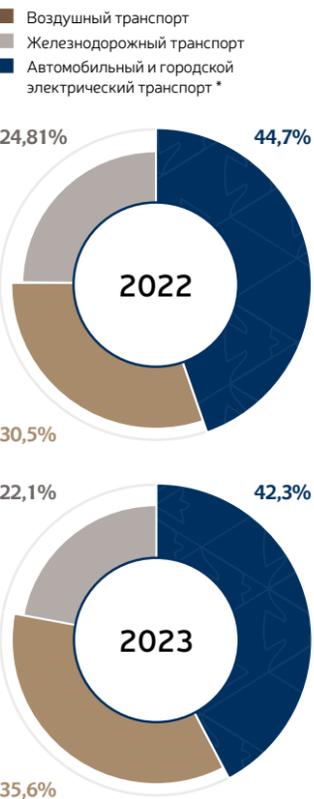
С момента внедрения пилотного проекта услугой воспользовались 289 242 человека, в том числе: в 2021 году — 13 414 человек, в 2022 году — 114 068 человек, в 2023 году — 161 760 человек.

В рамках внедрения программы лояльности в пилотном режиме с 14 марта 2022 года АО «Пассажирские перевозки» запустило дисконтную карту «Алтын», которая предусматривает 25%-ую скидку на поездки в стандартных пассажирских вагонах и «Тальго». Приобрести карту можно в билетных кассах компании, ее стоимость составляет 19 999 тенге.

ПАССАЖИРООБОРОТ КАЗАХСТАНА В 2023 ГОДУ ПО ВИДАМ ТРАНСПОРТА, МЛН П-КМ



ДОЛЯ В ОБЩЕМ ПАССАЖИРООБОРОТЕ, %



Примечание: Статистические данные по отрасли Транспорт с января 2023 г. сформированы с учетом изменения методологического подхода по формированию показателей деятельности индивидуальных предпринимателей, осуществляющих коммерческие перевозки грузов и пассажиров на автомобильном транспорте. В целях получения сопоставимых данных с аналогичным периодом прошлого года основные показатели отрасли Транспорт за 2022г. переформированы.



КОМФОРТНЫЕ УСЛОВИЯ ДЛЯ ПАССАЖИРОВ

В 2023 году пассажирский железнодорожный парк Казахстана пополнился 102 вагонами. В 2024 году планируется поставка 62 новых вагонов и приобретение примерно 50 вагонов. Кроме того, в период с 2025 по 2030 годы запланирована закупка более 600 новых вагонов от АО «ЗИКСТО» и ТОО «Штадлер Казахстан», все из которых будут соответствовать международным стандартам. После поставки этих вагонов парк обновится на две трети.

В 2023 году пассажирский железнодорожный парк Казахстана пополнился на

102

вагона

ГРУЗОВЫЕ ПЕРЕВОЗКИ

Грузооборот всех видов транспорта в 2023 году составил 501 340,9 млн тонн-км, что на 3,1% выше уровня 2022 года.

Железнодорожный транспорт остается основным игроком в сфере грузоперевозок, на его долю приходится 65,2% общего грузооборота страны. Грузооборот железнодорожного транспорта в 2023 году увеличился на 4,8% и составил 326 811,7 млн тонн-км.

В 2023 году Компания зарегистрировала тарифный грузооборот в размере 262,4 млрд тонн-км, что на 7,0% превышает показатель предыдущего года, составившего 245,2 млрд тонн-км. Данный рост был достигнут за счет увеличения грузооборота по всем направлениям.

В структуре видов сообщений грузооборот сложился следующим образом:

- ♦ Во внутрисубъектском сообщении наблюдалось увеличение на 1,1% за счет роста средней дальности перевозок грузов на 1,7%, включая железную руду, нефтепродукты, зерно, цветные руды и металлы, цемент и известняк для флюсования.
- ♦ По вывозу грузооборот увеличился на 6,5% благодаря росту средней дальности перевозок грузов на 9,0%. Это повышение связано с увеличением перевозок железной руды, сырой нефти, зерна, химикатов, удобрений, цветной руды и цемента;
- ♦ По ввозу грузооборот повысился на 13,9% за счет увеличения объема перевозок грузов на 11,1%. Увеличение затронуло все номенклатуры грузов, кроме угля, строительных грузов, лома черных металлов и цветной руды.

В 2023 году Компания зарегистрировала тарифный грузооборот в размере

262,4

млрд тонн-км

- ♦ По транзиту увеличение составило 16,5%, что связано с ростом объема перевозок на 18,0%. Наблюдалось увеличение перевозок нефти из России в Узбекистан, нефтепродуктов из России в страны ЦА, зерна из России в Кыргызстан, химикатов из России в Узбекистан и Россию, из России в Китай, удобрений из Беларуси в Китай и из России в страны Центральной Азии и Китай, цветных металлов из России в Китай (медь) и Узбекистан (алюминий), черных металлов из России и Китая в страны Центральной Азии, а так же прочих грузов: древесины из Беларуси в Китай и страны Центральной Азии, машин и оборудования из Китая в Россию, Беларусь и страны Центральной Азии, овощей и фруктов из Узбекистана в Китай.

В 2023 году по сравнению с 2022 годом наблюдалось увеличение грузооборота следующих грузов:

- ♦ химикатов и удобрений — на 21,7%;
- ♦ нефтепродуктов — на 19,8%;
- ♦ зерна — на 17,9%;
- ♦ черных металлов — на 11,7%.

АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ МАРШРУТЫ ПЕРЕВОЗОК

В августе 2022 года президент Казахстана Касым-Жомарт Токаев выдвинул инициативу по развитию ТМТМ. Пропускная способность ТМТМ составляет порядка 6 млн тонн в год, в том числе до 80 тыс. контейнеров.

За 2023 год по маршруту ТМТМ перевезено порядка 2,8 млн тонн груза, что на 86% больше показателя 2022 года, и почти в пять раз выше уровня 2021 года. Рост был обеспечен за счет кратного увеличения казахстанского экспорта по данному маршруту, который вырос в 2,5 раза по сравнению с 2022 годом.

В целях наращивания потенциала ТМТМ синхронно со всеми участниками маршрута

принимаются меры по устранению инфраструктурных ограничений, а также интеграции национальных цифровых систем.

В конце 2022 года на правительственном уровне Казахстана, Азербайджана, Турции, Грузии утверждена дорожная карта по устранению узких мест на маршруте ТМТМ. Сегодня ведётся активная работа по реализации этой дорожной карты всеми участниками.

Основными инфраструктурными проектами являются развитие железнодорожной и портовой инфраструктуры вдоль всего коридора ТМТМ. Планируется, что реализация дорожной карты позволит увели-

чить пропускную способность маршрута до 10 млн тонн.

Одним из ключевых проектов дорожной карты является строительство международного контейнерного хаба в порту Актау, который способен стать драйвером роста контейнерных перевозок.

Для активизации транзитных перевозок по направлению Восток-Запад в мае 2023 года при участии Главы Государства Казахстана было дано старт строительству казахстанско-китайского «Сухого порта» в Сиане. Тестовый запуск поездов в направлении Апшерона состоялся уже в декабре 2023 года.



О СОЗДАНИИ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ В РАМКАХ ТМТМ

ПО ИТОГАМ ОФИЦИАЛЬНОГО ВИЗИТА ПРЕЗИДЕНТА АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ В РЕСПУБЛИКУ КАЗАХСТАН 10 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА В АСТАНЕ, ГЛАВА ГОСУДАРСТВА ПОРУЧИЛ ПРОРАБОТАТЬ С АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ СТОРОНОЙ ВОПРОС СОЗДАНИЯ СОВМЕСТНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ (ЕДИНОГО ОПЕРАТОРА) НА ТМТМ НА ПЛОЩАДКЕ МФЦА.

26 октября 2023 года в Тбилиси, ҚТЖ, ЗАО «Азербайджанские железные дороги» и АО «Грузинские железные дороги» подписали договор о создании совместного предприятия «Middle Corridor Multimodal Ltd.» на паритетной основе.

16 ноября 2023 года частная компания «Middle Corridor Multimodal Ltd.» была зарегистрирована на базе МФЦА. Создание этого совместного предприятия позволит:

- ♦ предоставлять услуги по принципу «одного окна»;
- ♦ гарантировать сроки и стоимость доставки;
- ♦ проводить согласованную политику по развитию мультимодального сервиса для увеличения грузопотока по направлению «Китай — Европа/Турция — Китай».

Восточное направление международного транспортного коридора «Север-Юг» привлекает внимание грузоотправителей как перспективный альтернативный маршрут для доставки товаров на рынки Ирана, Индии и стран Персидского залива.

Транзит в контейнерах по указанным направлениям вырос на 14% по сравнению с 2022 годом и достиг 1 282,3 тыс. ДФЭ.

Основную долю в транзитных контейнерных перевозках составляет маршрут «Китай — Европа — Китай», который занимает 73% от общего объема.

Однако, несмотря на этот интерес в 2023 году показали спад. По сравнению с 2022 годом, объемы снизились на 18% составив 402,3 тыс. ДФЭ.

В то же время активизированы усилия по наращиванию транзитного грузопотока через ТМТМ, а также через коридор «Север-Юг». Особое внимание уделяется увеличению грузооборота в направлении Индии и стран Персидского залива, преимущественно через Иран и порт Бандар-Аббас.

15 декабря 2023 года было подписано консорциальное соглашение с инвестором по проекту «Строительство железнодорожной линии Аягоз-Бахты». Старт реализации проекта был дан 20 декабря 2023 года.

ПРИНЦИПЫ ESG

22 декабря 2023 года независимое рейтинговое агентство S&P Global присвоило ҚТЖ ESG-рейтинг на уровне 54 баллов из 100 в рамках Глобальной оценки корпоративной устойчивости.

Оценки ҚТЖ по компонентам ESG следующие: экологический — 61 балл, социальный — 59 баллов, корпоративное управление — 40 баллов. Средний показатель в отрасли «Транспорт и транспортная инфраструктура» составил 26 баллов, что позволило ҚТЖ войти в 15% лучших компаний в отрасли в рейтинге S&P Global Corporate Sustainability Assessment.

Присвоенный рейтинг отражает усилия Компании в области ESG и подтверждает ее стремление к высоким стандартам в области окружающей среды, социальной ответственности и корпоративного управления. Результаты рейтинга ҚТЖ от S&P Global доступны на веб-сайте S&P Global по следующей ссылке: S&P Global ESG Scores.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 году Компания планирует:

- ♦ увеличить эксплуатационный грузооборот до 295,4 млрд тонн-км, что на 9,5% больше по сравнению с 2023 годом;
- ♦ продолжить строительство железнодорожной линии в обход станции Алматы;
- ♦ продолжить строительство второго железнодорожного пути на участке «Достык — Мойынты»;
- ♦ продолжить строительство железнодорожной линии «Дарбаза — Мактаарал».



ИНФОРМАЦИОННЫЕ И КОММУНИКАЦИОННЫЕ ОПЕРАТОРЫ

Национальная информационная супермагистраль


ҚАЗАҚТЕЛЕКОМ

АО «КАЗАХТЕЛЕКОМ» (ДАЛЕЕ — КАЗАХТЕЛЕКОМ) ЯВЛЯЕТСЯ ВЕДУЩЕЙ ТЕЛЕКОММУНИКАЦИОННОЙ КОМПАНИЕЙ КАЗАХСТАНА, ОСНОВАННОЙ В 1994 ГОДУ.

Казактелеком осуществляет деятельность в качестве оператора связи Республики Казахстан для создания, монтажа, эксплуатации и технического обслуживания сети телекоммуникаций общего пользования и частных систем телекоммуникаций, выполняет функции оператора сети телекоммуникаций общего пользования и, в том числе, оператора междугородной и международной связи с правом производства расчетов с администрациями связи других государств, компаниями, пользователями, международными организациями в соответствии с Регламентом Международного союза электросвязи и законодательством Республики Казахстан.

Казактелеком владеет Национальной информационной супермагистралью — оптико-волоконным транспортным кольцом, которое связывает сетью крупные города Казахстана для высокоскоростной передачи данных. Обширная инфраструктура

ра Компании включает более 87 тысяч километров волоконно-оптических сетей и свыше 14 тысяч базовых станций, обеспечивая покрытие фиксированной связью по всей территории страны. В дополнение инфраструктура Казактелеком насчитывает 27 центров обработки данных и 40 000 камер городского видеонаблюдения, подчеркивая её масштаб и технологическую оснащенность.

2023 год оказался для Казактелеком продуктивным и насыщенным событиями. В частности, Казактелеком активно приступило к реализации стратегически значимых проектов, таких как разворачивание сети 5G и строительство волоконно-оптической линии по дну Каспийского моря по маршруту Азербайджан — Казахстан (далее — Транскаспийская ВОЛС).

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Число фиксированных линий, тыс. линий	2 651,5	2 510,5
Количество абонентов фиксированного ШПД, тыс. портов	1 863,2	1 889,3
Платное ТВ, тыс. абонентов	930,7	1 049,2
Мобильные абоненты, тыс. абонентов	14 548,9	14 471,5
Финансовые показатели²², млрд тенге:		
Выручка	634,5	687,8
Операционные расходы	460	517
Операционная прибыль	180,7	161,3
Чистая прибыль	128,8	104,4
ЕБИТДА	285,3	297,9
Дивиденды выплаченные ²³	39,5	33,4
Чистый долг ²⁴	32,1	291,3
Объем выплаченных налогов	108,4	107,9
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тонн	294,01	228,57
Объем утилизированных отходов, тонн	41,695	53,49
Несчастные случаи	2	4
Смерть в несчастных случаях	-	0

²² Финансовые показатели за 2022 год указаны согласно Консолидированной финансовой отчетности Компании за 2022 год.

²³ Дивиденды начисленные по итогам 2020 и 2021 годов были выплачены в 2021 и 2022 годах соответственно.



ИНВЕСТИЦИИ В ИНФРАСТРУКТУРУ МОБИЛЬНЫЙ БИЗНЕС

За последние годы Казактелеком ежегодно инвестирует более 100 млрд тенге в долгосрочные активы. В 2022 году телеком-оператор вложил 121,5 млрд тенге в развитие телеком-инфраструктуры Казахстана, что составило примерно 70% от общего объема инвестиций в основной капитал в секторе «Информация и связь» по всей стране.

Значительный рост капитальных затрат за 9 месяцев 2023 года составил 342 млрд тенге, или 68% от выручки. Существенное влияние на эту сумму оказывает реализация мобильных операторов в составе консорциума — проект 5G и существенная стоимость самой частоты 5G в размере 156 млрд тенге, что было уплачено в бюджет. Соответственно, без учета стоимости частоты капитальные затраты Казактелеком составляют 186 млрд тенге, а это 37% от консолидированных доходов.

В группу компаний Казактелеком входят ведущие мобильные операторы АО «Кселл» (Kcell, Activ) и ТОО «Мобайл телеком-Сервис» (Tele2 и Altel).

За последние 20 лет удалось построить одну из самых современных, технологически продвинутых и обширных сетей мобильной связи в Казахстане. Компании предоставляют услуги мобильной связи 2G/3G/4G (LTE/LTE Advanced), передачи коротких сообщений, дополнительные услуги (VAS), такие как обмен мультимедийными сообщениями, доступ к мобильному контенту, а также услуги передачи данных, в том числе доступ к сети Интернет.

В декабре 2022 года Консорциум из АО «Кселл» и ТОО «Мобайл телеком-Сервис» был признан победителем в аукционе по распределению полос частот на внедрение и развитие сотовой связи пятого поколения 5G/IMT в Республике Казахстан. Консорциум, согласно условиям лицензионных обязательств, должен был установить в течение 2023 года 782 базовых станций 5G в городах Астана, Алматы и Шымкент. По итогам 2023 года операторами совместно по республике установлено более 1 157 базовых станций 5G с учетом шеренга в 20 городах (Астана, Алматы, Шымкент, Актау, Атырау, Караганда, Кокшетау, Костанай, Кызылорда, Оскемен, Павлодар, Петропавловск, Семей, Тараз, Туркестан, Уральск, Жезказган Актобе, Конаев и Талдыкорган).

²⁴ Чистый долг рассчитан согласно данным консолидированной финансовой отчетности, где: Долг — займы и обязательства по аренде, Денежные средства — денежные средства и их эквиваленты + Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Информация по итогам 2022 года согласно данным предварительной неаудированной финансовой отчетности и может быть скорректирована после подготовки консолидированной аудированной финансовой отчетности за 2022 год.

БИЗНЕС-ПОРТФЕЛЬ

УСЛУГИ КАЗАХТЕЛЕКОМ ПРЕДСТАВЛЕНЫ КАК НА РОЗНИЧНОМ, ТАК НА ОПТОВОМ РЫНКАХ УСЛУГ СВЯЗИ. НА ОПТОВОМ РЫНКЕ КОМПАНИЯ ПРЕДОСТАВЛЯЕТ УСЛУГИ НА ОПЕРАТОРСКОМ СЕГМЕНТЕ, СТРОГО ПРИДЕРЖИВАЯСЬ НОРМ ДЕЙСТВУЮЩЕГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА И ПРИНЦИПОВ ВЗАИМОВЫГОДНОГО ПАРТНЕРСТВА.

В 2024 году Дивизион намерен завершить организацию новой гермозоны на

44

СТОЙКИ

В планах строительство нового ЦОД уровня TIER III в г. Астана на

300

СТОЕК

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

Компания стремится к сохранению и развитию факторов конкурентного преимущества — наличию необходимого количества сетевых ресурсов для присоединения сетей операторов и пропуска всех видов трафика, разветвленной сети телекоммуникаций, построенной на новейшем цифровом оборудовании с большой пропускной способностью, обеспечивающей качественный и надежный сервис операторам и их абонентам. Операторские услуги включают в себя: присоединение сетей телекоммуникаций и пропуск межсетевых, местного, междугородного и международного трафика, доступ к сети Интернет, предоставление в аренду магистральных каналов связи, дополнительные услуги для прокладки сетей по кабельной канализации, услуги биллинга, подключение к сети ТСС — услуги присоединения к системе тактовой сетевой синхронизации (ТСС) Казахтелеком.

Компания уделяет большое внимание развитию транзитного потенциала и увеличению транзитных телекоммуникационных потоков через Казахстан, так как располагает сетью магистральных волоконно-оптических линий связи, соединяющих все приграничные участки, обеспечивая связь с Китаем, Россией, Европой и среднеазиатскими республиками. Казахтелеком продолжает наращивать свое международное присутствие и инфраструктуру за рубежом для улучшения качества услуг, укрепления национальной и глобальной сетевой безопасности. Казахтелеком завершил организацию прямых соединений с крупнейшими интернет-компаниями: Facebook, Amazon, Apple, Microsoft, Google в Европе и Азии и сейчас обменивается с ними трафиком напрямую без транзитных систем.

На розничном рынке услуг связи Казахтелеком предоставляет телекоммуникационные услуги для конечных потребителей — физических (B2C) и юридических лиц (B2B, B2G).

С целью повышения качества оказываемых услуг Казахтелеком продолжает масштабный проект по модернизации собственной инфраструктуры за счет перевода с устаревших медных технологий ADSL на современные волоконно-оптические линии.

В рамках проекта по модернизации и улучшению ИТ-инфраструктуры компании было установлено и введено в эксплуатацию

новое высокопроизводительное серверное и сетевое оборудование, выполнена модернизация ядра корпоративной сети, и дан старт большой программе по обновлению сегментов сети в регионах. Кроме того, в 2023 году завершена организация двух новых модулей с емкостью в 84 стойки в модульном дата-центре Алматы — самого нового ЦОД в сети Компании, и в 2024 году Дивизион намерен завершить организацию новой гермозоны на 44 стойки и в дата-центре Акколя. Также в планах строительство нового ЦОД уровня TIER III в г. Астана на 300 стоек, где спрос в настоящее время растет в геометрической прогрессии.

В рамках подписанного меморандума между Казахтелеком и Казахстанской медиакомпанией по созданию и продвижению видеоконтента Salem Social Media популярная платформа TV+ Казахтелеком пополняется новыми эксклюзивными сериалами отечественного производства. Пользователи сервиса уже высоко оценили драматургию и режиссерскую работу эксклюзивных картин «Черный двор», «МСБ», «Qarqa» и «Шеше».

С целью развития облачных технологий и расширения линейки cloud-решений и продуктов Казахтелеком заключили договор о сотрудничестве с ТОО «Умные города», входящим в цифровую экосистему AITU от BTS Digital. Первые несколько совместных облачных сервисов уже представлены Казахтелекомом на портале для бизнеса ismet.kz.

С целью реализации стратегически важного проекта для Казахстана Транскаспийской волоконно-оптической линии связи (ВОЛС), направленного на телекоммуникационную безопасность, информационный суверенитет и повышение транзитного потенциала путем увеличения транзитных мощностей, а также их диверсификации, в январе 2023 года Казахтелеком и AzerTelecom заключили Соглашение об условиях сотрудничества в рамках проекта по прокладке ВОЛС по дну Каспийского моря. Соглашение является основополагающим документом стратегического партнерства и определяет основные условия сотрудничества двух компаний в рамках подписанного ранее меморандума. Также в июне 2023 года стороны подписали Соглашение акционеров о создании совместного предприятия для строительства и эксплуатации Транскаспийской ВОЛС по дну Каспийского моря.

4.	5.	6.
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ

За год доля недовольных клиентов сократилась с 18% до

4%

БЛИЖЕ К ПОТРЕБИТЕЛЮ

В начале 2023 года руководство Казахтелеком выдвинуло три ключевые сервисные цели для своих подразделений, работающих с клиентами: выполнение 90% заявок на подключение услуг в течение 24 часа, устранение 95% заявок в течение 12 часов и решение 90% запросов абонентов с первого обращения. На момент постановки задач уровень выполнения этих показателей не превышал 80%. В течение года благодаря оптимизации работы структурных подразделений и автоматизации процессов поставленные задачи были практически полностью выполнены.

К концу ноября 2023 года 89,2% заявок на подключение услуг обрабатывались за 24 часа, 94,5% повреждений устранялись в течение 12 часов, и 96% всех запросов абонентов решались с первого обращения. Это положительно сказалось на отношении клиентов

СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

В ИЮНЕ 2023 ГОДА РУКОВОДСТВО КАЗАХТЕЛЕКОМ И ОТРАСЛЕВОЙ ПРОФСОЮЗ ПОДПИСАЛИ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ, НАПРАВЛЕННОЕ НА ДАЛЬНЕЙШЕЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОЛЛЕКТИВНОГО ДОГОВОРА МЕЖДУ КРУПНЕЙШИМ ОПЕРАТОРОМ СВЯЗИ СТРАНЫ И ЕГО РАБОТНИКАМИ.

к Компании: за год доля недовольных клиентов (детракторов) сократилась с 18% до 4%. Кроме того, заинтересованность работников в качестве сервиса возросла, и более 1500 работников получили дополнительные выплаты за достижение высоких показателей.

В 2024 году Компания, опираясь на накопленный опыт, намерена продолжить работу над качеством услуг и продуктов. В этом направлении уже успешно реализуются проекты «Тазарту» и «Цунами». Проект «Тазарту» направлен на постепенный перевод городских абонентов с медных сетей на волоконно-оптические, что обеспечивает высокую скорость и надежность передачи данных. Проект «Цунами» предусматривает обновление устаревшего оборудования (ONT модемов) у абонентов. В 2023 году программы охватили десятки тысяч абонентов.

Важно отметить, что в Колдоговор внесены значительные изменения в пользу работников, включая повышение минимальных уровней должностных окладов при сохранении всего пакета социальных льгот от компании.

На сегодня в профсоюзе состоят более 19 тысяч работников телеком-оператора. Для них обновленным Коллективным договором предусмотрено свыше 20 видов основных льгот. Благодаря этому, только за первое полугодие 2023 года сумма социальных выплат и льгот, включая добровольное медицинское страхование, спортивно-праздничные мероприятия, а также санаторно-курортное лечение и детские лагеря, составила порядка 7 млрд тенге.

Актуализация коллективного договора и принятые к нему в течение года дополнения усилили социальную защищенность работников и повысили эффективность взаимодействия работодателя и профсоюзов.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

В ТЕЧЕНИЕ ГОДА БЛАГОДАРИ ОПТИМИЗАЦИИ РАБОТЫ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ И АВТОМАТИЗАЦИИ ПРОЦЕССОВ ПОСТАВЛЕННЫЕ ЗАДАЧИ БЫЛИ ПРАКТИЧЕСКИ ПОЛНОСТЬЮ ВЫПОЛНЕНЫ.

Если говорить о программе «Тазарту», то с прошлого года более 160 тысяч клиентов были переведены на оптику, а в перспективе планируется замена около 54 тысяч километров медных сетей по всему Казахстану. Это значительно повысит качество услуг, так как большинство жалоб абонентов связано именно с использованием устаревших медных сетей.

В Казахтелекоме серьезно настроены на миграцию клиентуры с меди на оптику, особенно учитывая, что большинство жалоб в сегменте работы с физическими лицами (93%) и в сегменте обслуживания бизнес-структур (95%) связано с низкой скоростью и плохим качеством интернета. Компания также продолжит совершенствовать механизмы обслуживания, используя опыт других рыночных структур.

В компании также действует программа социальной поддержки работников «Демеу», в рамках которой оказывается помощь многодетным семьям, семьям, воспитывающих особенных детей, выделяются средства на беспроцентные целевые займы, мероприятия для благополучия и укрепления здоровья работников. В 2023 году программа была дополнена категорией «неполная семья» и оказанием материальной помощи при уходе за близким родственником. За год программой воспользовались более 1800 работников, социальная поддержка оказана на сумму 294 млн тенге.

В конце 2022 года был создан сектор IR с целью поддержания здоровых трудовых отношений, мониторинг условий труда посредством IR-скринингов, решение трудовых конфликтов и повышения качества внутренних коммуникаций. За первое полугодие 2023 года новое подразделение провело работу по созданию базы всех объектов и зданий Компании для проведения IR скрининга условий труда, который уже был проведен в более половины помещений.

HSE

Крупнейший телеком-оператор страны разработал пакет мер по повышению безопасности и охране труда, представленный на первом совещании Компании в сегменте Health & Safety (Безопасность и охрана труда). В Казахтелекоме убеждены, что каждый работник и руководитель должны осознавать важность программы по достижению нулевого травматизма, чтобы каждый работник в конце рабочего дня возвращался домой целым и невредимым.

Напомним, в июне 2022 года Казахтелеком стал одной из 13 крупных компаний АО «Самрук-Қазына», руководители которых подписали личные обязательства в области Health & Safety. В рамках этого документа топ-менеджеры обязались личным примером демонстрировать приверженность ценностям безопасности, внедрять передовые практики в области охраны труда и создавать условия для безопасной работы своих работников. В рамках этой работы крупнейший телеком-оператор страны провел в 2023 году первое совещание по производственной безопасности и охране труда, которое теперь будет проходить ежегодно.

Кроме того, во всех структурах Казахтелекома, как производственных, так и региональных, будет проводиться ежеквартальный

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

В ДЕКАБРЕ 2023 ГОДА КАЗАХТЕЛЕКОМ ВПЕРВЫЕ ПОЛУЧИЛ ОЦЕНКУ ОТ НЕЗАВИСИМОГО РЕЙТИНГОВОГО АГЕНТСТВА S&P GLOBAL ESG SCORE. ЭТОТ УСПЕХ СТАЛ ВОЗМОЖНЫМ БЛАГОДАРЯ БОЛЬШОЙ КОМАНДНОЙ РАБОТЕ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ МЕРОПРИЯТИЙ ДОРОЖНОЙ КАРТЫ ПО РАЗВИТИЮ ESG-ПРАКТИК, УТВЕРЖДЕННОЙ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ КАЗАХТЕЛЕКОМ 14 ФЕВРАЛЯ 2023 ГОДА

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

аудит обеспечения безопасности производства и состояния рабочих мест. Начнется обучение руководителей различного уровня организации безопасного труда по международным стандартам, таким как Nebosh и IOSH. Внутри Компании уже проводятся учебно-тренировочные мероприятия для отработки действий в чрезвычайных ситуациях, а также обучение безопасному вождению автомобиля для всех работников, регулярно управляющих личным транспортом, включая штатных водителей.

В 2023 году Казахтелеком провел обучающую встречу для детей работников портфельных компаний АО «Самрук-Қазына», направленную на безопасность и охрану окружающей среды. В игровой форме дети и подростки получили основную информацию о том, как избежать опасности, почему важно соблюдать правила дорожного движения и зачем необходимо беречь природу.

Программа обучения Play| Learn| Be Safe 2023 от Казахтелекома ориентирована на детей-подростков в возрасте от 7 до 16 лет, которые входят в группу риска по травматизму и смертности, главной причиной чего отсутствие знаний основ безопасности. В рамках этой программы детям подробно разъясняют, как избежать опасно-

сти в быту и на улице, а также как распознать и предотвратить угрозы для их здоровья и жизни. Это новое обучение телеком-оператора проводит уже второй год.

- ◆ Политика в области прав человека;
- ◆ Политика равных возможностей, инклюзивности и разнообразия;
- ◆ Политика по взаимодействию с местными сообществами;
- ◆ Актуализированная экологическая политика;
- ◆ Актуализированная политика устойчивого развития;
- ◆ Актуализированная политика информационной безопасности;
- ◆ Политика защиты персональных данных;
- ◆ Руководство по управлению и сохранению биоразнообразия;
- ◆ Руководство по мониторингу, отчетности и рекультивации земельных ресурсов.

сти в быту и на улице, а также как распознать и предотвратить угрозы для их здоровья и жизни. Это новое обучение телеком-оператора проводит уже второй год.

В 2023 году в рамках проекта Play | Learn | Be Safe было обучено 334 детей в различных городах, включая 100 детей работников портфельных компаний АО «Самрук-Қазына». В настоящее время ведется работа над масштабной программой обучения внутри Казахтелекома с планами обучить 500 детей работников Компании в 18 городах Казахстана при участии 29 тренеров из числа работников.

В рамках Академии безопасного труда 1 759 работников прошли дистанционные курсы по безопасности и охране труда на платформе Learning Telecom, а офлайн курсы БиОТ прошли 11 887 работников. В течение года были проведены ряд обучающих мероприятий по предотвращению травматизма и реагированию для 2 254 работников массовых профессий, курс «Безопасное вождение» для 1 522 водителей, включая штатных и водителей-совместителей, а также мероприятие «Безопасная рабочая среда» для 796 руководителей среднего звена. Культура безопасности труда привлекла внимание 6 997 слушателей.

Внедрение принципов ESG стало ключевым направлением стратегии развития Казахтелеком до 2032 года. Компания уделяет особое внимание устойчивому развитию и продолжит активную работу по интеграции ESG-факторов в свою деятельность. В качестве первого долгосрочного приоритета Компания выделяет непрерывное, инклюзивное и сбалансированное развитие своих работников и человеческого капитала. Вторым долгосрочным приоритетом является стремление войти в число международных отраслевых лидеров по ESG-рейтингу к 2030 году, чтобы повысить долгосрочную инвестиционную привлекательность Компании.

Казахтелеком будет ориентироваться на внедрение технологий и решений, которые обеспечивают максимальную защиту данных своих клиентов и эффективно противодействовать киберугрозам. Переход на низкоуглеродное развитие является стратегическим приоритетом для Компании. В декабре 2022 года была принята Программа низкоуглеродного развития до 2032 года.

4.	5.	6.
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ

До 2032 запланировано снижение общих выбросов парниковых газов на

13%

Будучи высокотехнологичным цифровым и телекоммуникационным холдингом, Казахтелеком вносит значительный вклад в низкоуглеродное развитие Республики Казахстан, стимулируя декарбонизацию других отраслей и секторов национальной экономики. В качестве долгосрочной цели Компания позиционирует достижение углеродной нейтральности к 2060 году в соответствии с задачей, поставленной Президентом Республики Казахстан по декарбонизации национальной экономики.

Запланировано снижение общих выбросов парниковых газов на 13% до 2032 в рамках

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 году Казахтелеком продолжит реализацию стратегических и национально значимых проектов, таких как разворачивание сети 5G и строительство Транскаспийской ВОЛС. Ранее, в конце 2023 года Президент страны поручил Казахтелеком изучить возможность ускоренного внедрения сети 5G к концу 2025 года. В ответ Компания разработала план по строительству более 7 тыс. базовых станций, предусматривающий развертывание более 2,7 тыс. станций в текущем году и около 3,2 тыс. в следующем. На данный момент Компания является первой и единственной в СНГ, которая внедрила технологию 5G в промышленную эксплуатацию, развернув около 1 000 базовых станций в областных центрах.

Что касается Транскаспийской ВОЛС, то в прошлом году на паритетной основе совместно с «Azertelecom Int.» было создано предприятие CASPINET B.V., для практической реализации проекта. В Компании считают, что строительство этой линии повысит телекоммуникационную безопасность и информационный суверенитет Казахстана, увеличит транзитные мощности связи между Европой и Азией и диверсифицирует подключения к международным точкам обмена интернет-трафиком. В рамках проекта Транскаспийский ВОЛС в 2024 году Компания продолжит реализацию необходимых мероприятий по его строительству.

В 2023 году доля женщин в составе Правления увеличена до

30%

выполнения обязательств страны по Парижскому соглашению через:

- ◆ продвижение проектов и новых технологий, которые способствуют уменьшению углеродного следа и повышению энергоэффективности. Это достигается за счет виртуализации сетевых функций, миграции сетей доступа в технологии FTTx, плановой замены телекоммуникационного, компьютерного и вспомогательного оборудования, а также программного обеспечения на более эффективное с улучшенными показателями удельного потребления энергии;

Кроме того, в 2024 году Казахтелеком планирует перевести более 60 тысяч абонентов с устаревших медных линий на современные оптические, а 50 тысячам клиентов будут заменены модемы на оборудование с улучшенными техническими характеристиками. Телеком-оператор также намерен значительно увеличить свои инфраструктурные возможности и продолжить активную интернетизацию сел и районов, в том числе отдаленных, используя различные технологии связи.

Дополнительные планы на 2024 год включают:

- ◆ Ускоренное внедрение сети 5G к концу 2025 года.
- ◆ Перевод 63 тысяч абонентов на современные оптические линии связи.
- ◆ Замена модемов для 50 тысяч клиентов на оборудование с улучшенными техническими характеристиками.
- ◆ Строительство и расширение оптических сетей во всех крупных городах Республики Казахстан, обеспечивающее широкополосный доступ к интернету для 169 014 домохозяйств.
- ◆ Модернизация сети GPON в городах Алматы и Караганды с заменой устаревшего станционного оборудования, которое будет перераспределено в сельские населенные пункты.

КОМПАНИЯ УДЕЛЯЕТ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ И ПРОДОЛЖИТ АКТИВНУЮ РАБОТУ ПО ИНТЕГРАЦИИ ESG-ФАКТОРОВ В СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

- ◆ внедрение передовых практик в управлении энергоэффективностью эксплуатируемого оборудования;
- ◆ разработку и продвижение широкого спектра цифровых и телекоммуникационных услуг и продуктов, включая развитие IoT, что позволяет сокращать выбросы парниковых газов клиентами и влиять на экономику Республики Казахстан в целом.

В 2023 году доля женщин в составе Правления увеличена до 30%. Из шести членов Правления двое являются женщинами.

- ◆ Реализация третьего этапа модернизации ИТ-инфраструктуры, строительство нового ЦОД уровня TIER III в Астане, миграция системы SAP ERP на S/4 HANA, совершенствование системы менеджмента ИТ-услуг и реинжиниринг бизнес-процессов.
- ◆ Разработка и утверждение стратегии ESG.
- ◆ Идентификация климатических рисков и возможностей.
- ◆ Прохождение сертификационного аудита по ИСО 50001 «Системы энергомеджмента».
- ◆ Внедрение системы прямых измерений загрязняющих веществ.
- ◆ Запуск новой платформы для бизнес-сделок, централизующей взаимодействие предпринимателей.
- ◆ Ismet Docs — запуск системы электронного документооборота для повышения эффективности обмена информацией и создания более продуктивной рабочей среды.

Почтово-логистические, финансовые и цифровые услуги



АО «КАЗПОЧТА» (ДАЛЕЕ — КАЗПОЧТА), КАК ОПЕРАТОР КАЗАХСТАНСКОЙ ПОЧТОВОЙ СЕТИ, ЯВЛЯЕТСЯ БАЗОВЫМ ЭЛЕМЕНТОМ ОБЩЕГОСУДАРСТВЕННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ КАЗАХСТАНА И ВАЖНЕЙШИМ СОЦИАЛЬНЫМ АКТИВОМ ГОСУДАРСТВА.

В Казпочте трудится около

18 000

человек

Это единственное дочернее предприятие АО «Самрук-Қазына» с полным государственным участием, несущее социальную ответственность за доставку пенсий, пособий и периодических печатных изданий.

Казпочта остается ключевым игроком в сфере логистики, финансовых услуг и цифровых преобразований в Казахста-

не. В 2023 году Казпочта продолжила реализацию стратегических инициатив в рамках своей стратегии развития на 2023-2033 годы, сосредоточившись на диверсификации деятельности и построении надежных партнерств, включая государственно-частные партнерства, чтобы укрепить свои лидирующие позиции в почтовом секторе и смежных отраслях.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Производственные показатели:		
Количество почтовых отправлений, в тыс. ед.	114 663	106 964
Объем финансовых услуг, в млн тенге	994 618	1 159 737
Объем агентских услуг, в млн тенге	28 677	27 007
Финансовые показатели²⁵, млн тенге:		
Выручка	50 212,9	55 477,2
Чистая прибыль	(-) 12 453,7	2 413,8
Затраты	(-) 72 290,7	(-) 80 999,4
Операционная прибыль	(-) 14 132,2	1 907,2
Чистый долг	7 000	7 000
Объем выплаченных налогов, млрд тенге	4,4	5,3
Показатели устойчивого развития:		
Выбросы в атмосферу, тыс. Тонн	0,590	0,565
Объем утилизированных отходов, тыс. Тонн	5,36	5,47
Несчастные случаи	3	3
Смерть в несчастных случаях	0	0

В Казпочте трудится около 18 тысяч человек. Несмотря на то, что предприятие не всегда переживало благоприятные финансовые периоды, за последние 10 лет вопрос о сокращениях не поднимался ни разу. Сплоченная команда Казпочты последовательно реализует стратегию развития, выраженную в комплексе мероприятий по запуску новых проектов и инициатив, направленных на оздоровление финансовой ситуации.

Стратегия развития Казпочты на период до 2023 года и далее предусматривает использование технологий и инноваций для повышения качества услуг и расширения охвата рынка. Компания намерена продолжить преобразование в динамичного, современного почтового и логистического оператора, отвечающего меняющимся потребностям Казахстана и его населения. Команда Казпочты активно работает над автоматизацией процессов логистики, реинжинирингом курьерских продуктов и внедрением сдельной оплаты труда для курьеров.

В 2023 году Казпочта стратегически сосредоточилась на расширении возможностей цифровых и мобильных сервисов, направленных на удовлетворение растущих потребностей клиентов.

Одним из результатов этого фокуса стал запуск сервиса Qazpost Keruen — важной инициативы, которая предоставляет казахстанским потребителям возможность без особых усилий приобретать товары на международных торговых площадках, в частности в США и Европе.

Расширение цифровых услуг, в частности внедрение Qazpost Keruen, отражает стремление Казпочты к цифровой трансформации. Облегчая доступ к международным товарам и упрощая логистику, Казпочта не только удовлетворяет текущие потребности клиентов, но и стратегически позиционирует себя как лидера в области логистики глобальной электронной коммерции в регионе. Подобный подход соответствует



более широким тенденциям в отрасли, направленным на расширение цифрового присутствия и улучшение пользовательского опыта для обеспечения роста, и лояльности клиентов.

Социальная ответственность Компании значительно велика — работники Казпочты доставляют пенсии и пособия на дом людям старше 80 лет, людям с ограниченными возможностями, ветеранам. В режиме 24/7 периодические печатные издания доставляются в самые отдаленные населенные пункты.

В 2023 году Казпочта значительно увеличила социальную значимость своей деятельности, сотрудничая с Министерством цифрового развития, инноваций и аэрокосмической промышленности РК, а также с Национальным управляющим холдингом «Правительство для граждан». Благодаря этому партнерству Казпочта начала предоставлять ряд важных государственных услуг через 200 сельских отделений почтовой связи в Алматинской, Жетысуской, Павлодарской, Атырауской, Кызылординской и Акмолинской областях.

В настоящее время жители этих районов имеют доступ к 27 различным услугам в местных отделениях почтовой связи. Среди них — оформление некоторых видов пособий, документов для получения специальных услуг инвалидами, регистрация по месту жительства, получение архивных

справок или копий архивных документов. Внедрение этого проекта позволило сельским жителям не только получать важные услуги, но и экономить время и деньги, так как им больше не нужно ездить в городские центры. Для реализации проекта Казпочта провела организационные и интеграционные процессы, в том числе обучения операторов сельских филиалов работе с централизованной инфокоммуникационной системой.

Сегодня Казпочта предлагает практически весь спектр финансовых услуг, за исключением кредитования. Несмотря на конкуренцию со стороны банков, имеющих лицензии на кредитование и ведение депозитов — ключевые составляющие доходности, Казпочта оказывает эти услуги в качестве агента банков-партнеров.

Однако основным направлением деятельности Казпочты остаются почтово-логистические услуги, которые, к сожалению, не приносят такого же объема прибыли, как кредитно-финансовая деятельность.

На сегодня для 41% населения страны — сельских жителей — Казпочта является единственным местом получения ряда услуг: почтовых, финансовых и агентских, включая продажу железнодорожных и авиабилетов, а также потребительское кредитование. Почтальоны остаются связующим звеном между государством и жителями, особенно в сельской местности.

В 2023 ГОДУ КАЗПОЧТА ЗНАЧИТЕЛЬНО УВЕЛИЧИЛА СОЦИАЛЬНУЮ ЗНАЧИМОСТЬ СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СОТРУДНИЧАЯ С МИНИСТЕРСТВОМ ЦИФРОВОГО РАЗВИТИЯ, ИННОВАЦИЙ И АЭРОКОСМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РК, А ТАКЖЕ С НАЦИОНАЛЬНЫМ УПРАВЛЯЮЩИМ ХОЛДИНГОМ «ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ ГРАЖДАН».

В октябре был запущен логистический хаб в Астане на

12,5

ТЫС. М²

В ФОКУСЕ ВНИМАНИЯ — ИНФРАСТРУКТУРА

В 2023 ГОДУ КАЗПОЧТА ЗНАЧИТЕЛЬНО РАСШИРИЛА ИНФРАСТРУКТУРУ, НЕОБХОДИМУЮ ДЛЯ ПОДДЕРЖАНИЯ РАСТУЩЕЙ РОЛИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ И МЕЖДУНАРОДНОЙ ЛОГИСТИКЕ.

ПОСЫЛОЧНЫЙ БИЗНЕС

В последние годы посылочный бизнес становится все более популярным в связи с ростом онлайн-торговли и изменением потребительского поведения, включая следующие направления:

Онлайн-розничная торговля: продажа товаров через интернет с последующей отправкой заказов почтой или курьерской службой.

Логистика и доставка: обеспечение эффективной и надежной логистики для отправки посылок от места производства до конечного потребителя.

Посреднические платформы: онлайн-платформы, которые объединяют продавцов и покупателей, предоставляя им возможность отправлять и получать посылки.

Курьерские службы: предоставление услуг по доставке товаров или документов от одного места к другому.

Доход от выпуска государственных знаков почтовой оплаты на коммерческой основе составил

10

МЛН ТЕНГЕ

Расширение касается не только физической инфраструктуры, но и предлагаемых услуг, что отражает стратегический сдвиг в сторону преобразования в комплексного логистического провайдера.

В октябре 2023 года был запущен логистический хаб в Астане на 12,5 тыс. кв. м. Создание логистического хаба в Астане — стратегический шаг, который поддерживает видение Казпочты стать ведущим игроком в секторе почтовой связи и логистики не только в Казахстане, но и во всем Центрально-Азиатском регионе. Этот хаб не только повышает эффективность работы, но и поддерживает местную экономику, создавая рабочие места и способствуя развитию экономической деятельности в смежных секторах.

Кроме объектов физической инфраструктуры, Казпочта также расширила цифровые возможности. В частности, была внедрена новая IT-платформа, которая объединяет все почтовые и логистические операции, предоставляя данные и аналитику в режиме реального времени, что помогает оптимизировать маршруты и снизить операционные расходы. Платформа поддерживает цель Казпочты — обеспечить бесперебойное и эффективное обслуживание клиентов, независимо от того, отправляют ли они письмо по Казахстану или заказывают товары из-за рубежа.

Упаковка и обработка заказов: компании, предоставляющие услуги по упаковке товаров, подготовке к отправке и обработке заказов от клиентов.

Технологические решения: разработка и предоставление технологических решений для управления и оптимизации процессов посылочного бизнеса.

В рамках посылочного бизнеса в Казпочте действуют три фулфилмент-центра: в Астане, Алматы и Актобе. Астанинский фулфилмент-центр площадью 12 тыс. кв. метров, достиг объема в более чем 667 тыс. шт. и дохода в более чем 658 млн тенге.

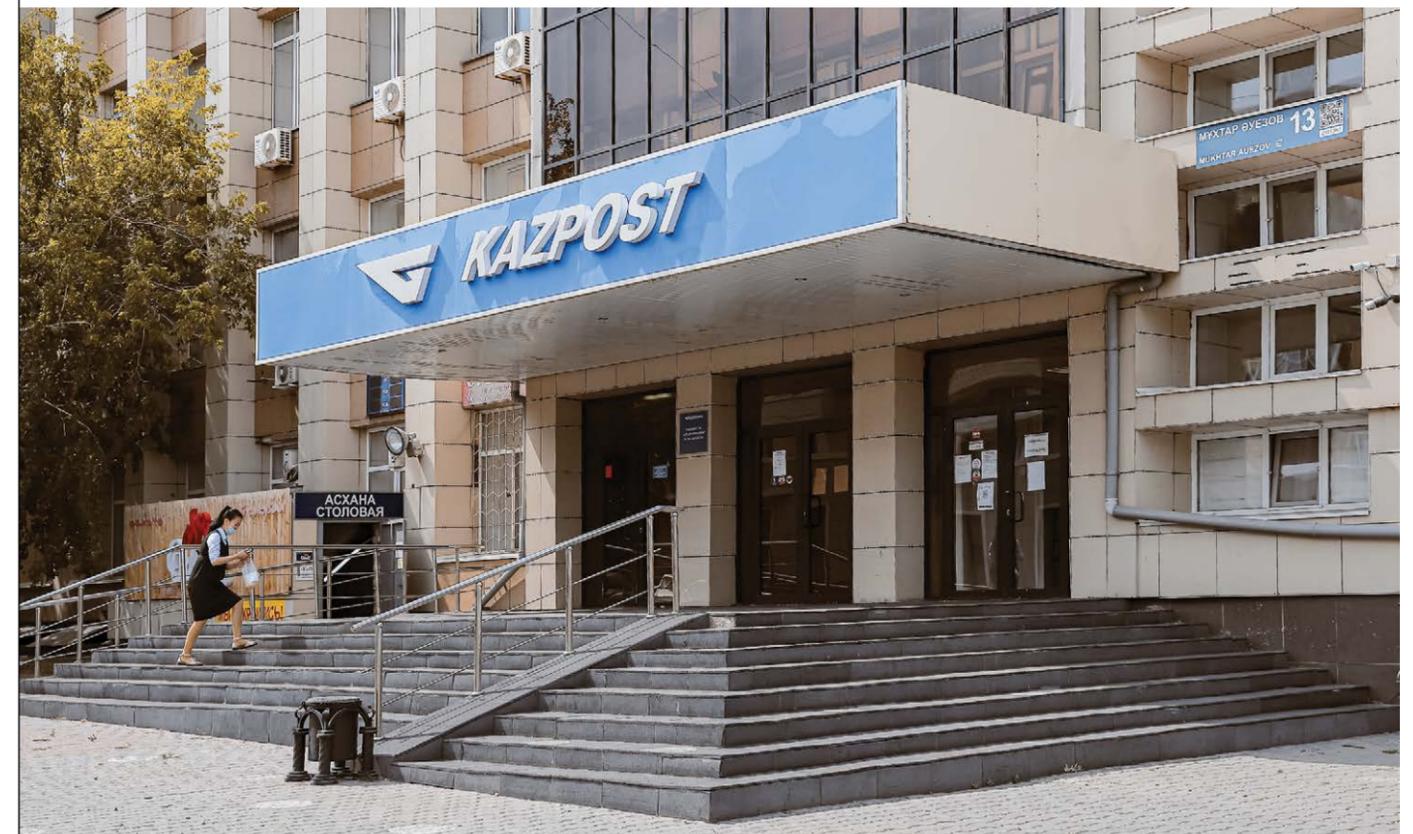
Актюбинский фулфилмент-центр площадью 500 кв. метров, достиг объема от компании «Ozon» на уровне 618 тыс. шт. и дохода 540 млн тенге. Рост объема отправлений в сравнении с 2022 годом составил 459 тыс. шт., а дохода 408 млн тенге.

В РАМКАХ ПОСЫЛОЧНОГО БИЗНЕСА В КАЗПОЧТЕ ДЕЙСТВУЮТ ТРИ ФУЛФИЛМЕНТ-ЦЕНТРА: В АСТАНЕ, АЛМАТЫ И АКТОБЕ. АСТАНИНСКИЙ ФУЛФИЛМЕНТ-ЦЕНТР ПЛОЩАДЬЮ 12 ТЫС. КВ. МЕТРОВ, ДОСТИГ ОБЪЕМА В БОЛЕЕ ЧЕМ 667 ТЫС. ШТ. И ДОХОДА В БОЛЕЕ ЧЕМ 658 МЛН ТЕНГЕ.

ПИСЬМА

В наше время письменная корреспонденция все еще остается одним из важных видов коммуникаций — это обмен письмами, сообщениями или документами между людьми или организациями. Этот вид коммуникации использует письменную форму для передачи информации и может включать в себя различные форматы, такие как бумажные письма, меморандумы, открытки и другие. Письменная корреспонденция играет важную роль в деловом, личном и официальном общении.

В 2023 году плановые показатели по письменной корреспонденции реализовались на 100% (при плане 5 518,8 тыс. тенге фактические составили 5 571,3 тыс. тенге). Также отмечается увеличение показателей по договорам на пересылку письменной корреспонденции в количестве на 5%, в доходах на 3% (7004 активных договоров). Доход от выпуска государственных знаков почтовой оплаты на коммерческой основе составил более 10 млн тенге.



МЕЖДУНАРОДНЫЙ БИЗНЕС

В части учета международных почтовых отправлений проведены работы по интеграции информационных систем Казпочты и Комитета государственных доходов Министерства финансов РК. Для улучшения процесса по обработке международных почтовых отправлений в местах международного почтового обмена, разработаны более 30 бизнес-требований по различным видам обработки, в том числе:

- ♦ почтовая учетная систем Казпочта и IPS (International Postal System);
- ♦ автоматизация технологических процессов по операционной деятельности;
- ♦ улучшение качества передачи данных по почтовым отправлениям и повышению показателей качества на уровне стандартов Всемирного почтового союза в части электронного обмена данными между назначенными операторами и контрагентами Казпочта.

В рамках международного бизнеса запущен новый сервис международной доставки «Qazpost Keruen», который представляет собой сервис доставки товаров из США и Европы в Казахстан за 5-10 дней. С по-

мощью сервиса можно получить виртуальный адрес и заказать популярные товары из интернет-магазинов. Основные американские и европейские онлайн-магазины не осуществляют доставку в Казахстан, что послужило причиной создания данной услуги. Основные преимущества включают удобство оформления заказов, доступные цены, быструю доставку и отправку товаров в любую точку Казахстана.

Создан новый продукт «Cargo2Mail» для товаров электронной торговли, предназначенный для физических лиц. Товары будут доставляться в Казахстан в виде груза, и после проведения необходимого таможенного оформления доставка будет производиться по сети Казпочты до отделений и супермаркетов посылок. Запуск запланирован после технических доработок в корпоративной учетной системе.

Одной из важных стратегических инициатив Казпочта является развитие End to End (далее — E2E) оператора. E2E оператор — это развитие импорта B2C из-за рубежа с эффективным использованием грузового и почтового каналов.

Целью E2E оператора является создание прямого доступа гражданам Республики Казахстан к мировым площадкам электронной торговли. Казпочта направляет усилия на контроль за всей логистической цепочкой, развивая доставку и обеспечивая логистику, консолидацию отправок, доставку до Республики Казахстан и обеспечение последней мили по всей стране.

В рамках направления планируется открытие мест обмена за границей (далее — МОЗГР) в Сингапуре в 2024 году, с последующими планами открытия в Великобритании и США.

Данное стратегическое направление позволит повысить эффективность сроков доставки и рентабельность, что является ключевым фактором в электронной коммерции.

Налаживание прямых связей с мировыми eCom игроками, формирование выгодных тарифов для доставки товаров по принципу E2E на территории Казахстана нацелено на укрепление конкурентных преимуществ Компании.

ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ

ФИНАНСОВЫЙ БИЗНЕС КОМПАНИИ ОХВАТЫВАЕТ РАЗЛИЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ И ПРОДУКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА УДОВЛЕТВОРЕНИЕ ПОТРЕБНОСТЕЙ КЛИЕНТОВ В ОБЛАСТИ БАНКОВСКИХ ОПЕРАЦИЙ, ДЕНЕЖНЫХ ПЕРЕВОДОВ, СБЕРЕГАТЕЛЬНЫХ СЧЕТОВ И ДРУГИХ ФИНАНСОВЫХ УСЛУГ.

В последующие годы планируется масштабирование обслуживания корп клиентов с увеличением доли до

10%

активов Фонда

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

Компания является профессиональным участником рынка ценных бумаг с 2000 года и осуществляет брокерскую и дилерскую деятельность с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя на основании соответствующей лицензии, а также трансфер-агентскую деятельность с 2006 года.

Заключен договор с Министерством финансов РК о приеме платежей от физических лиц и представителей государственных учреждений в уплату налогов и других обязательных платежей в бюджет на бесплатной основе.

Проведены работы и ряд встреч с представителями Министерства труда и социальной защиты РК и НАО ГК «Правительство для граждан» в части вопроса по увеличению тарифа по услуге «Выплата пенсий и пособий».

В рамках развития стратегической инициативы «Корпоративный банк» предполагается привлечение корпоративных клиентов на обслуживание в Казпочту, в том числе поэтапный переход портфельных компаний.

Основные направления оказания финансовых услуг — расчетно-кассовое обслуживание, казначейские операции, брокерские услуги, зарплатный проект и сопровождение

контрагентов. Цель 2024 года заключается в привлечении доли 5% активов портфельных компаний Фонда с целью получения дохода порядка 22 млрд. тенге. В последующие годы планируется масштабирование обслуживания корп клиентов с увеличением доли до 10% активов Фонда и портфельных компаний с целью получения дохода порядка 40 млрд.тенге.

Для достижения показателей ведется активная работа по привлечению портфельных компаний. 88% дочерних организаций имеют расчетные счета в Казпочте, однако они активны не в полной мере, ограничиваясь вкладами или брокерскими операциями. В настоящее время компании не ведут РКО в полном объеме, поскольку большая часть оборотов проходит через счета в банках второго уровня, где зарегистрированы валютные контракты, либо расчеты с поставщиками осуществляются по ранее заключенным договорам. В целях улучшения качества обслуживания в настоящее время ведется работа по внедрению обновленной версии интернет-банкинга, который позволит вести валютные операции и открытие сберегательных счетов в онлайн-режиме. Также проводится апгрейд мобильного приложения и повышение качества процессов обслуживания платежных карт через это приложение.



4.	5.	6.	7.
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

УЧАСТИЕ В SPO «KEGOC»

В ПЕРИОД С 16 ОКТЯБРЯ ПО 2 НОЯБРЯ 2023 ГОДА КАЗПОЧТА ПРИНИМАЛА УЧАСТИЕ В ПРИЕМЕ ЗАЯВОК НА ПРИОБРЕТЕНИЕ АКЦИЙ В РАМКАХ SPO «KEGOC».

СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

КАЗПОЧТОЙ НАЧАТА РАБОТА ПО СОТРУДНИЧЕСТВУ С АО «ЖАСЫЛ ДАМУ» И КОМПАНИЕЙ «ECO NETWORK» ПО ВНЕДРЕНИЮ ESG-ПРАКТИК СРЕДИ НАСЕЛЕНИЯ В 4 РЕГИОНАХ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.

Казпочта приняла участие в информационно — разъяснительной работе при подготовке к проведению SPO в выездных встречах по Казахстану — в городах Астана, Павлодар, Шымкент. В рамках проведения SPO для жителей страны была предоставлена возможность подачи заявок на приобретение акций через 739 отделений. Общее количество заявок, оформленных через биржу KASE — по праву приоритетной покупки исполнены 5 заявок, с общим количеством 973 штуки на сумму 1 442 тыс. тенге. По итогам проведения приема заявок подано 87 заявок, объемом 255 000 тыс. тенге. Общее количество заявок, принятых через биржу AIX составило порядка 25 заявок на сумму 7 150 тыс. тенге.

На 2024 год запланирован пилотный проект по организации сортировки мусора в 12 отделениях, из них 8 сельских и 4 городских отделения. В дальнейшем планируется расширение охвата данного проекта до 200 отделений до конца 2026 года.

Для компании важным элементом является внедрение принципов ESG в своей деятельности. Обладая широкой филиальной сетью во всех регионах страны, в том числе и сельских, Казпочта стремится продвигать данные принципы среди населения. В этой связи Компанией был начат проект «Зеленый дом с Казпочтой» совместно с Министерством экологии и АО «Жасыл Даму», который поможет организовать сортировку и раздельный вывоз отходов в отделениях Казпочты, используя широкую разветвленную сеть и логистические возможности Компании.

Для запуска проекта определены базовые города и отделения компании:

- ◆ Городские отделения: ЦОУ Алматы, Астана, Центральный аппарат Астана, Актобе, Караганда, Шымкент, Усть-Каменогорск.
- ◆ Сельские отделения: расположенные возле городов Актобе, Караганда, Шымкент, Усть-Каменогорск на расстоянии не более 50 км.

Будут проведены опросы и сбор данных для определения готовности к запуску программы, после чего ожидается формирование уточненного бюджета проекта, а также проведение тендера в АО «Жасыл Даму», для определения поставщика проекта и дальнейшего финансирования.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 году планируется расширить сеть сельских отделений в рамках проекта «Реализация государственных услуг в сельских отделениях почтовой связи АО «Казпочта» по мере выделения средств из Республиканского бюджета. Это позволит улучшить доступ к государственным услугам для жителей сельской местности по всему Казахстану и охватить более 1,8 миллиона сельских жителей. В дальнейшем до 2028 года планируется подключение оставшихся сельских отделений, что обеспечит полное покрытие и доступность государственных услуг для сельского населения.



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Нарастить коммерческие активы в портфеле Фонда, и таким образом сосредоточиться на продолжении оптимизации и реструктуризации портфеля с полным переходом к активному управлению инвестиционным портфелем к 2024 году — таковы задачи Фонда в обозримом будущем. Переход Фонда в формат инвестиционного холдинга подразумевает наличие в портфеле активов двух категорий. Первая — это

стратегические активы, где будет сохранена контрольная доля Фонда. Управление этими активами будет проводиться через реализацию прав акционера и с помощью представителей Фонда в Совете директоров этих компаний. В период экономического восстановления концентрация инвестиций Фонда пойдёт на развитие приоритетных направлений на принципах соинвестирования. Что касается зарубежных инвестиций,

то они разделяются на два направления: прямые и портфельные. По прямым инвестициям в долгосрочной перспективе планируются вложения в проекты, реализуемые в развитых странах, в отраслях, которые будут обеспечивать диверсификацию портфеля Фонда. В этой части Инвестиционная политика АО «Самрук-Қазына» в полной мере соответствует и поддерживает реализацию Стратегии.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

Инвестиционная политика АО «Самрук-Қазына» разработана для достижения стратегических целей в управлении портфелем и устанавливает цели и принципы деятельности Фонда в этом направлении.

Политика не применяется к случаям отчуждения долей участия в уставном капитале (пакетах акций) портфельных компаний и иных юридических лиц, включенных в список организаций, подлежащих передаче в конкурентную среду по рекомендации Правительства Республики Казахстан.

Инвестиционную политику АО «Самрук-Қазына» определяют три основные цели:

- ◆ Обеспечение долгосрочного устойчивого роста стоимости портфеля Фонда и разумного увеличения капитала;
- ◆ Формирование, сохранение и преумножение финансового благосостояния для будущих поколений;
- ◆ Обеспечение диверсификации портфеля по географии, отраслям экономики и классам активов.

В инвестиционной деятельности Фонд руководствуется следующими принципами:

- ◆ Принцип коммерческой целесообразности состоит в том, что стратегии инвестирования Фонда и его портфельных компаний основываются на коммерческой целесообразности, долгосрочных интересах и максимизации как доходности, так и возвратности инвестиций (это основной критерий эффективности).
- ◆ Принцип «жёлтых страниц» заключается в том, что решения о вложении средств Фонда в объекты, осуществляющие свою экономическую деятельность на территории Казахстана, принимаются с учетом всех ограничений, установленных соответствующим законодательством Республики Казахстан. А именно, только когда они не препятствуют развитию частного сектора, не ограничивают конкуренцию и не ведут к монополизации.
- ◆ Принцип ответственных инвестиций, заключается в том, что Фонд стремится к реализации инвестиционных стратегий, которые способствуют устойчивому и сбалансированному развитию экономических секторов и общества в целом.

Критерии инвестирования

Все инвестиции должны характеризоваться положительной чистой приведенной стоимостью (NPV>0) и внутренней нормой доходности, превышающей стоимость собственного капитала (IRR>CoE).

Наличие стратегического партнера позволяет Фонду осуществлять совместно новые инвестиции. Фонд осуществляет международные инвестиции в отраслях экономики, имеющих стратегическую привязку к Казахстану (за исключением нефтяной отрасли). Эти инвестиции охватывают все этапы реализации проекта и стадии жизненного цикла проекта.

Для осуществления инвестиционных стратегий Фонд мобилизует различные источники финансирования — собственные средства, дивиденды от портфельных компаний, выручку от дивестий, заемные средства, привлеченные, как на национальном, так и международном рынках капитала, а также внутригрупповое финансирование и другие источники.

Портфель проектов

Инвестиционный портфель группы компаний Фонда включает свыше 130 инвестиционных проектов на совокупную сумму ~49 трлн тенге.

В 2023 году Советом директоров Фонда определен перечень из 42 крупных инвестиционных проектов на совокупную сумму ~24 трлн тенге, подлежащих регулярному мониторингу со стороны Фонда, значительная часть которых инициирована в рамках государственных программ и программ Правительства РК. По результатам 2023 года группой Фонда завершена реализация 15 проектов (приоритетные и другие проекты).

В настоящее время группой компаний Фонда продолжается работа по реализации проектов, включенных в инвестиционный портфель. В охват регулярного мониторинга со стороны Фонда на 2024 год включены 35 крупных проектов в нефтегазовом, нефтехимическом, энергетическом, транспортно-логистическом, горнорудном и других секторах на совокупную сумму 21,9 трлн тенге.

Реализация приоритетных инвестиционных проектов позволит достичь следующих позитивных эффектов для экономики Казахстана: обеспечение энергетической безопасности государства за счет ввода в эксплуатацию новых энергогенерирующих мощностей и увеличения мощности существующих; развитие возобновляемых источников энергии и перевод традиционных угольных электростанций на газ; развитие газотранспортной инфраструктуры и ресурсной базы; увеличение транзитно-транспортного потенциала страны; производство продукции высоких переделов с эффектом диверсификации; трансферт передовых зарубежных технологий; развитие экспортного потенциала и импортозамещение и др.

Финансирование указанных проектов планируется осуществить за счет собственных средств Фонда и портфельных компаний, а также привлечения средств инвесторов и заемного финансирования. При этом сумма прямых иностранных инвестиций (включая заемное финансирование со стороны международных финансовых институтов) в указанные проекты по предварительным оценкам составит около 12 трлн тенге.

Из общего числа приоритетных проектов 8 проектов находятся на прединвестиционной стадии; по 15 проектам ведется разработка проектной документации (ТЭО/ПСД); 12 проектов находятся на стадии выполнения строительно-монтажных работ. При этом по 11 проектам заключены EPC-контракты.

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ГРУППЫ КОМПАНИЙ ФОНДА В 2023 ГОДУ:

1. Строительство лупинга магистрального газопровода «Мака́т-Северный Кавказ» для целей газификации Атырауской области;
2. Строительство второй нитки газопровода «Бейнеу-Жанаозен» для обеспечения газом населения и бизнеса западных регионов;
3. Расширение компрессорной станции КС «Бозой» в рамках проекта «Строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент (1 нитка)» для увеличения пропускной способности газопровода до 15 млрд м³;
4. Первый этап подготовки газовой инфраструктуры для ТЭЦ в Алматы, включая строительство двух автоматизированных газораспределительных станций и газопровода-перемычки ТП-04 между магистральными газопроводами «Алматы-Байсерке-Талгар» и «Казахстан-Китай» (протяженность газопровода-перемычки — 9,6 км, производительность — 1 000 тыс. м³/час);
5. Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» (1 очередь) для увеличения пропускной способности водовода до 170 тыс. м³ в сутки;
6. Переход на циклично-поточную технологию добычи, транспортировки, усреднения и погрузки угля на разрезе «Богатырь», целью которого является увеличение производительной мощности разреза (с 32 млн тонн до 40 млн тонн угля в год);
7. Газификация местностей «Сарша» и «Теплый пляж» для газоснабжения объектов туризма;
8. Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Республики Казахстан для повышения надежности электроснабжения западных регионов Республики Казахстан;
9. Строительство подстанции 110/10 кВ «Кокозек» для обеспечения надежного электроснабжения Алматинской области;
10. Строительство завода по производству кровельных и облицовочных материалов г. Астана с целью сокращения объемов импорта соответствующей продукции;
11. Газификация 2 населенных пунктов (г. Житикара, п. Тобол) Костанайской области;
12. Запуск газового месторождения «Анабай»;
13. Запуск месторождения «Аксай Южный»;
14. Запуск газового месторождения «Рожковское»;
15. Запуск нефтегазового месторождения «Восточный Урихтау», что позволит увеличить ресурсную базу углеводородного сырья.



СРЕДИ ПРОЧИХ ДОСТИГНУТЫХ ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА РЕЗУЛЬТАТОВ ЦЕЛЕСООБРАЗНО ОТМЕТИТЬ СЛЕДУЮЩИЕ:

1. Начаты строительные-монтажные работы по следующим проектам:

- ♦ Строительство обводной ж/д линии в обход ж/д узла станции Алматы, что позволит снизить нагрузку на Алматинский узел на 40% и существенно сократить время доставки грузов;
- ♦ Строительство ж/д линии «Дарбаза-Мактаарал» для увеличения пропускной способности участка Туркестан — Шымкент — Ташкент;
- ♦ Строительство ж/д линии «Бахты-Аягыз» для увеличения транзитного грузопотока из Китая;
- ♦ Строительство газовой инфраструктуры для целей перевода Алматинских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 на газ.

2. Заключены ЕРС-контракты по следующим проектам:

- ♦ Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 и реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 на базе ПГУ мощностью до 450 МВт. Указанные проекты нацелены на покрытие дефицита рынка электрической мощности в Южной зоне Казахстана, снижение негативного влияния станций на экологическую обстановку города Алматы за счет перевода ТЭЦ на сжигание природного газа. Кроме того, в результате замены основного топлива на газ исключается образование и захоронение золошлаковых отходов;
- ♦ Строительство опреснительного завода морской воды в п. Кендерли (проект реализуется с целью решения проблем водоснабжения населения и предприятий г. Жанаозен, уменьшения существующего дефицита воды, а также снижения нагрузки на сферу социального обеспечения Мангистауской области);
- ♦ Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана (проект нацелен на обеспечение надежности электроснабжения потребителей Южной зоны и усиление электрической связи между областями Южной зоны);
- ♦ Строительство нового ГПЗ в г. Жанаозен (реализация проекта необходима ввиду

высокой степени изношенности существующего завода, эксплуатируемого с 1973 года);

- ♦ Строительство электростанции на базе ПГУ мощностью до 1000 МВт в Туркестанской области для решения проблем дефицита электроэнергии, в том числе дефицита маневренных мощностей в Южном регионе Казахстана.

3. Был проработан вопрос привлечения стратегических партнеров для реализации приоритетных проектов, в частности, достигнуты следующие результаты:

- ♦ В январе 2023 года между АО НК «КазМунайГаз» и ADPG было подписано Соглашение о стратегическом партнерстве в сфере морских и прибрежных грузовых перевозок, развития и инвестиций в танкерный и торговый флот в Каспийском регионе;
- ♦ В феврале 2023 года на площадке МФЦА было создано совместное предприятие Caspian Integrated Maritime Solutions Ltd. (далее — CIMS) с распределением долей: 49% у ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» (КМТФ), дочерней компании АО НК «КазМунайГаз», и 51% у International Maritime Investments Ltd, дочерней компании ADP;
- ♦ В июне 2023 года CIMS приобрела два новых танкера («Taraz» и «Liwa») дедевейтом 8 000 тонн на общую сумму 27,6 млн евро (или 30 млн долларов США) для транспортировки казахстанской нефти в Каспийском море;
- ♦ 1 февраля 2024 года под юрисдикцией МФЦА в форме Частной компании зарегистрирована СП «SK-Presight AI Ltd» с распределением долей: 70% у Presight, и 30% у ТОО «Самрук-Казына Инвест»;
- ♦ В мае 2023 года АО «KTZ Express» и PSA сформировали совместное предприятие KPMC Ltd, направленное на развитие маршрута ТМТМ и создание цифрового торгового коридора;
- ♦ 22 августа 2023 года крупнейшие игроки телекоммуникационных рынков Казахстана и Азербайджана, АО «Казактелеком» и ООО Azertelecom

Int., в рамках реализации проекта Транскаспийской волоконно-оптической кабельной линии подписали договор о регистрации совместного предприятия, ответственного за строительство ВОЛС. Совместное предприятие — CASPINET B.V., в котором у АО «Казактелеком» доля составляет 50%»;

- ♦ 25 сентября 2023 года АО «Самрук-Энерго» подписало соглашение с ООО «Фирма ОРГРЭС» (Россия) о совместной реализации проекта «Расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.№3»;
- ♦ 17 октября 2023 года подписаны соглашения о вхождении компании Sinoprec в проект «Производство полиэтилена», а именно договоры купли-продажи доли участия в ТОО «Силлено» (между АО НК «КазМунайГаз» и Sinoprec, между СИБУР и Sinoprec);
- ♦ В сотрудничестве с крупными зарубежными инвесторами, такими как Total Eren, ACWA Power, Masdar, China Power International Holding Ltd, Power China и другими инициированы проекты по строительству солнечных и ветряных электростанций совокупной мощностью до около 6 ГВт. В этом контексте подписаны документы, закрепляющие основные условия сотрудничества сторон, в том числе Соглашение о совместном предприятии с Total Eren, Соглашения о совместной разработке проекта с ACWA Power, Masdar, China Power International Holding Ltd. Кроме того, были оформлены Основные условия сделок по реализации проектов строительства СЭС между АО «Самрук-Энерго» и «Юнигрин Энерджи», а также Соглашение акционеров между Qazaq Green Power PLC и ТОО «Tumar Commerce» (дочерняя компания «Юнигрин Энерджи»). Для укрепления особых условий реализации проектов, требуемых партнерами, были подписаны Межправительственные соглашения между Республикой Казахстан и Францией, а также Республикой Казахстан и ОАЭ по проектам строительства ВЭС совместно с компаниями Total Eren и Masdar.

СРЕДИ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ НА 2024 ГОД ЗНАЧИМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПРОЕКТАМ ЦЕЛЕСООБРАЗНО ОТМЕТИТЬ СЛЕДУЮЩИЕ:

- ♦ Завершение строительные-монтажных работ по проекту строительства опреснительного завода в п. Кендерли и сопутствующей инфраструктуры (с последующим вводом завода в эксплуатацию летом 2025 года);
- ♦ Принятие финального инвестиционного решения по проектам «Строительство интегрированного газохимического комплекса, вторая фаза (Полиэтилен)» и «Строительство газосепарационного комплекса»;
- ♦ Завершение строительства газовой инфраструктуры для газоснабжения

ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 г. Алматы, включая вторую нитку магистрального газопровода «Алматы-Байсерке-Талгар» и подводный газопровод от АГРС до ТЭЦ-3;

- ♦ Ввод в эксплуатацию энергоблока №1 Экибастузской ГРЭС-1;
- ♦ Заключение ЕРС-контрактов по проектам расширения и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 (энергоблока ст. №3, ст. №4); строительства станции ГРЭС-3; объединения энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС; строительства сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год.

- ♦ Ввод 98 школ до 1 сентября и 110 школ до 31 декабря 2024 года в рамках постановления Правительства РК №963 от 30 ноября 2022 года об утверждении пилотного Национального проекта в области образования «Комфортная школа»;
- ♦ Начало строительные-монтажных работ по проектам модернизации ТЭЦ-2 и реконструкции ТЭЦ-3 г. Алматы, а также по проекту строительства электростанции на базе ПГУ в Туркестанской области.

НИЗКОРЕНТАБЕЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

В 2023 году, в соответствии с поручениями Президента и Правительства Республики Казахстан, на стадии реализации было 3 низкорентабельных проекта:

1. Газификация местности «Сарша» и курортной зоны «Теплый пляж».

Компания АО «КазТрансГаз Аймак» построила подземный газопровод высокого давления протяженностью 60 км. Новый газопровод соединил село Курык с местностью Сарша и курортной зоной «Теплый пляж» вблизи города Актау. Данный проект не только способствует решению дефицита воды через энергоподдержку опреснительного завода, но и стимулирует развитие туризма на Каспийском побережье, обеспечивая круглогодичную работу курортных зон и способствуя экономическому прогрессу региона.

2. Строительство опреснительного завода в Кендерли мощностью 50 000 м³/сутки.

В 2023 году было начато строительство нового опреснительного завода в Мангыста-

уской области для обеспечения питьевой водой жителей города Жанаозен. Строительные работы планируется завершить к концу 2024 года, а выход завода на проектную мощность ожидается в 2025 году. Строительство объекта финансируется за счет средств АО НК «КазМунайГаз», которое начало реализацию проекта реконструкции магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак».

3. Прокладка ВОЛС по дну Каспийского моря.

ВОЛС по дну Каспийского моря свяжет страны Центральной Азии единым Интернет-пространством. АО «Казактелеком» в 2023 году продолжило работу над международным сложным проектом строительства волоконно-оптической линии по дну Каспийского моря по маршруту Азербайджан — Казахстан.

Основной маршрут будет проходить от Актау до азербайджанского района Сумгаит и составит более 340 км, резервный канал протяженностью около 330 км

будет проложен от казахстанского порта Курык до района города Сумгаит, который находится недалеко от Баку.

Транскаспийский проект является стратегически важным для Казахстана (и, в целом, для всего Центрально-Азиатского региона), поскольку с его реализацией Казахстан получит дополнительный выход к международному рынку транзита, что позволит обеспечить транзит глобального трафика из стран Азии через территорию Казахстана до Азербайджана с выходом через Грузию, Черное море и Болгарию в Европу.

Проект также послужит драйвером для ускорения создания нового цифрового телекоммуникационного коридора и поможет добиться более высокого уровня развития высокоскоростной и защищенной инфраструктуры передачи данных.

ПРИОРИТЕТНЫЕ ПРОЕКТЫ

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА
АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ» 01 Строительство Опреснительного завода морской воды в п. Кендерли 127,2 стоимость — млрд тг	АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ» 02 Производство полиэтилена 3 614,0 стоимость — млрд тг	АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ» 03 Строительство ГСК для проекта Полиэтилен 1 301,0 стоимость — млрд тг
АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ» 04 Строительство нового ГПЗ в г. Жанаозен 167,6 стоимость — млрд тг	АО «НК «QAZAQGAZ» 05 Строительство ГПЗ на Кашагане (1 этап) 492,0 стоимость — млрд тг	АО «НК «QAZAQGAZ» 06 Строительство газовой инфраструктуры для газоснабжения ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 г. Алматы 102,1 стоимость — млрд тг
АО «НК «QAZAQGAZ» 07 Увеличение мощности МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» (строительство 2-нитки) 2 909,0 стоимость — млрд тг	АО «НК «QAZAQGAZ» 08 Строительство новой компрессорной станции КС-14 Краснооктябрьского ЛПУ УМГ «Актобе» и нового магистрального газопровода «КС-14 – Костанай» 547,9 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 09 Восстановление энергоблока №1 ГРЭС-1 с установкой новых электрофильтров 187,1 стоимость — млрд тг
АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 10 Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду 436,0 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 11 Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 на базе ПГУ мощностью до 450 МВт 341,3 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 12 Авто-конвейерная технология транспортировки вскрышных пород на разрезе «Богатырь» 22,5 стоимость — млрд тг
АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 13 Расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.№3 445,0 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 14 Расширение Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока ст.№4 537,0 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 15 Строительство станции на базе чистых угольных технологий ГРЭС-3 1 034,0 стоимость — млрд тг
АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 16 Расширение до 810 МВт ВЭС в Алматинской области (Power China) 516,2 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 17 Строительство ВЭС 1 ГВт с системой накопления энергии с «Total Eren» 552,0 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 18 Строительство ВЭС мощностью 1 ГВт с системой накопления энергии совместно с «ACWA Power» 828,0 стоимость — млрд тг

АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 19 Строительство ВЭС мощностью 1 ГВт с системой накопления энергии совместно с «Masdar» 690,0 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 20 Строительство ВЭС мощностью 1 ГВт с системой накопления энергии совместно с «China Power International Holding Ltd.» 552,0 стоимость — млрд тг	АО «САМРУК-ЭНЕРГО» 21 Строительство СЭС общей мощностью до 1 ГВт с компанией Unigreen Energy 363,4 стоимость — млрд тг
ТОО «ПГУ ТУРКЕСТАН» 22 Строительство электростанции на базе ПГУ мощностью до 1000 МВт в Туркестанской области 682,8 стоимость — млрд тг	АО «KEGOC» 23 Объединение энергосистемы Западного Казахстана с ЕЭС Казахстана 201,8 стоимость — млрд тг	АО «KEGOC» 24 Усиление электрической сети Южной зоны ЕЭС Казахстана 154,1 стоимость — млрд тг
АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ» 25 Строительство сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год 108,8 стоимость — млрд тг	АО «НК «ҚАЗАҚСТАН ТЕМІР ЖОЛЫ» 26 Модернизация железнодорожного коридора «Достык-Мойынты» 542,8 стоимость — млрд тг	АО «НК «ҚАЗАҚСТАН ТЕМІР ЖОЛЫ» 27 Строительство обводной ж/д линии в обход ж/д узла станции Алматы 151,0 стоимость — млрд тг
АО «НК «ҚАЗАҚСТАН ТЕМІР ЖОЛЫ» 28 Строительство железнодорожной линии «Дарбаза – Мактаарал» 286,0 стоимость — млрд тг	АО «НК «ҚАЗАҚСТАН ТЕМІР ЖОЛЫ» 29 Строительство ж/д линии Бахты-Аягоз (3-й пограничный пункт пропуска) 577,5 стоимость — млрд тг	АО «КАЗАХТЕЛЕКОМ» 30 Строительство сети 5G в Республике Казахстан 536,9 стоимость — млрд тг
АО «КАЗАХТЕЛЕКОМ» 31 Прокладка ВОЛС магистрали по дну Каспийского моря 23,0 стоимость — млрд тг	АО НК «ТАУ-КЕН САМРУК» 32 Промышленная разработка месторождения полиметаллических руд Шалкия в Кызылординской области 343,1 стоимость — млрд тг	АО НК «ТАУ-КЕН САМРУК» 33 Добыча и переработка полиметаллических руд на месторождении Алайгыр в Карагандинской области 77,0 стоимость — млрд тг
ТОО «KARABATAN UTILITY SOLUTIONS» (ДДУ – АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ») 34 Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участок Карабатан) 311,3 стоимость — млрд тг	АО «SAMRUK-KAZYNA CONSTRUCTION» 35 Реализация пилотного Национального проекта «Комфортные школы» 2 139,0 стоимость — млрд тг	ВСЕГО 21 900,4 стоимость — млрд тг

Деятельность Самрук-Қазына Инвест



ТОО «САМРУК-ҚАЗЫНА ИНВЕСТ» ФИНАНСОВО СТАБИЛЬНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ, КОТОРАЯ В СОТРУДНИЧЕСТВЕ СО СТРАТЕГИЧЕСКИМИ ПАРТНЕРАМИ РЕАЛИЗУЕТ ПРЯМЫЕ ИНВЕСТИЦИИ В РАЗНООБРАЗНЫЕ ПРОЕКТЫ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.

Основной целью Самрук-Қазына Инвест является осуществление диверсификации инвестиционного портфеля АО «Самрук-Қазына».

Самрук-Қазына Инвест нацелен на стимулирование экономического развития посредством создания новых производств, формирования качественных рабочих мест, сокращения зависимости от импорта, увеличения объемов экспорта, а также привлечения иностранных инвестиций и технологий.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Финансовые показатели, млн тенге:		
Чистая прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за период	3 853	23 069 ²⁶
Дивиденды полученные	1 850	2 115
Операционные расходы	(1 180)	(1 721)
Доходы (убыток) от операционной деятельности	4 523	23 463
Финансовые доходы (расходы), нетто	(14 877)	(4 781)
Доходы (убыток) до налогообложения	(13 488)	18 578
Расходы по корпоративному подоходному налогу	2 938	(2 163)
Прибыль (убыток) за период	(10 550)	16 415

В марте 2023 года была утверждена Стратегия развития Самрук-Қазына Инвест на 2023–2032 годы, основанная на миссии, видении, стратегических инициативах и ключевых приоритетах компании, а также в соответствии с общенациональными приоритетами развития Республики Казахстан.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 ГОДУ САМРУК-ҚАЗЫНА ИНВЕСТ ПЛАНИРУЕТ РАСШИРИТЬ СВОЙ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПОРТФЕЛЬ, ИНВЕСТИРУЯ В ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ В СФЕРЕ ОБРАБАТЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ.

Общая стоимость проектов составляет 420 млрд тенге, включая прямые иностранные инвестиции в размере 47 млрд тенге со стороны инвесторов из ФРГ, Китая, ОАЭ и Турции.

Учитывая текущую социально-экономическую динамику Казахстана и значимую роль Фонда в экономическом развитии страны, предпочтение будет отдано инвестициям внутри страны, в частности, в стратегические проекты с международными стратегическими инвесторами.

На глобальном уровне Фонд нацелен на диверсификацию инвестиционного портфеля, обогащая его индустриальными проектами с высоким уровнем экономической добавленной стоимости и экспортным потенциалом.

На международной арене акцент будет сделан на сотрудничестве с ведущими мировыми организациями и суверенными фондами благосостояния для совместной реализации различных инициатив и проектов.

Привлечение глобальных стратегических партнеров будет способствовать технологическому обмену и привлечению инвестиций, что позитивно повлияет на устойчивое экономическое развитие Казахстана.

Такой подход позволит Фонду расширять своё присутствие на новых рынках, укреплять международный инвестиционный опыт, объединяя усилия через со-инвестиции.

ПОДДЕРЖКА СОЦИАЛЬНО-ОРИЕНТИРОВАННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА



АО «Samruk-Kazyna Construction» (далее – Компания), ранее известное как АО «Фонд недвижимости «Самрук-Қазына», является девелоперской компанией, учрежденной 6 марта 2009 года Правительством Республики Казахстан. Ее основная цель создания заключалась в стабилизации ситуации на рынке недвижимости, в частности, в решении проблем участников долевого строительства и завершении строительства проблемных объектов. Первоначально Компания ставила перед собой задачу приобретения жилых и коммерческих площадей в объектах, находящихся на стадии строительства, и обеспечения эффективного управления ими. Компания, действуя в роли национального оператора, вносила свой вклад в реализацию государственных программ, таких как «Доступное жилье-2020», «Нұрлы Жер» и других, в 11 регионах, присутствия группы компаний Фонда.

Ввод в эксплуатацию недвижимости

82

ТЫС. М²

В марте 2009 года Правительством Республики Казахстан 100% акций Компании были переданы единственному акционеру – АО «Самрук-Қазына». В соответствии с обновленной Стратегией развития Компания занимается предоставлением услуг в области управления строительством и недвижимостью для группы компаний АО «Самрук-Қазына», инвестициями в жилищное строительство, строительством производственных мощностей для производства импортозамещающих строительных материалов, а также выступает оператором государственных программ.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Ввод в эксплуатацию недвижимости, тыс. м ²	150,65	82,00
Реализованная недвижимость, тыс. м ²	99,08	96,66
ROACE, %	5,29	7,04
Долг/Капитал, коэф.	1,13	0,76
NAV, млн тенге	70 611,5	77 891,0
Выпуск несырьевых товаров и услуг, тыс. тенге	26 817,6	28 209,9
Производительность труда ²⁷ , млн тенге/чел	102,67	53,64
Финансовые показатели, млн тенге:		
Выручка	19 641,5	19 316,4
Валовая прибыль	12 889,3	13 326,3
Дивиденды	2 030,5	6 437,1
Чистая прибыль	5 283,7	7 437,3
Текущие затраты	12 778,7	12 497,9
Операционная прибыль	9 524,0	4 193,1
Чистый долг	72 256,5	46 374,6
Объем выплаченных налогов, млрд тг	2,196	1,365
Показатели устойчивого развития:		
Объем утилизированных отходов	0	0
Несчастные случаи	0	0
Смерть в несчастных случаях	0	0
Объем потребляемой тепло- и электроэнергии:²⁸		
Электроэнергии, тыс. кВт*ч	5 052	4 828
Теплоснабжения, Гкал	7 246	4 903

²⁷ Показатель указан по методике Фонда от 09.12.2021 года согласно решению Правления АО «Самрук-Қазына», протокол № 55/21.

²⁸ Указаны показатели потребления энергоресурсов бизнес-центрами «Зеленый квартал» и «Қазына-Тауэр», 27 июля 2023 года Бизнес-центр Қазына Тауэр передан в государственную собственность.

Чистый доход Компании составил

7 437,3

млн тенге

В эксплуатацию было введено

10

объектов

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

По итогам 2023 года чистый доход Компании составил 7 437,3 млн тенге при плановом чистом доходе в 12 033,6 млн тенге. Негативное влияние на финансовый результат оказали нарушения застройщиками сроков возврата средств, вложенных Компанией в инвестиционные проекты, из-за слабых темпов реализации недвижимости в связи с отсутствием льготных ипотечных программ. Компанией признана резервы под ожидаемые кредитные убытки.

ПОДДЕРЖКА СТРОИТЕЛЬНОЙ ОТРАСЛИ

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания заключила договоры инвестирования в строительство (далее — ДИС) по 19 объектам в городах Астана, Алматы, Атырау, Актобе, Конаев, Кокшетау, Аксу (Павлодарская область), Тараз, и Усть-Каменогорск. Пул коммерческой и жилой недвижимости Компании по заключенным ДИС на 31.12.2023 года составила 309,9 тыс. м² и 996 машиномест, общая стоимость проектов — 125,9 млрд тенге, включая объем инвестиций Компании в размере 76,9 млрд тенге. Финансирование данных проектов осуществляется за счет собственных средств и заемных средств, привлеченных на рыночных условиях.

По состоянию на 31.12.2023 года в рамках данных проектов Компанией было инвестировано 57,4 млрд тенге, включая переданные земельные участки (в рамках проекта «ЖК Акцент в г. Алматы» и «ЖК на Аллее тысячелетия 1 очередь в г. Астана») стоимостью 2,2 млрд тенге. В эксплуатацию было введено 10 объектов (в том числе в 2023 году — 7 объектов, в 2022 году — 3 объекта), общая доля Компании в введенной в эксплуатацию недвижимости составила 240,8 тыс. м², реализовано — 203,9 тыс. м². Финансирование данных проектов осуществляется за счет собственных средств и заемных средств, привлеченных на рыночных условиях.

ПОДДЕРЖКА МЕСТНОГО ПРОИЗВОДСТВА

В 2023 году Компания успешно реализовала одну из задач, поставленных перед ней: участие в программе строительства заводов по производству импортзамещающих строительных материалов. Был реализован проект строительства завода по производству кровельных и облицовочных материалов в Астане. В ходе строительства было создано 150 рабочих мест, штатная численность завода составляет 96 человек, а фактическая численность на отчетный период — 45 человек.

15 декабря 2023 года завод посетил Глава государства Касым-Жомарт Токаев, который в ходе ознакомления с производством высоко оценил выпускаемую продукцию ТОО «MetalFormer» и отметил важность поддержки таких предприятий и необходимость перехода с импортных строительных материалов на отечественную продукцию. В целях поддержки завода, Компанией оказывается содействие в использовании продукции ТОО «MetalFormer» в проектах Компании и загрузке производственных мощностей завода.



В 2024 ГОДУ КОМПАНИЯ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПЛАНИРУЕТ ЗАВЕРШИТЬ СТРОИТЕЛЬСТВО 5 ЖИЛЫХ КОМПЛЕКСОВ В ГОРОДАХ АСТАНА, ТАРАЗ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, КОКШЕТАУ И АКСУ (ПАВЛОДАРСКАЯ ОБЛАСТЬ).

КОМФОРТНАЯ ШКОЛА

С 2023 года Компания, согласно постановлению Правительства Республики, Казахстан от 30 ноября 2022 года № 963 «Об утверждении пилотного национального проекта в области образования «Комфортная школа», была определена Дирекцией по целевому строительству объектов организаций среднего образования. Компания осуществляет управление проектом в соответствии с Правилами оказания инжиниринговых услуг в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности и наделена функцией заказчика.

В отчетном периоде из запланированных на первом этапе (2023–2024 годы) строительства 208 комфортных школ по 207 объектам были подписаны договоры на закупку комплексных работ по проектированию и строительству объектов «под ключ». Подписание договора по 1 оставшемуся объекту планируется в 2024 году.

В течение 2023 года подрядные организации осуществляли подготовку земельных участков к строительству (ограждение, установка камер видеонаблюдения, мобилизация строительной техники, инже-

нерно-геологические изыскания и так далее). По мере получения положительных заключений государственной экспертизы проектно-сметной документации будут начаты строительные-монтажные работы.

ОПЕРАЦИОННАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

В 2022 году компания продолжила работу по автоматизации системы управления арендными платежами. В рамках управления операционной деятельностью в 2023 году была проведена существенная работа по автоматизации внутрикорпоративных бизнес-процессов, а также внедрены информационные системы для мониторинга реализации национального проекта, проведения закупок и BPM (Business Process Management).

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 году Компания в рамках инвестиционной деятельности планирует завершить строительство 5 жилых комплексов в городах Астана, Тараз, Усть-Каменогорск, Кокшетау и Аксу (Павлодарская область).

В соответствии с постановлением Правительства РК №963 от 30 ноября 2022 года об утверждении пилотного Национального проекта в области образования «Комфортная школа» запланировано завершение подрядными организациями строительства 208 школ в 17 областях и 3 мегаполисах страны.

СОПРОВОЖДЕНИЕ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ТОО «САМРУК-ҚАЗЫНА КОНТРАКТ» (ДАЛЕЕ — СКК) БЫЛО УЧРЕЖДЕНО В 2009 ГОДУ И ВЫПОЛНЯЕТ ФУНКЦИИ ОПЕРАТОРА ПО ЗАКУПКАМ ДЛЯ ГРУППЫ КОМПАНИЙ АО «САМРУК-ҚАЗЫНА».

Сумма заключенных договоров

3 697

млрд тенге

Компания отвечает за поддержку и развитие информационной системы электронных закупок (веб-портал закупок Фонда), осуществляет мониторинг локального содержания и цен на продукцию, приобретаемую компаниями в составе группы АО «Самрук-Қазына».

В дополнение Компания занимается разработкой Единого номенклатурного справочника товаров, работ и услуг, который используется в закупочных процедурах группы Фонда, в государственных закупках, а также в процессах закупок квазигосударственного

сектора, субъектов естественных монополий и недропользователей. Кроме того, СКК проводит предварительную квалификацию потенциальных поставщиков и оказывает содействие группе Фонда в вопросах категориального управления закупками.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

Показатель	2022	2023
Показатели закупочной деятельности по группе Фонда		
Сумма заключенных договоров, млрд тенге	3 591	3 697
Общая доля внутрискановой ценности в закупках, %	79%	79%
Доля внутрискановой ценности в закупках товаров, %	61%	60%
Доля внутрискановой ценности в закупках работ и услуг, %	89%	87%
Общая сумма закупок, проведенных способом из одного источника (ОИ), млрд тенге (в % указана доля от общей суммы проведенных закупок)	1 407 (39%)	2 100 (57%)
Общая сумма закупок, проведенных способами открытого тендера (ОТ), запросом ценовых предложений (ЦП) и иными конкурентными способами, млрд тенге (в % указана доля от общей суммы проведенных закупок)	2 184 (61%)	1 597 (43%)
Количество заключенных офтейк-договоров (на конец года с нарастающим итогом), единиц	331	476
Сумма заключенных офтейк-договоров (на конец года с нарастающим итогом), млрд тенге	101,4	115,7
Показатели ТОО «Самрук-Қазына Контракт»		
Производственные показатели		
Количество потенциальных поставщиков, зарегистрированных на веб-портале закупок (на конец года с нарастающим итогом), тыс. единиц	81	97
Количество потенциальных поставщиков, прошедших предварительный квалификационный отбор, единиц	96 (134) ²⁹	81 (215) ³⁰
Количество закупочных категорийных стратегий (на конец года с нарастающим итогом), единиц	21	29
Количество кодов Единого номенклатурного справочника товаров, работ и услуг (на конец года с нарастающим итогом), единиц	52 363	53 150
Финансовые показатели, тыс. тенге		
Выручка	2 781 281	3 019 819
Дивиденды, выплаченные в отчетном периоде, за предыдущий год	1 721 481	500 000
Чистая прибыль	585 794	637 824
Затраты	2 199 575	2 512 600
Операционная прибыль	662 866	649 168
Чистый долг	0	0
Объем выплаченных налогов	929 577	459 449
Показатели устойчивого развития:		
Несчастные случаи	0	0

²⁹ данные с нарастающим итогом (с учетом исключения поставщиков из Реестра КПП по предусмотренным основаниям).

³⁰ данные с нарастающим итогом (с учетом исключения поставщиков из Реестра КПП по предусмотренным основаниям).

В настоящее время в Реестр ТПФ включено 706 организаций по более 15 тыс. товарным позициям

706

организаций

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ ИМПОРТОЗАМЕЩЕНИЯ

Фонд принимает активное участие в реализации промышленных и инновационных проектов социального значения, которые способствуют устойчивому экономическому развитию Республики Казахстан. Одним из ключевых направлений деятельности Фонда является поддержка местного производства через Программу импортозамещения. Фонд регулярно, на ежеквартальной основе, определяет и утверждает «Пул товаров чистого импорта», в которых у группы компаний Фонда имеется долгосрочная потребность. Компаниям, расположенным на территории Казахстана, предлагается начать производство данных товаров. В ответ Фонд обязуется обеспечить стабильный и долгосрочный спрос на произведенную продукцию. С 2018 по 2023 год было одобрено 68 проектов для заключения офтейк-контрактов, в результате чего было заключено 476 офтейк-контракта на общую сумму примерно 115,7 млрд тенге.

С 2018 по 2023 год было одобрено 68 проектов для заключения офтейк-контрактов, в результате чего было заключено

476

офтейк-контрактов

ВЕДЕНИЕ РЕЕСТРА ТОВАРОПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ ФОНДА

В целях поддержки отечественных производителей, на постоянной основе проводится прием, рассмотрение и принятие решений по материалам, представленным для включения в Реестр товаропроизводителей Фонда (Реестр ТПФ), нахождение в котором дает производителям приоритетное право на участие в закупках Фонда.

По итогам 2023 года рассмотрено 2 532 заявок от бизнеса по включению в Реестр ТПФ. В настоящее время в Реестр ТПФ включено 706 организаций по более 15 тыс. товарным позициям.

Совместно с портфельными компаниями Фонда было разработано 9 новых категорий товаров, работ и услуг

9

новых категорий

За 2022–2023 годы в Реестр КПП было включено 177 потенциальных поставщиков

177

поставщиков

РЕГУЛЯРНО ПРОВОДИМЫЙ МОНИТОРИНГ КАЧЕСТВА ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ УСЛУГ ОТМЕЧАЕТ 100% УРОВЕНЬ УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ ПРОЦЕССОМ ПКО СО СТОРОНЫ ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ПОСТАВЩИКОВ, ЧТО ПОДТВЕРЖДАЕТ ЕГО ВЫСОКУЮ ЭФФЕКТИВНОСТЬ И ВКЛАД В ПОВЫШЕНИЕ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ НА РЫНКЕ.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ КВАЛИФИКАЦИОННЫЙ ОТБОР ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ПОСТАВЩИКОВ

В КОНТЕКСТЕ СОВРЕМЕННЫХ ЗАКУПочНЫХ ПРАКТИК ПРОЦЕСС ПРЕДВАРИТЕЛЬНОГО КВАЛИФИКАЦИОННОГО ОТБОРА (ДАЛЕЕ — ПКО) ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ ПОСТАВЩИКОВ ПРИОБРЕТАЕТ КЛЮЧЕВОЕ ЗНАЧЕНИЕ.

Он обеспечивает косвенное снижение рисков, связанных с последующим заключением контрактов, а также способствует оптимизации расходов на проведение тендерных процедур. ПКО способствует обеспечению прозрачности и справедливой конкуренции на рынке путем отбора организаций, которые с большой вероятностью удовлетворят потребности заказчика в качественных товарах, работах и услугах.

Всего в Реестр квалифицированных потенциальных поставщиков (далее — Реестр КПП) включено 215 потенциальных поставщиков. За 2022–2023 годы в Реестр КПП было включено 177 потенциальных поставщиков (рост — 81 участник в период 2022-2023 г.).

В течение отчетного периода совместно с портфельными компаниями Фонда было разработано 9 новых категорий товаров, работ и услуг, по которым применяется ПКО. Снижение количества разработанных новых категорий объясняется сфокусированностью на дополнительных процедурах ПКО, таких как актуализация существующих категорий и мониторинг состояния организаций, включенных в Реестр КПП. Регулярно проводимый мониторинг качества предоставляемых услуг отмечает 100% уровень удовлетворенности процессом ПКО со стороны потенциальных поставщиков, что подтверждает его высокую эффективность и вклад в повышение конкурентоспособности на рынке.

КАТЕГОРИЙНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПКАМИ

Категорийное управление закупками (далее -КУЗ) — представляет собой современную мировую практику в области управления, направленную на улучшение экономической эффективности процессов закупок компании. Основная цель КУЗ заключается в трансформации подхода к осуществлению закупок

с учетом особенностей конкретного бизнес-направления. Данная практика способствует значительному снижению стоимости закупок, улучшению качества приобретаемых товаров, оптимизации расходов на логистику, а также к минимизации объемов неликвидных запасов. Ключевым преимуществом

КУЗ является то, что при выборе поставщика основным критерием выступает не исключительно стоимость приобретения, но также общая сумма всех затрат, возникающих на каждом этапе жизненного цикла товара, работы или услуги — от момента приобретения до их полного списания или утилизации.

ПЕРЕЧЕНЬ КАТЕГОРИЙ ЗАКУПОК ФОНДА И ОРГАНИЗАЦИЙ ФОНДА

По состоянию на 31 декабря 2023 года Перечень включает 29 категорий закупок, из них: на уровне Фонда — 5, АО НК «КазМунайГаз» — 10, АО «НК «Қазақстан темір жолы» — 7, АО «Самрук-Энерго» — 4, АО «НАК «Казатомпром» — 3.

РАЗРАБОТКА И РЕАЛИЗАЦИЯ ЗАКУПочНЫХ КАТЕГОРИЙНЫХ СТРАТЕГИЙ (ДАЛЕЕ — ЗКС) ФОНДА

В 2023 году была актуализирована ЗКС Фонда по категории «IT оборудование» (решение Правления Фонда от 26 октября 2023 года №51/23).

По состоянию на 31 декабря 2023 года в процессе разработки находятся две

ЗКС Фонда по категориям «Медицинское страхование» и «Шины» (утверждение ожидается в 2024 году).

Экономический эффект по итогам реализации ЗКС Фонда составил 5 226 млн тенге (16% от суммы затрат).

4.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

5.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

6.

ПРИЛОЖЕНИЯ

7.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

В ТЕЧЕНИЕ 2023 ГОДА В ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЕ ЕНС ТРУ БЫЛО РАССМОТРЕНО 2 061 ЗАЯВЛЕНИЕ НА ДОБАВЛЕНИЕ НОВЫХ КОДОВ.

ДАЛЬНЕЙШЕЕ РАЗВИТИЕ ЕДИНОГО НОМЕНКЛАТУРНОГО СПРАВОЧНИКА ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ

По состоянию на 31 декабря 2023 года общее количество кодов в Едином номенклатурном справочнике товаров, работ и услуг (далее — ЕНС ТРУ) достигло 53 150, включая 50 718 кодов для товаров, 575 кодов для работ и 1 857 кодов для услуг. В течение 2023 года в информационной системе ЕНС ТРУ было рассмотрено 2 061 заявление на добавление новых кодов. Из них Комиссия по рассмотрению и утверждению кодов ЕНС ТРУ утвердила 1 037 новых кодов и вернула 1 024 заявления.

Одной из стратегических задач по развитию и совершенствованию ЕНС ТРУ является выполнение плана по унификации и стандартизации технических спецификаций в закупках. Показатель отражает количество кодов ЕНС ТРУ, охваченных стандартизованными типовыми техническими спецификациями в закупках товаров по группе компаний Фонда и направлен на повышение эффективности и качества проводимых закупок, а также исключение рисков некорректного применения кодов ЕНС ТРУ.

Основываясь на анализе по закупкам компаний Фонда от 10 млн тенге и выше за 2022 год, с частотой применения более 50 раз в год, и предложениях компаний Фонда, в отчетном году был сформирован перечень из 2 952 кодов ЕНС ТРУ на товары. По указанным кодам совместно со специалистами компаний Фонда были разработаны шаблоны типовых технических спецификаций для применения в информационной системе электронных закупок.

ЦИФРОВИЗАЦИЯ ПРОЦЕССОВ

В соответствии с Правилами реализации имущества АО «Самрук-Қазына» была разработана информационная система «Веб-портал по реализации имущества Фонда». В 3 квартале 2023 года было проведено успешное пилотное тестирование нескольких портфельных компаний

Фонда. Ранее, в 2022 году, был внедрен автоматизированный мониторинг плановых цен на товары в информационной системе закупок. При формировании планов закупок или их корректировке плановые цены сравниваются со средними по Фонду и фактическими по конкретной компании. При пре-

вышении компании получают уведомления и обосновывают свои цены. В результате наблюдается положительная динамика запроса ценовых предложений у большего числа компаний, в том числе местных производителей, что ведет к более качественному формированию плановых цен.

ПЕРЕЧЕНЬ НЕНАДЕЖНЫХ ПОСТАВЩИКОВ

СКК формирует и ведет Перечень ненадежных поставщиков.

Всего в 2023 году в Перечень было включено 924 потенциальных поставщика. Из них 464 были включены за уклонение от заключения договора, 376 — по решению суда, установившего неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств, 60 — за невнесение обеспечения исполнения договора, и 24 — за предоставление недостоверной информации в процессе закупок.

ПЛАНЫ НА 2024

В 2024 году предусмотрено выполнение ряда значимых инициатив. Планируется обращение в Агентство по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан для получения одобрения на запуск информационной системы «Веб-портал по реализации имущества Фонда». В текущем году планируется интеграция результатов пилотного проекта по унификации и стандартизации технических спецификаций в систему закупок после необходимых модификаций информационных систем ЕНС ТРУ и ИСЭЗ. В течение 2024 года также предстоит актуализация Перечня категорий закупок.

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ ИНИЦИАТИВЫ

«Центр научно-технологических инициатив «Samgau»



НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ «ЦЕНТР НАУЧНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ИНИЦИАТИВ», СОЗДАННАЯ В РАМКАХ ГРУППЫ АО «САМУРК-ҚАЗЫНА», НАПРАВЛЕНА НА КОНСОЛИДАЦИЮ И СИСТЕМАТИЗАЦИЮ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ И ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИХ РАБОТ НЕДРОПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ.

В декабре 2022 года Центр прошел процедуру перерегистрации на площадке Международного Финансового Центра «Астана», трансформировавшись в некоммерческую организацию Фонд «Центр Научно-Технологических Инициатив «Самгау» (далее — ЦНТИ).

Цель ЦНТИ — поддержка научных исследований и инновационной деятельности через формирование эффективной и прозрачной экосистемы, способствующей развитию наукоемкой экономики и улучшению благосостояния населения.

ЦНТИ ставит перед собой задачу создания надежной системы отбора и реализации научно-исследовательских и инновационных проектов, обеспечивающей прозрачность и понятность процессов на всех этапах — от подачи заявки до завершения проекта. Эффективность этой системы обеспечивается благодаря тщательной экспертизе проектов, а прозрачность — за счет доступа к информации о статусе проекта на каждом этапе его реализации.

ЦНТИ разрабатывает механизмы для эффективного взаимодействия научно-инновационного сообщества и индустрии, а также активно работает на концентрацию научного и интеллектуального потенциала страны для решения передовых технологических задач, направленных на оптимизацию производственных процессов.

Будучи частью Национальной инновационной и научно-исследовательской системы, ЦНТИ выстраивает взаимодействие с государственными органами, институтами развития, научно-исследовательскими организациями и университетами, индустрией и финансовыми институтами.

Таким образом, формируется единая политика в области научно-технологического развития группы Фонда с целью достижения компаниями долгосрочной экономической устойчивости и мировой конкурентоспособности.

С декабря 2023 года недропользователи Фонда осуществляют финансирование научных исследований через ЦНТИ. Новый механизм отбора и финансирования, основанный на принципе «единого окна», стал ключевым инструментом для оптимального и прозрачного распределения ресурсов внутри Фонда. Эта инновационная система развивает приоритетные направления науки и производства, обеспечивая эффективную поддержку исследовательских проектов.

За 2023 год было рассмотрено более 84 заявки на научно-исследовательские разработки. На рассмотрение Научно-технического совета Фонда вынесено и одобрено 5 перспективных проектов.

ЕДИННЫЙ ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ



САМУРК-ҚАЗЫНА
БИЗНЕС
СЕРВИС

С ИЮЛЯ 2020 ГОДА ТОО «САМУРК-ҚАЗЫНА БИЗНЕС СЕРВИС» (ДАЛЕЕ — КОМПАНИЯ) ФУНКЦИОНИРУЕТ КАК ОБЩИЙ ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ АО «САМУРК-ҚАЗЫНА».

Эта роль была утверждена в рамках программы преобразований, принятой Советом по модернизации в организациях группы АО «Самрук-Қазына» 28 мая 2020 года для повышения эффективности ключевого бизнеса за счет централизации непрофильных функций АО «Самрук-Қазына» и группы компаний в единый центр обслуживания.

Компания в настоящее время выполняет ряд ключевых функций в рамках Фонда, включая:

- Центра экспертизы клиента SAP;
- Центра компетенций по комплаенс;
- Единый Оператор Программы приватизации;
- Организация централизованного архивного хранения документов.

Компания имеет долю участия в уставном капитале дочерней организации ТОО «QazCloud» — 51% (49% — принадлежит ТОО «Данекер Сала»). ТОО «QazCloud» предоставляет широкий спектр IT-услуг, включая поддержку и модернизацию IT-инфраструктуры, аренду виртуальных IT-ресурсов и защиту информационных данных Фонда.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ТЫС. ТЕНГЕ

	2022	2023
Доходы	11 359 281	17 991 616
Себестоимость	(10 184 322)	(15 549 459)
Общие административные расходы	(1 070 107)	(1 090 029)
Чистая прибыль Компании до налогообложения	78 987	1 159 239
Чистая прибыль	61 044	954 501
Выплаченные дивиденды единственному участнику	168 051	177 464

Превышение чистой прибыли в 2023 году было обусловлено рядом факторов. Основными из них стали увеличение доходов от аутсорсинга бизнес-процессов кадрового администрирования и централизованного архивного хранения документов Компании,

а также успешная реализация новых проектов дочерней компании ТОО «QazCloud».

На текущий момент Компания обслуживает 5,4 тыс. работников — АО «НК «КазМунай-Газ», ТОО «Мунайтелеком», ТОО «Мангис-

тауэнергомунай», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «ПНХЗ», ТОО «QazCloud», ТОО «КМГ Инжиниринг» и филиал, ТОО «Самрук-Қазына Контракт», ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu», ТОО «Тау-Кен Самрук».

Деятельность ОЦО

С момента своего создания Общий центр обслуживания (ОЦО) активно развивает и расширяет спектр предоставляемых услуг компаниям Фонда и самому Фонду. Ключевые направления деятельности ОЦО включают:

- ◆ Административно-хозяйственное обеспечение;
- ◆ Письменные переводы;
- ◆ Перевозка работников;
- ◆ Обеспечение деятельности руководителей;
- ◆ Организация закупок;

ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЕ АРХИВНОЕ ХРАНЕНИЕ ДОКУМЕНТОВ

Решением Совета по модернизации в организациях группы Фонда от 10 декабря 2020 года Компания была определена оператором по реализации проекта «Централизованное архивное хранение документов» (ЦАХД), в периметр деятельности которого вошли ПК/ДЗО Фонда.

В декабре 2022 года путем вклада в уставный капитал Товариществу со стороны АО «Самрук-Қазына» передана информационная система «Электронный архив».

В рамках программы «ЦАХД» Компания осуществляет деятельность по пяти направлениям, включая предоставление доступа к информационной системе «Электронный архив».

В 2023 году был обеспечен доступ к информационной системе «Электронный архив» для пяти компаний Фонда (ТОО «QazCloud», АО «Самрук-Энерго», АО «KEGOC», АО «Энергоинформ», ТОО «Хорасан»).

В 2023 году общая сумма заключенных договоров на обслуживание составила 265 млн тенге.

1.

О ФОНДЕ

2.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ
ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

3.

РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

- ◆ HR-сервис;
- ◆ Бухгалтерский и налоговый учет;
- ◆ Правовое обеспечение;
- ◆ Безопасность;
- ◆ IT-безопасность;
- ◆ И прочие функции.

В 2022 году ОЦО успешно прошел сертификацию системы менеджмента качества предоставляемых услуг по стандарту СТ РК ISO 9001–2016 (ISO 9001-2015), а в 2023 году — ежегодный инспекционный контроль, подтвердивший соответствие системы требованиям стандарта.

ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ КЛИЕНТА SAP

Компания была определена Оператором в рамках Соглашения о предоставлении прав использования и оказания услуг по сопровождению программного обеспечения от 30 декабря 2015 года №122 между АО «Самрук-Қазына» и ТОО «САП Казахстан» (далее — Соглашение САП). Оператор заключает договоры с ПК на распределение и техническую поддержку лицензионного программного обеспечения SAP, принадлежащего АО «Самрук-Қазына», а также обеспечивает соблюдение условий Соглашения САП в соответствии с Договором доверительного управления лицензиями на программное обеспечение SAP № 630-и, заключенным 20 декабря 2016 года.

В периметр Соглашения САП услуги охватывают 25 компаний в группе АО «Самрук-Қазына». В функции Центра экспертизы клиента SAP входят:

- ◆ Служба поддержки программного обеспечения;
- ◆ Управление лицензиями;
- ◆ Контрактное администрирование;
- ◆ Консалтинговая поддержка;
- ◆ Координация запросов на доработку или модификацию программного обеспечения;
- ◆ Информационный менеджмент;
- ◆ Заключение и сопровождение договоров аренды с компаниями Фонда;
- ◆ Проведение лицензионных аудитов.

Общая сумма заключенных договоров в рамках данных обязательств превысила 13 млрд тенге без учета НДС.

С июля 2023 года по инициативе Фонда деятельность ОЦО была расширена за счет передачи функций аутсорсинга бизнес-процессов из частного учреждения «Samruk Business Academy». Это включает:

- ◆ Кадровое администрирование;
 - ◆ Администрирование расчета и начисления заработных плат;
 - ◆ Администрирование рекрутинга.
- Компания по новым направлениям обслуживает более 5,4 тыс. работников и располагает двумя региональными центрами обслуживания в городах Павлодар и Актау.

ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР ПРОГРАММЫ ПРИВАТИЗАЦИИ

Решением Правления АО «Самрук-Қазына» от 14 октября 2021 года Компания определена Единым оператором в соответствии с Правилами передачи активов в конкурентную среду. Компанией разработана и введена в действие информационная система «автоматизированная база данных реализованных и реализуемых активов» (ИС АБДРА). Фонду и всем отраслевым компаниям был предоставлен доступ в ИС АБДРА для заполнения данных по всем активам АО «Самрук-Қазына», вошедшим в постановление Правительства Республики Казахстан «О некоторых вопросах приватизации на 2021–2025 годы» №908 от 29.12.2020г (далее — ППРК).

К концу 2023 года в системе собрана информация о 53 активах, перечисленных в указанном постановлении, в том числе по Перечню 1 — 16 активов, по Перечню 2 — 14 активов и по Перечню 3 — 23 актива.

Представителями Единого оператора по итогам года принято участие в 23 заседаниях Комиссий Отраслевых компаний по вопросам реализации активов и в 26 заседаниях Проектного офиса Фонда на предмет соблюдения Порядка и процедур передачи в конкурентную среду активов, предусмотренных Правилами.

4.

УСТОЙЧИВОЕ
РАЗВИТИЕ

5.

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

6.

ПРИЛОЖЕНИЯ

7.

КОНТАКТНАЯ
ИНФОРМАЦИЯ

ЦЕНТР КОМПЕТЕНЦИЙ КОМПЛАЕНС

В соответствии с пунктом 54 Расширенной Дорожной карты, утвержденной Правлением Фонда 24 февраля 2022 года (протокол №10-р), во исполнение поручений Президента Республики Казахстан по вопросам реформирования АО «Самрук-Қазына», реализация комплаенс функции в компаниях группы АО «Самрук-Қазына» осуществляется Центром компетенций комплаенс. Основания для этого включают:

Специфика комплаенс функции, которая включает в себя антикоррупционные, санкционные, листинговые и регуляторные аспекты, требующие высокой специализации и понимания уникальных требований, связанных с деятельностью Фонда. Особенности этих функций делают сложным поиск внешних поставщиков услуг, способных предложить необходимый уровень качества при ограниченных ресурсах.

Конфиденциальность. Важность сохранения конфиденциальной информации в рамках группы Фонда не может быть недооценена. Центр компетенций комплаенс обеспечивает более строгий контроль за сохранением и защитой чувствительных данных по сравнению с внешними подрядчиками.

Оптимизация расходов. Создание внутренних компетенций позволяет существенно сократить затраты на услуги по сопровождению и реализации комплаенс-функции.

Основными направлениями деятельности Центра компетенций комплаенс являются:

- ◆ Методологическая поддержка и сопровождение функции комплаенс в портфельных компаниях Фонда;
- ◆ Обеспечение соблюдения требований Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции»;
- ◆ Обеспечение функционирования линии инициативного информирования группы компаний АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ Автоматизация отдельных элементов антикоррупционной комплаенс программы;
- ◆ Оказание услуг аутсорсинга бизнес-процесса комплаенс функции в группе компаний АО «Самрук-Қазына» в соответствии с Законом Республики Казахстан «О противодействии коррупции» и Корпоративным стандартом по комплаенс функции группы компаний АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ Обеспечение проведения сертификационного аудита антикоррупционных систем АО «Самрук-Қазына» на соответствие требованиям стандарта ISO 37001 «Системы менеджмента борьбы со взяточничеством».

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 году Компания планирует:

- ◆ Сохранение и развитие текущих видов деятельности с улучшением качества оказываемых услуг;
- ◆ Автоматизация процессов предоставления услуг заказчикам, в том числе с использованием мобильных сервисов;
- ◆ Внедрение информационной системы электронного архива в компаниях Фонда с реализацией функции интеграции в рамках проекта «Горизонтальный мониторинг»;
- ◆ Усиление контроля за прозрачностью и законностью осуществления сделок по передаче активов в конкурентную среду;
- ◆ Распределить лицензии среди компаний группы Фонда, включая потенциально новые организации, вошедшие в соглашение SAP.

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



Благотворительной помощью охвачены более

524

тыс. казахстанцев

Фондом «Samruk-Kazyna Trust» в 2023 году было реализовано 46 социальных проектов на общую сумму 7,2 млрд тенге, в сферах здравоохранения, образования, поддержки наиболее социально уязвимых слоев населения и развития регионов. Проекты осуществлены в партнерстве с некоммерческими организациями в регионах присутствия компаний Фонда с учетом потребностей населения, а также в тех направлениях, где недостаточно ресурсов государства.

В рамках данных проектов благотворительной помощью охвачены более 524 тыс. казахстанцев, в том числе 97 тыс. матерей и детей, 87 тыс. сельского населения, а также трудоустроено 700 человек.

В сфере здравоохранения уделено внимание обеспечению доступности медицинской и реабилитационной помощи, внедрению инновационных методов лечения и улучшению качества жизни казахстанцев. Запущено 19 реабилитационных центров. Сельские больницы в 7 регионах были обеспечены 18 автомобилями скорой помощи и 9 инвентарными (транспорт для людей с особыми физическими потребностями). В перинатальные центры городов Шымкент, Караганды, Талдыкорган, Актау, Усть-Каменогорск и Уральск были поставлены аппараты лечебной гипотермии и ретинопатии новорожденных. Более 500 детей с онкологическими заболеваниями получили лечение на современном оборудовании в Научном центре педиатрии и детской хирургии. Оплачено лечение 61 ребенка, чьи

диагнозы неизлечимы в РК. 100 тыс. граждан отдаленных станций получили бесплатную медицинскую и правовую помощь в рамках проекта «Медицинские поезда». В новом формате начал работу Центр для детей с синдромом Дауна в Алматы.

В сфере образования созданы условия и возможности для получения качественного образования и реализации человеческого капитала. 227 представителей сельской молодежи получили образовательные гранты и бесплатно обучаются в 45 лучших средних учебных заведениях страны. Из них 2 выпускников трудоустроены. Для 500 учащихся из социально уязвимых категорий организованы бесплатные внеклассные занятия. Организованы летние познавательные и инклюзивные лагеря для более 1000 детей и их родителей.

В сфере спорта внесен вклад в развитие инфраструктуры и создание доступной спортивной среды. Построено 9 крупных спортивных комплексов, установлено 26 новых спортивно-игровых площадок. В 23 населенных пунктах открыты бесплатные адаптивные спортивные секции. В рамках развития креативной индустрии здание областной юношеской библиотеки Актюбинской области было полностью обновлено и ревитализировано в креативный центр науки и современного творчества.

Помимо реализации благотворительных проектов, фонд «Samruk-Kazyna Trust»

Фонд развития социальных проектов «SAMRUK-KAZZYNA TRUST» — единый оператор благотворительной деятельности группы компаний АО «САМРУК-ҚАЗЫНА», который реализует благотворительные проекты и программы, направленные на решение социально-значимых вопросов от лица всей группы компаний АО «САМРУК-ҚАЗЫНА».

работает над повышением доверия у казахстанцев, укрепляя взаимодействие с общественностью, государственными институтами, представителями СМИ и экспертного сообщества, а также портфельных компаний. Хорошей традицией стал отчет перед общественностью, проводимый в формате Форума корпоративной благотворительности с участием более 300 представителей гражданского общества, государственных органов, бизнеса и сотрудников группы компаний.

Деятельность «Samruk-Kazyna Trust» активно цитируется СМИ, НКО и экспертами. В 2023 году более 5 тыс. публикаций в казахстанском медиа были посвящены благотворительным инициативам Фонда.

Налажено партнерство с ОФ «Қазақстан халқына», в рамках которого реализуется проект по открытию 13 центров раннего вмешательства и 8 реабилитационных центров для детей с аутизмом в регионах РК. Общий охват детей по двум направлениям составляет более 2 500 детей с особенностями в развитии.

Наряду с этим, в рамках корпоративного партнерства совместно с ОФ «Фонд Булата Утемуратова» реализованы совместные социальные проекты, также налажено партнерство с компанией «Шелл Казахстан» с целью совместной реализации проекта по обучению и трудоустройству лиц с ограниченными возможностями.

РАЗВИТИЕ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО КАПИТАЛА



Частное учреждение «Samruk Business Academy» (далее — SBA) является сервисной компанией, оказывающей услуги по организации и администрированию обучения, аутстаффингу персонала и HR-консалтингу. SBA было переименовано в 2022 году из частного учреждения «Корпоративный университет «Самрук-Қазына», созданного в 2004 году, на базе «Единого центра развития персонала». На сегодняшний день SBA представляет собой успешный центр накопления передового опыта и генерации новых знаний.

С 2004 года SBA предоставляет услуги в сфере обучения, оценки и развития персонала. В настоящее время SBA занимается переподготовкой и повышением квалификации специалистов группы АО «Самрук-Қазына», поддержкой процессов в области управления человеческими ресурсами, управления изменениями, формирования корпоративной культуры в соответствии со стратегическими целями развития АО «Самрук-Қазына».

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В СФЕРЕ ОРГАНИЗАЦИИ ОБУЧЕНИЯ

В 2023 году блоком корпоративного и производственного обучения SBA были реализованы следующие модульные программы обучения: «Middle Management», «Гендерное равенство», «Жеті Қадам», «PR School», «HR School», «Recruitment School», «Управление закупками и материально-техническим обеспечением», IR, «Өндіріс тірегі», «Первая линия», «Академия машинистов-инструкторов», «Қауіпсіздік сақшылары», «Производственный менеджер».

По проекту «Культура безопасности труда» на 2023 год было обучено 312 CEO, CEO-1, CEO-2, CEO -3 и 480 внутренних тренеров портфельных компаний и ДЗО. Также было

обучено 29 099 производственных сотрудников АО НК «КазМунайГаз». Обучение по культуре безопасности труда будет продолжено и в 2024 году согласно графику.

В 2023 году SBA прошло международную институциональную аккредитацию в агентстве НУ «Независимое агентство аккредитации и рейтинга» (IAAR).

Все образовательные программы и организации, прошедшие международную аккредитацию в агентстве IAAR, включены в европейскую базу данных — The Database of External Quality Assurance Results (DEQAR), что подтверждает соответствие образова-

тельных программ и организаций мировым стандартам качества и является основанием для признания аккредитованных образовательных программ на территории Европейского пространства высшего образования.

В рамках поручения Президента Республики Казахстан по поэтапному повышению доли женщин до 30% в руководящих органах компаний с государственным участием, 30 сентября 2022 года АО «Самрук-Қазына» был дан старт проекту «Гендерное равенство», который завершился 5 мая 2023 года.

Количество женщин — руководителей, завершивших программу, составило 71 человек.

УСЛУГИ HR-КОНСАЛТИНГА

Ключевыми направлениями HR-консалтинга являются:

- ♦ Оценка при приеме на работу, и персонала на соответствие должностям;
- ♦ Оценка потенциала при формировании кадрового резерва;
- ♦ Грейдинг персонала.

Методом интервью по компетенциям с персоналом проведено

179

оценок

В 2023 году проведена оценка

441

должности

ОЦЕНКА ПЕРСОНАЛА И КОМПЕТЕНЦИЙ

Оценка персонала — это одно из основных направлений деятельности SBA. Оно включает в себя проведение оценочных процедур в рамках:

- ♦ оценки при найме,
- ♦ оценки кадрового резерва,
- ♦ аттестации персонала,
- ♦ job matching (сопоставление данных, полученных из разных источников, в единый профиль кандидата на вакансию),
- ♦ оценки методом 360 градусов и т.д.

Данный инструмент оценки позволяет компаниям и сотрудникам оценить качество взаимодействия (иерархических, кроссфункциональных), и с другими заинтересованными сторонами (клиентами, поставщиками, органами управления и др.).

По итогам 12 месяцев 2023 года количество оценок с использованием сторонних онлайн-инструментов составило 460, а с использованием собственных онлайн-систем — 3 098. Также проведено 179 оценок персонала методом интервью по компетенциям, опросников, а также 55 оценок методом глубинного интервью.

УСЛУГИ РЕКРУТИНГА

Ключевыми направлениями рекрутинга являются:

- ♦ Администрирование процесса рекрутинга;
- ♦ Полный цикл поиска и подбора персонала.

Заказчиками услуг рекрутинга в 2023 году стали Фонд и такие компании как АО «НАК «Казатомпром», АО НК «КазМунайГаз», ТОО «KMG Petrochem.», ТОО «Силлено», АО KPI, ТОО «KMG Инжиниринг», АО «НК «Қазақстан темір жолы», ТОО «Bolashak Investment». В рамках реализации договоров было закрыто 96 вакансии.

В целях развития услуг рекрутинга SBA подписало меморандум о сотрудничестве с компанией FIRCaspian и приняло участие в карьерных мероприятиях Назарбаев Университета, Университета КАЗГЮУ имени М.С. Нарикбаева, Esil University и Astana IT University.

— ЗАКАЗЧИКАМИ УСЛУГ РЕКРУТИНГА В 2023 ГОДУ СТАЛИ ФОНД И ТАКИЕ КОМПАНИИ КАК АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ», АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ», ТОО «KMG PETROCHEM.», ТОО «СИЛЛЕНО», АО KPI, ТОО «KMG ИНЖИНИРИНГ», АО «НК «ҚАЗАҚСТАН ТЕМІР ЖОЛЫ», ТОО «BOLASHAK INVESTMENT».

ГРЕЙДИРОВАНИЕ

Реализация проектов по грейдированию позволяет применить справедливую систему вознаграждения на основе ценности каждой должности для компании и в сравнении с рынком. В портфельных компаниях Фонда с 2016 года внедряется грейдовая система оплаты труда по международной методологии «Нау Group».

В 2023 году проведена оценка 441 должности и реализованы проекты по внедрению грейдированной системы оплаты труда в компаниях: АО «Qazaq Air», АО «Samruk-Kazyna Construction», АО «НК «QazaqGaz», ТОО «Самрук-Қазына Инвест», ТОО «Самрук-Қазына Бизнес Сервис».

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД:

- ♦ Запуск модульных программ обучения: «Школа С&В», «HR school», «PR school», «Recruitment School», «Академия лидерства по производственной безопасности», «Главный геолог», «Производственный менеджер» для начальников цехов, «Инженер-Энергетик», «IR School», «Школа экологии и ESG», «Главный инженер по разработке», «Мастер по добыче нефти и газа»
- ♦ Нарачивание системы SBA LMS (learning management system) — автоматизированная платформа для обучения сотрудников, предлагающая онлайн-обучение, тестирование и выдачу сертификатов.
- ♦ Повышение качества оказываемых услуг через внедрение 1С ERP (комплексная информационная система управления) и автоматизацию HR процессов.
- ♦ Расширение географии присутствия и охват новых клиентов.

ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И КОММУНИКАЦИЙ



Центр социального взаимодействия и коммуникаций

Цель ЦСВК — предотвращение социально-трудовых конфликтов, поддержание социального, санитарно-эпидемиологического и психологического благополучия, укрепление корпоративной идентичности производственного персонала и выявление протестных настроений путем разработки и внедрения передовых практик эффективного управления социально-трудовыми отношениями и коммуникациями.

Деятельность ЦСВК развивается по 4 основным направлениям:

ЧАСТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ И КОММУНИКАЦИЙ» (ДАЛЕЕ — ЦСВК) БЫЛО УЧРЕЖДЕНО 4 МАЯ 2017 ГОДА АО «САМРУК-ҚАЗЫНА» НА БАЗЕ КФ «ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОГО ПАРТНЕРСТВА».

1. Исследование и аналитика (SRS: вовлеченность, условия труда и лояльность, уровень коммуникаций, материальное благосостояние, протестный потенциал; углубленная диагностика и профилактика социально-трудовых конфликтов);
2. Центр мониторинга социальной стабильности (сбор, обработка, первичная проверка, регистрация и оперативная рассылка информации о предпосылках или фактах возникновения социальной напряженности, кризисных ситуациях в трудовых коллективах Фонда);
3. IR — производственные отношения (улучшение санитарно-эпидемиологического, социального и психологического благополучия производственного персонала через изучение социально-бытовых условий, давления на рабочем месте и развитие культуры обратной связи);
4. Социальные и коммуникационные проекты (развитие корпоративной культуры среди сотрудников, проведение проектов, направленных на рост вовлеченности молодежи группы Фонда, организация коммуникационных проектов, корпоративное издание и сайт SK NEWS).

Количество «тревожных зон» снижено с 68 до

21

тревожных зон

ИССЛЕДОВАНИЕ «SAMRUK RESEARCH SERVICES»

С 2013 года в группе компаний Фонда проводится исследование уровня социальной стабильности Samruk Research Services, которое позволяет диагностировать проблемные зоны в социально-трудовых отношениях производственных коллективов по всему Казахстану и своевременно принимать превентивные меры. Исследование охватывает практически всех работников компаний.

Уровень социальной стабильности в Группе компаний Фонда по итогам 2023 года удовлетворительный — общий показатель SRS составил 70%, не изменившись с 2022 года (охвачено более 72 тыс. респондентов). Исследование проводилось посредством SMS-рассылки и телефонного опроса раз в полугодие.

С 2023 года ЦСВК стало оператором исследования уровня благополучия административно-управленческого персонала Фонда. Ранее данное исследование проводилось социологами SBA.

По итогам 2023 года:

- ◆ Разработана и утверждена Правлением Фонда новая Методология SRS;
- ◆ Организованы выездные встречи в ряде ПК для разъяснения итогов исследования;
- ◆ Разработана новая Методология исследования вовлеченности административно-управленческого персонала;
- ◆ Проведено исследование по определению уровня благополучия административно-управленческого персонала в 17 ПК;
- ◆ Проведено исследование SRS 2023 за первое полугодие, по итогам которого 12 ПК и Фонду предоставлены аналитические отчеты (опрошено почти 40 тыс. работников);
- ◆ Проведены глубинные исследования в предприятиях с низкими показателями (по итогам опроса первого полугодия).

Реализованы проекты «Корпоративная школа профсоюзных активистов» и обучено

350

лидеров

ЦЕНТР МОНИТОРИНГА СОЦИАЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ

Для координации взаимодействия подразделений Фонда и портфельных компаний в случае возникновения кризисных ситуаций и организации антикризисных мероприятий с 2021 года действует Оперативный штаб Фонда. За отчетный период было проведено 5 заседаний Оперативного штаба (всего с 2021 года — 14).

Функционирует Центр мониторинга социальной стабильности (далее — ЦМСС), осуществляющий в режиме 24/7 по 5 каналам связи (электронная почта, телефон, мессенджер Whatsapp, веб-сайт и QR-код) сбор и анализ оперативных данных о предпосылках или фактах возникновения социальной напряженности в трудовых коллективах. Также функционирует интерактивная Карта социальной стабильности, через которую в режиме реального времени отслеживается ситуация на предприятиях группы компаний.

ЦМСС ежедневно (в 10:00 и в 17:00) обеспечивает оперативное информирование руководства Фонда о возникших акциях протеста и упреждающей информации.

В 2023 году в ЦМСС поступило 22 586 обращений от работников группы Фонда и сторонних организаций.

Благодаря принимаемым мерам по итогам исследований и мониторинга, количество «тревожных зон» снижено с 68 до 21, забастовок — с 86 в 2022 г. до 21 в 2023 г. Забастовки основным зафиксированы со стороны работников подрядных компаний.

УРОВЕНЬ СОЦИАЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ В ГРУППЕ КОМПАНИЙ ФОНДА ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА УДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНЫЙ — ОБЩИЙ ПОКАЗАТЕЛЬ SRS СОСТАВИЛ 70%, НЕ ИЗМЕНИВШИСЬ С 2022 ГОДА (ОХВАЧЕНО БОЛЕЕ 72 ТЫС. РЕСПОНДЕНТОВ). ИССЛЕДОВАНИЕ ПРОВОДИЛОСЬ ПОСРЕДСТВОМ SMS-РАССЫЛКИ И ТЕЛЕФОННОГО ОПРОСА РАЗ В ПОЛУГОДИЕ.

ПРИМИРИТЕЛЬНЫЕ ИНСТИТУТЫ

В группе компаний реализованы проекты «Корпоративная школа профсоюзных активистов» (обучено 350 профсоюзных лидеров), «Корпоративный пул медиаторов» (обучено 113 корпоративных медиаторов). Омбудсмены портфельных компаний прошли курс медиации и навыков ведения переговоров, обучены IR специалисты (28 специалистов ПК).

Налажено взаимодействие между омбудсменами и профсоюзами, сформирован внутренний пул медиаторов и согласительные комиссии. В июле 2023 г. в г. Алматы проведен «Форум профсоюзных лидеров и омбудсменов», в декабре 2023 года в г. Шымкент прошел Форум по социально-трудовым коммуникациям в группе компаний Фонда.

1. О ФОНДЕ 2. КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 6. ПРИЛОЖЕНИЯ

В рамках развития молодежной политики группы компаний Фонда было организовано и проведено

25

мероприятий

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ОТНОШЕНИЯ (INDUSTRIAL RELATIONS)

С 2022 года функционирует направление IR — Industrial Relations, одной из основных целей которого является обеспечение соблюдения трудовых прав работников подрядных организаций.

В целях улучшения условий труда разработаны Планы мероприятий по итогам анализа IR-скринингов.

В рамках профилактики были проведены мероприятия (гостевые лекции, тренинги, семинары и информационные сессии) для повышения осведомленности работников о видах давления, домогательства на рабочем месте совместно с Программой развития Организации Объединенных Наций (ПРООН).

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

- ◆ Организация семинаров для работников HR и социальным служб ПК и ДЗО.
- ◆ Проведение исследования «Samruk Research Services» по итогам первого полугодия 2024 года и по итогам года.
- ◆ Мониторинг социальной стабильности.
- ◆ IR-скрининг социально-бытовых условий.
- ◆ Проактивные меры по защите прав человека: сертификация по достижению руководящих принципов ПРООН в области прав человека и гендерного равенства в бизнесе.
- ◆ Вступление в Консорциум исследовательских институтов по гендерной политике.

Для портфельных компаний за 2023 год было организовано и проведено свыше

40

коммерческих проектов

КОММУНИКАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

Основные цели:

- ◆ Систематизация работы в области внутренних корпоративных коммуникаций в Фонде;
- ◆ Организация подготовки коммуникационных и стратегических мероприятий в рамках деятельности Фонда и Центра;
- ◆ Продвижение продуктов ЦСВК;
- ◆ Коммуникация с профсоюзами, омбудсменами и внутренними медиаторами;
- ◆ Развитие коммерческих обучающих мероприятий.

За 2023 год было организовано и проведено свыше 40 коммерческих проектов для портфельных компаний.

В рамках развития молодежной политики группы компаний Фонда было организовано и проведено 25 мероприятий.

С 2022 ГОДА ФУНКЦИОНИРУЕТ НАПРАВЛЕНИЕ IR — INDUSTRIAL RELATIONS, ОДНОЙ ИЗ ОСНОВНЫХ ЦЕЛЕЙ КОТОРОГО ЯВЛЯЕТСЯ ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОБЛЮДЕНИЯ ТРУДОВЫХ ПРАВ РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.

РЕДАКЦИЯ SK NEWS

Это медиа-блок Фонда, состоящий из полноформатного корпоративного издания (журнал, 80 страниц, выходит регулярно 1 раз в месяц, на двух языках), ежедневного сайта новостей с одноименным названием, канала Телеграм, социальных сетей Фейсбук, Инстаграм, Вконтакте и YouTube.

Корпоративное издание и сайт зарегистрированы как республиканское СМИ. Освещаются жизнь Фонда и компаний, приоритет отдается вопросам социальной стабильности и трудовым коллективам (во главе — человек труда).

4.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Приверженность принципам ЦУР ООН	122
Приоритетные задачи в области устойчивого развития	125
Структура управления аспектами устойчивого развития	126
Рейтинги ESG и климатические рейтинги	128

Суммарный объем энергосбережения в 2023 году

11 434

тыс. ГДж

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ И ВНЕДРЕНИЕ ПРИНЦИПОВ ESG ЯВЛЯЮТСЯ ОДНОЙ ИЗ ОСНОВНЫХ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ ФОНДА. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ ДОЛГОСРОЧНОГО УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ВКЛЮЧАЮТ БЛАГОПОЛУЧИЕ ЛЮДЕЙ, ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАВНОВЕСИЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОЛГОСРОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ.

ПРИВЕРЖЕННОСТЬ ПРИНЦИПАМ ЦУР ООН

Устойчивое развитие и внедрение принципов ESG являются одной из основных стратегических целей Фонда. Ключевые факторы долгосрочного устойчивого развития включают благополучие людей, экологическое равновесие и обеспечение долгосрочной финансовой устойчивости.

Фонд и его портфельные компании разделяют приверженность Целям устойчи-

вого развития, принятыми Организацией Объединенных Наций (далее – ЦУР ООН), принципам Глобального договора ООН, Принципам ответственного инвестирования ООН, Принципам Экватора.

Фонд обеспечивает согласованность стратегии, целей и задач с общими целями в области устойчивого развития, включая, но не ограничиваясь целями, выраженными в ЦУР ООН,

Парижском соглашении по климату, и соответствующими национальными и региональными целями. Мероприятия по устойчивому развитию включаются в План мероприятий по реализации Стратегии развития (Плана развития) Фонда. Более подробная информация о деятельности Фонда в области устойчивого развития представлена в Отчете об устойчивом развитии, с которым можно ознакомиться на веб-сайте Фонда.

11 ЦУР ООН



ВКЛАД В ДОСТИЖЕНИЕ ЦУР

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- ESG-рейтинг Группы Фонда **70 ПЕРЦЕНТИЛЬ К 2032 ГОДУ**
- Повышение доли женщин в руководящих органах компаний Фонда **30% К 2030 ГОДУ**
- Доля независимых директоров в составе СД Фонда и ПК **ПОДДЕРЖАНИЕ НА УРОВНЕ 50%**

ПЕРЕДОВЫЕ ПРАКТИКИ H&S

- Достижение LTIF **0,12 К 2027 ГОДУ**

ДЕКАРБОНИЗАЦИЯ

- Сокращение прямых и косвенных выбросов парниковых газов (уровень 1 и уровень 2) **> [-10%] К 2032 ГОДУ**
- Увеличение доли низкоуглеродной генерации в покупке электроэнергии **45% К 2032 ГОДУ**

РЕСУРСОБЕРЕЖЕНИЕ

- Снижение энергоемкости производственной деятельности **-10% К 2027 ГОДУ**

РАЗВИТИЕ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО КАПИТАЛА

- Наращивание кадрового потенциала, усиление компетенции в новых областях

«ЗЕЛЕНое» ФИНАНСИРОВАНИЕ

- Формирование портфеля офсетных проектов **5,8 МЛН ТОНН CO₂-ЭКВ К 2032 ГОДУ**
- Доля ВИЭ и ГЭС в производстве электроэнергии **26 % К 2032 ГОДУ**

ОТКРЫТОСТЬ, ТРАНСПАРЕНТНОСТЬ И КОМПЛАЕНС

- Сертификация антикоррупционных комплаенс систем на соответствие требованиям международных стандартов ISO 37001:2016 «Системы менеджмента борьбы со взяточничеством» и ISO 37301:2021 «Система управления соответствием»

НА СТРАТЕГИЧЕСКОМ УРОВНЕ ФОНД ОПРЕДЕЛЯЕТ ПЯТЬ ПРИОРИТЕТНЫХ ЦУР ООН:



Ключевые показатели по Охране окружающей среды группы компаний Фонда

УГЛЕРОДНЫЙ СЛЕД, МЛН ТОНН CO₂-ЭКВ.

↑3%

62,3

2022 — 60,7

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, МЛРД ТЕНГЕ

↑43,3%

60,9

2022 — 42,5

ВОДНЫЙ СЛЕД, МЛН М³

↑4,8%

331,3

2022 — 316,1

ОБЩЕЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ, МЛН ГДЖ

↓5%

431,0

2022 — 453,9

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ЗА 2023 ГОД

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

РЕЗУЛЬТАТЫ

Средневзвешенный показатель доли женщин в составе СД/НС в портфельных компаниях составляет 13% и 17% в составе Правления (14% и 15% в 2022 году)

ПЕРЕДОВЫЕ ПРАКТИКИ H&S

РЕЗУЛЬТАТЫ

LTIF равен 0,14 (0,16 в 2022 году)

ДЕКАРБОНИЗАЦИЯ

РЕЗУЛЬТАТЫ

Выбросы парниковых газов сокращены на 1% (0,01% в 2022 году)

РЕСУРСОСБЕРЕЖЕНИЕ

РЕЗУЛЬТАТЫ

Суммарный объем энергосбережения — 11 434 тыс. ГДж (16 917 тыс. ГДж в 2022 году)

РАЗВИТИЕ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО КАПИТАЛА

РЕЗУЛЬТАТЫ

Среднее количество часов обучения на 1 работника — 22 академических часа (19 часов в 2022 году).

«ЗЕЛЕНЕ» ФИНАНСИРОВАНИЕ

РЕЗУЛЬТАТЫ

Формирование портфеля офсетных проектов — 307 тыс. тонн CO₂-экв

ОТКРЫТОСТЬ, ТРАНСПАРЕНТНОСТЬ И КОМПЛАЕНС

РЕЗУЛЬТАТЫ

Утверждена Стратегия развития комплаенс функции до 2027 года.

ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

СТРАТЕГИЯ ФОНДА

Фонд, придерживаясь принципов ESG, которые являются неотъемлемой частью достижения стратегических и операционных целей, ставит перед собой ряд задач в области устойчивого развития:

Усиление корпоративного управления:

- ◆ Повышение роли Совета директоров и качества формирования его состава.
- ◆ Управление портфельными компаниями на основе принципов надлежащего корпоративного управления.
- ◆ Внедрение передовых мировых практик в корпоративное управление.

Прозрачность и соблюдение норм

- ◆ Вовлечение заинтересованных сторон для обеспечения открытости и прозрачности.
- ◆ Улучшение прозрачности отчетности и предотвращение коррупционных нарушений.

Социальная ответственность:

- ◆ Улучшение условий труда и мер безопасности для повышения благосостояния сотрудников.
- ◆ Вклад в социальное развитие страны через благотворительность, корпоративное спонсорство и продвижение корпоративного волонтерства.

Безопасность и здоровье (H&S):

- ◆ Внедрение передовых практик H&S для снижения травматизма в группе Фонда с принципом «нулевой толерантности».
- ◆ Совершенствование мер по обеспечению персональной безопасности и безаварийной работы с применением инновационных и цифровых решений.

Развитие человеческого капитала:

- ◆ Нарращивание кадрового потенциала и усиление компетенций сотрудников в новых областях.
- ◆ Непрерывное повышение квалификации, основанное на лучших мировых практиках.

Ресурсосбережение:

- ◆ Эффективное использование ресурсов, включая топливно-энергетические и водные ресурсы.
- ◆ Модернизация оборудования и применение современных технологий в новых инвестиционных проектах.
- ◆ Реализация Программы энерго- и ресурсосбережения АО «Самрук-Қазына» до 2027 года.

Декарбонизация:

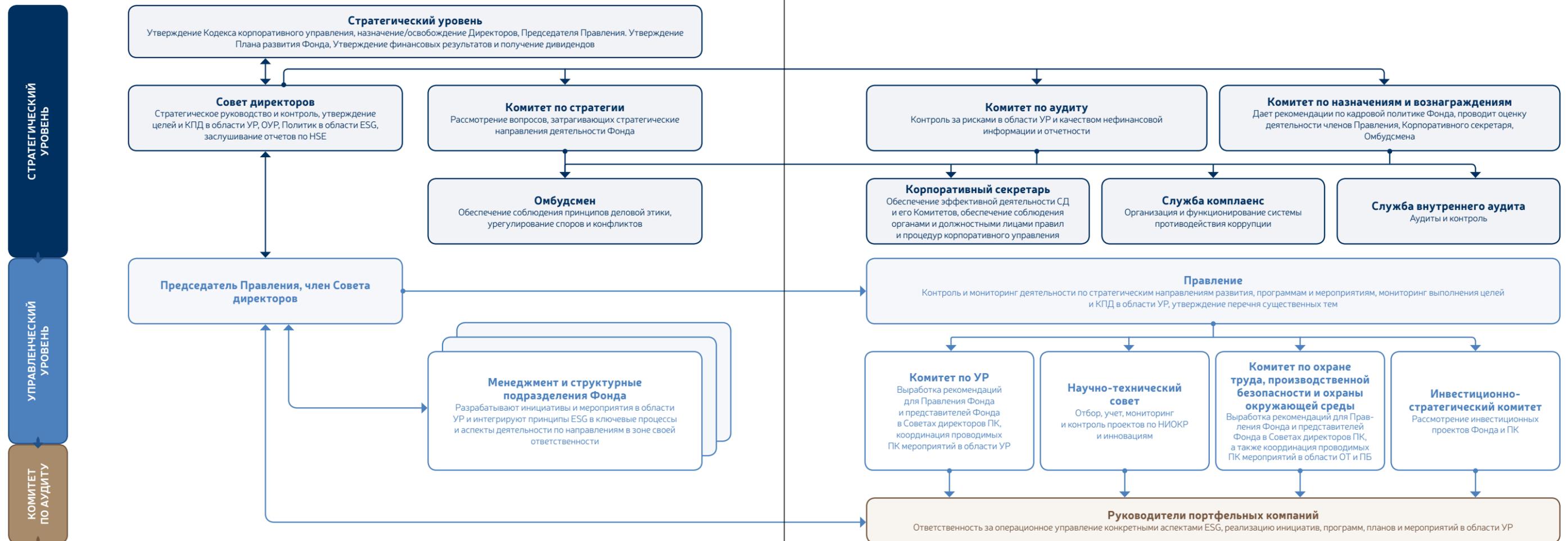
- ◆ Реализация Плана по переходу к низкоуглеродной бизнес-модели в рамках Концепции низкоуглеродного развития. В плане определены более 50 мероприятий для перехода к устойчивой экологической деятельности, в том числе крупные инвестиционные проекты по переходу на альтернативную энергетику и увеличение маневренной генерации.

Развитие инструментов «зеленого» финансирования

- ◆ Финансирование проектов, соответствующих «зеленой» таксономии, выпуск «зеленых» облигаций

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ АСПЕКТАМИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ АСПЕКТАМИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ



В РАМКАХ ФОНДА АКТИВНО ВНЕДРЯЮТСЯ ПЕРЕДОВЫЕ МЕТОДЫ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, СПОСОБСТВУЮЩИЕ ИНТЕГРАЦИИ АСПЕКТОВ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ.

Управление устойчивым развитием тесно интегрировано в структуру корпоративного управления Фонда, что позволяет рассматривать эти вопросы на всех уровнях, начиная от Совета директоров и заканчивая исполнительными органами и руководителями подразделений.

Правление Фонда отвечает за операционную деятельность, экономическое и устойчивое развитие. Оно подотчетно Совету директоров и отчитывается перед ним о результатах работы Фонда каждый квартал. Правление также несет ответственность за выполнение стратегических задач и развитие Фонда в области устойчивого развития, утвержденных Советом директоров и Единым акционером.

Комитеты Совета директоров играют важную роль в тщательном анализе вопросов, входящих в их компетенцию, особенно в областях устойчивого развития, включая охрану труда и экологическую безопасность.

РЕЙТИНГИ ESG И КЛИМАТИЧЕСКИЕ РЕЙТИНГИ

ПОРТФЕЛЬНЫЕ КОМПАНИИ ГРУППЫ ФОНДА ВНЕДРЯЮТ В ПРАКТИКУ ПОДГОТОВКИ ЕЖЕГОДНОЙ НЕФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ОТЧЕТЫ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ) В СООТВЕТСТВИИ С ПЕРЕДОВЫМИ МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ, ТАКИМИ КАК GRI (АНГЛ. GLOBAL REPORTING INITIATIVE), TCFD (АНГЛ. TASK FORCE ON CLIMATE-RELATED FINANCIAL DISCLOSURES) И CDP (АНГЛ. CARBON DISCLOSURE PROJECT).

В качестве инструмента, позволяющего отслеживать реальные изменения в бизнесе, внедрена практика получения ESG-рейтингов (Environmental, Social, Governance), которые играют ключевую роль в деятельности в оценке и управлении социальными и экологическими аспектами ведения бизнеса.

План развития Фонда поставил перед крупными портфельными компаниями задачу достижения вхождения в 70% перцентиль по показателям ESG-рейтинга к 2032 году.

В отчетном году Фондом и портфельными компаниями получены следующие рейтинги от международных рейтинговых агентств:

ESG риск-рейтинг от агентства Sustainalytics:

- ◆ АО «НК «QazaqGaz» – 19,2 балла (низкий риск);
- ◆ АО «Самрук-Қазына» – 22,9 балла (средний риск);
- ◆ АО «Самрук-Энерго» – 24,1 балла (средний риск);
- ◆ АО НК «ҚазМұнайГаз» – 32,3 балла (высокий риск).

«S&P Global CSA Score 2023» от агентства S&P Global:

- ◆ АО «KEGOC» – 51/100;
- ◆ АО «НК «Қазақстан темір жолы» – 54/100;
- ◆ АО «НАК «Казатомпром» – 43/100.

Климатические рейтинги CDP:

- ◆ АО «НАК «Казатомпром» – В
- ◆ АО «НК «ҚазМұнайГаз» – С
- ◆ АО «Самрук-Энерго» – D
- ◆ АО «НК «QazaqGaz» – D

Эти оценки помогают Фонду и его портфельным компаниям принимать обоснованные решения и наращивать усилия в области устойчивого развития, стремясь к снижению рисков и повышению социальной и экологической эффективности.

Учитывая возрастающий интерес заинтересованных сторон к ESG-показателям Фонда, в 2024 году планируется независимое заверение Отчета Фонда об устойчивом развитии. Это усовершенствование направлено на предоставление всем заинтересованным сторонам качественной и полезной информации.

5.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления	132
Единственный акционер	133
Совет директоров и его комитеты	134
Правление и его комитеты	152
Политика вознаграждения членов Совета директоров и членов Правления	160
Служба внутреннего аудита	161
Служба комплаенс	162
Управление рисками и внутренний контроль	163
Общественный совет	165
Информационная безопасность	167
Управление персоналом	170
Производственная безопасность	172

В 2023 году Советом директоров
Фонда проведено 20 заседаний
и принято 111 решений по

111

вопросам

Правление Фонда провело
61 заседание и рассмотрело

369

вопросов

ОСОЗНАВАЯ ВАЖНОСТЬ СОБЛЮДЕНИЯ ВЫСОКИХ СТАНДАРТОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, АО «САМУК-ҚАЗЫНА» СТРЕМИТСЯ К НЕПРЕРЫВНОМУ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ФОНДА В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ И ЛУЧШЕЙ ПРАКТИКОЙ.

130

131

ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ ПОЛОЖЕНИЯМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ АО «САМРУК-ҚАЗЫНА»

Осознавая важность соблюдения высоких стандартов корпоративного управления, АО «Самрук-Қазына» стремится к непрерывному совершенствованию системы управления Фонда в соответствии с международными стандартами и лучшей практикой.

В 2012 году Единственным акционером АО «Самрук-Қазына» было принято постановление Правительства Республики Казахстан «Об утверждении кодекса корпоративного управления акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее — Кодекс), что стало важным шагом к обеспечению прозрачности и эффективности корпоративной культуры.

Принимая во внимание, что практика корпоративного управления постоянно развивается, АО «Самрук-Қазына» регулярно пе-

ресматривает и совершенствует принципы корпоративного управления в соответствии с наилучшей международной практикой. В 2023 году, в том числе с учетом положений Кодекса корпоративного управления Великобритании и принципов ОЭСР, АО «Самрук-Қазына» разработана новая редакция Кодекса, которая утверждена постановлением Правительства Республики Казахстан от 14 июля 2023 года № 590.

АО «Самрук-Қазына» обязуется соблюдать основные принципы Кодекса и в случае несоблюдения предоставлять пояснения о причинах таких нарушений. Любые случаи несоблюдения положений Кодекса тщательно рассматриваются на заседаниях Совета директоров и Комитета по аудиту Совета директоров, а также принимаются соответствующие решения, направленные на дальнейшее совершенствование корпоративного управления в Фонде.

Фонд придает особое значение вопросам надлежащего соблюдения Кодекса для достижения устойчивого успеха в долгосрочной перспективе. Ежегодно отчет о соблюдении/несоблюдении его принципов и положений представляется на рассмотрение и утверждение Советом директоров Фонда.

АО «Самрук-Қазына» стремится соблюдать высокие стандарты корпоративного управления, так как это является неотъемлемой частью обязательства перед Единственным акционером, партнерами и обществом в целом.

В 2024 году планируется проведение анализа основных положений Кодекса на предмет их соблюдения в 2023 году. В отчетном году Фонд в основном соблюдал все принципы, изложенные в Кодексе. Подробная информация представлена в приложении 5.

СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ФОНД ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО СТРОГО ПРИДЕРЖИВАЕТСЯ СТАНДАРТОВ НАДЛЕЖАЩЕГО КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, СОСРЕДОТАЧИВАЯ УСИЛИЯ НА УЛУЧШЕНИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ПРАКТИК УПРАВЛЕНИЯ, А ТАКЖЕ НА ОБЕСПЕЧЕНИИ ПРОЗРАЧНОСТИ И ПОДОТЧЕТНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА.

Фонд обладает эффективной системой корпоративного управления, которая соответствует международным стандартам. Эта система состоит из процессов, которые способствуют управлению и контролю за деятельностью Фонда, включая взаимодействия между Единственным акционером, Советом директоров, Правлением и заинтересованными сторонами. Она нацелена на увеличение долгосрочной стоимости Фонда и его устойчивое развитие. Совет директоров регулярно рассматривает вопросы улучшения эффективности этих взаимоотношений. Полномочия органов управления и процедуры принятия решений строго регламентированы Уставом Фонда.

ЕДИНСТВЕННЫЙ АКЦИОНЕР

ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ВЫСТУПАЕТ ЕДИНСТВЕННЫМ АКЦИОНЕРОМ ФОНДА. ПРАВИТЕЛЬСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ УПРАВЛЕНИЕ ФОНДОМ И ОРГАНИЗАЦИЯМИ ИСКЛЮЧИТЕЛЬНО ПОСРЕДСТВОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПОЛНОМОЧИЙ ЕДИНСТВЕННОГО АКЦИОНЕРА ФОНДА, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ЗАКОНОМ О ФОНДЕ И УСТАВОМ ФОНДА, А ТАКЖЕ ПУТЕМ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА В СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ ФОНДА.

Ключевые принципы и вопросы взаимодействия Правительства и Фонда определены в Соглашении о взаимодействии. Правительство Республики Казахстан разграничивает свои полномочия как единственного акционера Фонда и полномочия, связанные с государственным регулированием. Оно управляет Фондом в целях повышения национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости и эффективного управления активами Фонда и организаций.

Правительство предоставляет Фонду и его организациям полную операционную автономию, исключая вмешательство в их текущую и инвестиционную деятельность, кроме случаев, специально предусмотренных законодательством и актами Президента Республики Казахстан. Руководство Фонда, включая Председателя Правления, а также руководящие органы организаций, обладают полной самостоятельностью и независимостью в принятии решений и осуществлении действий в рамках своих полномочий.

Список задач, которые подлежат решению непосредственно Единственным акционером, четко определен. Ниже приведен обзор ключевых вопросов, отнесенных к его исключительной компетенции. Эти аспекты критически важны для Фонда при анализе стратегических и финансовых результатов его деятельности, а именно:

- ◆ Утверждение Устава Фонда;
- ◆ Утверждение годовой финансовой отчетности Фонда;
- ◆ Утверждение Плана развития Фонда;
- ◆ Утверждение Кодекса корпоративного управления Фонда;
- ◆ Определение дивидендной политики Фонда, принятие решения о распределении чистого дохода Фонда по итогам отчетного периода, принятие решения о выплате дивидендов;
- ◆ Принятие решений о добровольной реорганизации или ликвидации Фонда;
- ◆ Определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров Фонда, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- ◆ Назначение и досрочное освобождение от должности Председателя Правления;
- ◆ Отчуждение акций компаний по перечню, определенному Единственным акционером Фонда, а также передача указанных акций в доверительное управление;
- ◆ Принятие решений о ликвидации, реорганизации компаний по перечню, определенному Единственным акционером Фонда.

Полный перечень вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера, раскрыт в Уставе Фонда на www.sk.kz.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ И ЕГО КОМИТЕТЫ

Ведущая роль Совета директоров

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ФОНДА ЯВЛЯЕТСЯ ОРГАНОМ УПРАВЛЕНИЯ, ПОДОТЧЕТНЫМ ЕДИНСТВЕННОМУ АКЦИОНЕРУ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ СТРАТЕГИЧЕСКОЕ РУКОВОДСТВО И КОНТРОЛЬ ЗА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ПРАВЛЕНИЯ ФОНДА. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ВНЕДРЕНИЕ ВСЕХ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ФОНДА.

Деятельность Совета директоров основывается на принципах эффективности и ответственности, максимального соблюдения и реализации интересов единственного акционера и Фонда, а также защиты прав единственного акционера, ответственности за деятельность Фонда.

Совет директоров самостоятелен и независим при принятии решений и осуществлении любых действий в пределах своей компетенции согласно Закону о Фонде, Кодексу и Уставу.

Совет директоров не вправе принимать решения по вопросам, которые в соответствии с законодательными актами Республики Казахстан и Уставом отнесены к исключительной компетенции единственного акционера (если иное не установлено законодательными актами Республики Казахстан) или исполнительного органа Фонда, а также принимать решения, противоречащие решениям единственного акционера. В течение 2023 года у Совета директоров не возникало противоречий с данными требованиями.

Совет директоров наделен полномочиями, достаточными для управления организацией и контроля за деятельностью Правления. Совет директоров выполняет свои функции согласно Уставу и уделяет особое внимание следующим вопросам:

- ♦ определению среднесрочного планирования;
- ♦ постановке и мониторингу ключевых показателей деятельности плана мероприятий;
- ♦ организации и надзору за эффективным функционированием системы управления рисками и внутреннего контроля;
- ♦ утверждению и мониторингу эффективной реализации крупных инвестиционных проектов и других ключевых стратегических проектов в рамках компетенции Совета директоров;

- ♦ избранию, вознаграждению, планированию преемственности и надзору за деятельностью руководителя и членов Правления;
- ♦ соблюдению положений Кодекса корпоративного управления и корпоративных стандартов Фонда.

Полный перечень вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Совета директоров, определяется Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» и раскрывается в Уставе Фонда на www.sk.kz

Члены Совета директоров эффективно исполняют свои обязанности, придерживаясь высоких стандартов корпоративного управления. Они эффективно способствуют устойчивому развитию Фонда и укреплению его долгосрочной стоимости.

Члены Совета директоров выполняют свои функциональные обязанности и в своей деятельности придерживаются следующих принципов:

- ♦ действовать в пределах своих полномочий;
- ♦ уделять достаточно времени для участия на заседаниях Совета директоров, его комитетов и подготовки к ним;
- ♦ способствовать росту долгосрочной стоимости и устойчивого развития организации;
- ♦ поддерживать высокие стандарты деловой этики;
- ♦ не допускать конфликта интересов;
- ♦ действовать с должной разумностью, умением и осмотрительностью.

Состав Совета директоров³¹



Бектенов Олжас Абаевич

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ПРЕМЬЕР-МИНИСТР РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Февраль 2024 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ♦ Казахская государственная юридическая академия (Казахский гуманитарный юридический университет имени М. С. Нарикбаева) — юриспруденция;
- ♦ Кандидат юридических наук (тема диссертации: «Организационно-правовые проблемы предупреждения административной деликтности несовершеннолетних в Республике Казахстан»).

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ♦ Олжас Абаевич начал трудовую деятельность в 2002 году в качестве главного специалиста отдела в Управлении юстиции города Алматы;
- ♦ В 2005–2006 годах работал экспертом, главным экспертом Юридического отдела Канцелярии Премьер-Министра Республики Казахстан;
- ♦ С 2006 по 2009 годы в Администрации Президента Республики Казахстан;
- ♦ С 2009 по 2012 годы был заместителем председателя Комитета регистрационной службы и оказания правовой помощи Министрства юстиции Республики Казахстан;
- ♦ В 2012–2014 годах занимал должность начальника департамента в центральном аппарате Агентства Республики Казахстан по борьбе с экономической и коррупционной преступностью (финансовой полиции);

- ♦ В 2015–2016 годах являлся руководителем аппарата акима города Астана, заведующим Секретариатом Руководителя Администрации Президента Республики Казахстан;
- ♦ В 2016–2017 годах был руководителем Департамента Национального бюро по противодействию коррупции (антикоррупционной службы) по городу Астана;
- ♦ С 2017 по 2018 годы являлся заместителем акима Акмолинской области;
- ♦ с 2018 по 2019 годы заместителем председателя Агентства Республики Казахстан по делам государственной службы и противодействию коррупции;
- ♦ С 2019 по 2022 годы был Первым заместителем Председателя Агентства Республики Казахстан по противодействию коррупции;
- ♦ С февраля 2022 года по апрель 2023 года являлся Председателем Агентства Республики Казахстан по противодействию коррупции;
- ♦ 3 апреля 2023 года Указом Главы государства назначен Руководителем Администрации Президента Республики Казахстан;
- ♦ 6 февраля 2024 года Указом Президента Республики Казахстан назначен Премьер-Министром Республики Казахстан;
- ♦ Награжден орденами «Айбын» II степени (2014), «Даңқ» II степени (2021).



Иргалиев Асет Арманович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ПОМОЩНИК ПРЕЗИДЕНТА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЭКОНОМИЧЕСКИМ ВОПРОСАМ

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Октябрь 2023 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ♦ Казахстанский институт менеджмента, экономики и прогнозирования — экономика;
- ♦ Международная школа бизнеса, Швеция — экономика;
- ♦ Университет Йорка — экономика;
- ♦ Университет Ноттингема — магистр экономики.

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ♦ Асет Арманович начал трудовую деятельность в экономическом департаменте Европейского банка реконструкции и развития в Лондоне в 2010 году;
- ♦ С 2013 по 2016 годы занимал должность директора, вице-президента, заместителя председателя Правления, первого заместителя председателя Правления АО «Институт экономических исследований»;

- ♦ В 2016 году являлся председателем Правления АО «Институт экономических исследований», советником председателя Правления АО «НУХ «Байтерек»;
- ♦ С 2016 по 2020 годы занимал позиции советника Премьер-Министра Республики Казахстан, Вице-министра национальной экономики Республики Казахстан, Заместителя Руководителя Канцелярии Премьер-Министра Республики Казахстан, первого Вице-министра национальной экономики Республики Казахстан;
- ♦ С января 2021 года по январь 2022 года являлся Министром национальной экономики Республики Казахстан;
- ♦ С января 2022 года по сентябрь 2023 года работал председателем Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан;
- ♦ 2 сентября 2023 года Указом Главы государства назначен помощником Президента Республики Казахстан по экономическим вопросам;
- ♦ Награжден медалью «Ерен еңбегі үшін» (2020).

³¹ Состав Совета директоров Фонда представлен по состоянию на февраль 2024 года.



Байбазаров Нурлан Серикович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ,
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕМЬЕР-МИНИСТРА –
МИНИСТР НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Февраль 2024 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Казахская государственная академия управления — экономика.

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Нурлан Серикович начал трудовую деятельность в 1997 году специалистом, главным специалистом, начальником отдела в Бюджетном департаменте и Департаменте государственного заимствования Министерства финансов Республики Казахстан;
- ◆ С 2004 по 2011 годы работал начальником управления агентского обслуживания проектов, управляющим директором по инвестиционным проектам, директором департамента корпоративного развития, корпоративным секретарем АО «Банк Развития Казахстана»;

- ◆ С 2013–2016 годы работал директором департамента развития отраслей экономики Министерства национальной экономики Республики Казахстан, работал в АО «НК «Қазақстан темір жолы», «КазМунайГаз Консалтинг», АО НК «КазМунайГаз»;
- ◆ С 2016 года по ноябрь 2022 года являлся председателем Правления АО «Фонд развития промышленности»;
- ◆ С ноября 2022 года по октябрь 2023 года председателем Правления АО «Банк Развития Казахстана»;
- ◆ С октября 2023 года по февраль 2024 года председателем Правления АО «НУХ «Байтерек»;
- ◆ 6 февраля 2024 года Указом Главы государства назначен заместителем Премьер-Министра – Министром национальной экономики Республики Казахстан;
- ◆ Награжден медалью «Ерен еңбегі үшін», 4 юбилейные медали.



Жамишев Болат Бидаметович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ,
НЕЗАВИСИМЫЙ ДИРЕКТОР

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Июль 2022 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Казахский сельскохозяйственный институт — Экономика;
- ◆ Кандидат экономических наук.

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ В разные годы Болат Бидаметович занимал руководящие должности на государственной службе: вице-министр труда и социальной защиты населения Республики Казахстан с ноября 1997 по март 1999 года; вице-министр финансов Республики Казахстан с марта 1999 по июнь 2001 года; вице-министр внутренних дел Республики Казахстан с июня 2001 по февраль 2002 года; первый вице-министр финансов Республики Казахстан с февраля 2002 по февраль 2003 года; заместитель председателя Национального банка Республики Казахстан с февраля 2003 по январь 2004 года; Председатель Агентства Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций с января 2004 по январь 2006 года;

- ◆ С июня 2006 по ноябрь 2007 года был заместителем председателя Правления Евразийского банка развития (ЕАБР);
- ◆ С ноября 2007 по ноябрь 2013 года — Министр финансов Республики Казахстан;
- ◆ С ноября 2013 по август 2014 года — Министр регионального развития Республики Казахстан;
- ◆ Занимал должности Председателя Правления АО «Банк развития Казахстана» с августа 2014 по апрель 2019 года; Председателя Совета директоров НАО «Фонд социального медицинского страхования» с апреля 2020 по август 2022 года;
- ◆ 2 сентября 2019 года избран независимым директором, членом Совета директоров АО «Aitas KZ»;
- ◆ 30 октября 2020 года избран независимым директором, Председателем Совета директоров АО «Bank RBK»;
- ◆ 15 января 2022 года назначен Председателем Правления Общественного фонда «Қазақстан халқына»;
- ◆ 17 февраля 2022 года избран Председателем Общественного совета АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ Награжден орденами: «Құрмет», «Парасат», «Барыс» III степени, медалями.



Лука Сутера

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ,
НЕЗАВИСИМЫЙ ДИРЕКТОР

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Июль 2020 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Университет Боккони (Италия) — Степень магистра экономики бизнеса;
- ◆ Международная школа IE Business School;
- ◆ (Испания) — Программа MBA для топ-руководителей Global Executive MBA;
- ◆ Дипломированный бухгалтер (CPA);
- ◆ Дипломированный директор (CloD).

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Лука Сутера является опытным руководителем в области финансов и инвестиций с 26-летним стажем работы, 19 лет из которых он проработал в должности финансового директора глобальных энергетических компаний и суверенных фондов благосостояния в Европе, России и на Ближнем Востоке. Лука Сутера в настоящее время является операци-

- онным партнером Asterion Industrial Partners, ведущей европейской фирмы по управлению инвестициями, специализирующейся на европейской инфраструктуре с активами под управлением в размере 5 млрд евро, которые инвестированы в два фонда и 18 портфельных компаний в Великобритании, Италии, Испании, Франции, Ирландии, Германии;
- ◆ До прихода в Asterion Industrial Partners, с 2015 по 2020 год, Лука Сутера занимал должность главного финансового директора компании Nebras Power, государственной глобальной энергетической компании, расположенной в Катаре;
- ◆ С 2011 по 2015 годы Лука Сутера занимал должность главного финансового директора Global Power & Water Division в TAQA, государственной глобальной энергетической компании, расположенной в Абу-Даби.



Мохаммед Джамиль Исмаил Аль Рамахи

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ,
НЕЗАВИСИМЫЙ ДИРЕКТОР

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Август 2023 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Университет Эвансвилл (США) — Бизнес-администрирование (финансы);
- ◆ Диплом по комплаенсу.

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Мохаммед Джамиль Исмаил Аль Рамахи является Генеральным директором Masdar, компании — лидера ОАЭ по чистой энергетике и одной из самых быстрорастущих компаний по возобновляемым источникам энергии в мире;
- ◆ Г-н Аль Рамахи впервые присоединился к Masdar в 2008 году и занимал руководящие должности в компании почти полтора десятилетия, занимая должности финансового директора и главного операционного директора до своего назначения Генеральным директором в 2016 году;

- ◆ Помимо исполнения обязанностей Генерального директора, г-н Аль Рамахи занимает ряд видных должностей в исполнительных органах. Он является Председателем Исполнительного комитета компании Masdar, Вице-председателем Global Council on Sustainable Development Goals, а также входит в состав Совета директоров компаний Emirates Waste to Energy Company, Shuaa Energy 2 PSC и Shuaa Energy 4 PSC, которые занимаются разработкой третьей и шестой фазы солнечной электростанции Mohammed Bin Rashid Al Maktoum Solar Park в Дубае соответственно;
- ◆ Г-н Аль Рамахи был награжден орденом за национальные заслуги Президентом Французской Республики Эммануэлем Макроном, а также орденом Дружбы Президентом Республики Узбекистан Шавката Мирзиеева за приверженность укреплению двусторонних отношений ОАЭ с обеими странами.



Жакупов Нурлан Каршагович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ,
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ
АО «САМРУК-ҚАЗЫНА»

ДАТА ИЗБРАНИЯ:
Апрель 2023 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Московский Государственный институт международных отношений МИД РФ, факультет международных экономических отношений — Бакалавр экономики, Магистр экономики, Кандидат экономических наук.

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Нурлан Каршагович в 2001–2003 годы работал финансовым аналитиком в Евразийской Промышленной Ассоциации (ENRC);
- ◆ В 2003–2004 годах являлся бизнес-менеджером в Chambishi Metals PLC (Замбия, г. Китве) и 2004–2007 годах проектным менеджером в Research, Investment and Development Ltd;
- ◆ В 2007–2009 годах работал аналитиком по стоимости акций компаний, торгующихся на бирже, команде базовых материалов Credit Suisse;
- ◆ В 2009–2011 годах являлся управляющим директором, членом Правления АО «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук»;

- ◆ В 2011–2012 годах стал директором департамента инвестиционного банкинга, главой представительства в городе Астана АО «Дочерний Банк «RBS (Kazakhstan)»;
- ◆ В 2012–2016 годах работал исполнительным директором департамента инвестиционного банкинга, главой Представительства в городе Астана UBS AG Almaty Representative Office;
- ◆ В 2016–2017 годах был управляющим директором по развитию и инвестициям — членом Правления АО «НАК «Казатомпром». В 2017–2019 годах работал председателем Правления АО «СПК «Астана»;
- ◆ В 2019–2020 годах являлся Представителем в Казахстане Rothschild & Co;
- ◆ С 2020 года по апрель 2023 года работал Председателем Правления «Kazakhstan Investment Development Fund (KIDF) Management Company» Ltd.;
- ◆ С 4 апреля 2023 года назначен Председателем Правления АО «Самрук-Қазына».

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ФОНДА ЗА 2023–2024 ГОДЫ

Дата	Член Совета директоров	Событие
16 января 2023 года	Смаилов Алихан Асханович	Премьер-Министр Республики Казахстан избран Председателем Совета директоров по должности
4 апреля 2023 года	Жакупов Нурлан Каршагович	Председатель Правления избран членом Совета директоров по должности
30 апреля 2023 года	Дудас Джон	Досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров
17 августа 2023 года	Мохаммед Джамиль Исмаил Аль Рамахи	Избран членом Совета директоров в качестве независимого директора
4 октября 2023 года	Иргалиев Асет Арманович	Помощник Президента Республики Казахстан по экономическим вопросам избран членом Совета директоров по должности
6 февраля 2024 года	Байбазаров Нурлан Серикович	Заместитель Премьер-Министра — Министра национальной экономики Республики Казахстан избран членом Совета директоров по должности
6 февраля 2024 года	Бектенов Олжас Абаевич	Премьер-Министр Республики Казахстан избран Председателем Совета директоров по должности

РАБОТА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2023 ГОДУ

Результаты обсуждений и принятые решения по ним отражены в соответствующих протоколах и решениях заседаний Совета директоров. Заседания Совета директоров проводились в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров Фонда. Организация заседаний Совета директоров и его комитетов осуществлялась с использованием очной или заочной формы голосования.

В течение 2023 года было проведено 20 заседаний Совета директоров Фонда, из которых 8 очных и 12 заочных заседания. Всего было рассмотрено 111 вопросов, по которым принято 111 решений и дано 253 поручения.

По итогам сравнительного анализа деятельности Совета директоров Фонда за период 2018–2023 годы наблюдается рекордное количество проведенных заседаний в 2023 году, что является значительным увеличением по сравнению с предыдущими годами. Из них 12 заседаний были заочными, что также является высоким показателем.

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Количество заседаний:	11 8 очных 3 заочных	10 6 очных 4 заочных	15 5 очных 10 заочных	10 8 очных 2 заочных	18 12 очных 6 заочных	20 8 очных 12 заочных
Количество вопросов:	111	88	101	116	121	111

МЕРЫ, ПРЕДПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ, ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ ФОНДА ПО РОСТУ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТОИМОСТИ И УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ ОРГАНИЗАЦИИ

В соответствии с Планом работы Совета директоров Фонда на 2023 год проведена активная работа по рассмотрению текущих вопросов, регулирующих деятельность Фонда и портфельных компаний, которые можно отнести к следующим трем стратегическим направлениям:

01

Первое стратегическое направление «Эффективное управление портфелем активов»

Утверждены:

- ◆ план мероприятий Фонда на 2024–2028 годы;
- ◆ годовая финансовая отчетность (консолидированная и отдельная) Фонда за 2022 год, порядок распределения чистого дохода, принято решение о выплате дивидендов по простым акциям и утвержден размер дивиденда в расчете на одну простую акцию;
- ◆ годовой бюджет Фонда на 2024 год;
- ◆ рассмотрен годовой отчет об исполнении Плана мероприятий Фонда на 2022–2026 годы за 2022 год.

Приняты решения:

- ◆ о передаче ряда активов республиканского государственного имущества на баланс Фонда или с дальнейшей их передачей в пользу профильных портфельных компаний;
- ◆ по приобретению 25% доли участия в уставном капитале ТОО «Бутадиен» для реализации проекта «Производство бутадиена и его производных» с дальнейшей передачей в профильную портфельную компанию ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu».

02

Второе стратегическое направление «Экосистема для бизнеса»

Приняты решения:

- ◆ о признании социально-значимого проекта по строительству опреснительного завода морской воды в «Кендерли» низкорентабельным и определении источника его финансирования;
- ◆ о привлечении финансирования на обновление парка подвижного состава железнодорожных пассажирских вагонов для АО «НК «Қазақстан темір жолы» в связи с выделением средств из республиканского бюджета;
- ◆ о финансировании проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь;
- ◆ о признании проекта «Прокладка ВОЛС по дну Каспийского моря» низкорентабельным и определении источника его финансирования;
- ◆ о привлечении средств из республиканского бюджета на 2023 год путем пополнения уставного капитала Фонда для финансирования проекта «Строительство объектов инфраструктуры на территории СЭЗ «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк»;
- ◆ об определении способа передачи АО «KEGOC» в конкурентную среду с дальнейшим отчуждением и указанием цены, количества и структуры размещения;
- ◆ о рассмотрении условий реализации и требований открытого двухэтапного конкурса по реализации 100% пакета акций АО «QAZAQ AIR» в конкурентную среду;
- ◆ об отчуждении простых акций АО «Эйр Астана» с указанием предельного количества простых акций.

03

Третье стратегическое направление «Устойчивое развитие»

Утверждены:

- ◆ Отчет по устойчивому развитию Фонда за 2022 год, который прошел процесс независимого внешнего заверения;
- ◆ Годовой отчет Фонда за 2022 год;
- ◆ Стратегия развития комплаенс функции в группе компаний Фонда на 2023–2027 годы.

Рассмотрены:

- ◆ информация о вынесении на рассмотрение Единственного акционера Фонда вопроса «Об отчете о деятельности Совета директоров Фонда за 2022 год»;
- ◆ отчеты комитетов Совета директоров Фонда за 2022 год, служб внутреннего аудита и комплаенс Фонда;
- ◆ годовой отчет об исполнении Благотворительной программы Фонда за 2022 год.

Благодаря эффективной работе и тесному взаимодействию Совета директоров с заинтересованными сторонами в течение 2023 года, включая Единственного акционера и Правление Фонда, можно выделить ряд ключевых аспектов.

Рассмотрены важные отраслевые инициативы и постановки задачи в рамках Плана мероприятий Фонда на 2024–2028 годы. Осуществлен мониторинг выполнения Плана мероприятий Фонда и анализ его ключевых показателей деятельности.

Особое внимание уделялось мониторингу реализации инвестиционных проектов компаний, реализуемых группой Фонда, в рамках определенного Советом директоров списка. С учетом стратегической значимости соответствующих проектов и для обеспечения надлежащего контроля за ходом их реализации была согласована необходимость рассмотрения отчетов о текущем статусе проектов на каждом заседании Совета директоров Фонда. Принимая во внимание стратегическую важность данных проектов, по поручению Совета директоров осуществлен пересмотр ключевых показателей деятельности Фонда с целью усиления ответственности за реализацию инвестиционных проектов в установленные сроки.

ДАЛЬНЕЙШЕЕ ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ПО ГРУППЕ ФОНДА

Усиление корпоративного управления — один из основных аспектов для увеличения долгосрочной стоимости компаний. Реализация лучших мировых практик корпоративного управления позволит повысить уровень доверия к Фонду со стороны акционеров и инвесторов, снизить стоимость заемного капитала и, в итоге, повысить долгосрочную стоимость компании.

В 2023 году Фондом проведен ряд мероприятий в данном направлении.

1.

О ФОНДЕ

Одним из ключевых направлений работы Фонда является передача активов в конкурентную среду в рамках программы приватизации Правительства Республики Казахстан. Дважды в год на очных заседаниях Советом директоров подробно рассматривался отчет руководства Фонда о текущем состоянии и ходе выполнения планов по передаче компаний группы Фонда в конкурентную среду.

На каждом очном заседании Совета директоров в течение 2023 года проводилось заслушивание информационных отчетов председателя Правления Фонда, содержащих оперативные данные по производственным и финансовым показателям, информацию по сотрудничеству с иностранными партнерами, а также предложения по выработке ответствующих поручений Фонду совместно с государственными органами.

В рамках стратегической задачи «Ответственное и рыночное тарифообразование» по поручению Совета директоров Фондом совместно с портфельными компаниями сформированы предложения в разрезе достижения справедливого ценообразования по убыточным направлениям группы Фонда со сглаживающим эффектом в течение трех, четырех и пяти лет.

АКТУАЛИЗАЦИЯ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ФОНДА

Для приведения в соответствие с лучшей международной практикой в области корпоративного управления, включая положения Кодекса корпоративного управления Великобритании и ОЭСР, Фондом разработан и постановлением Правительства Республики Казахстан от 14.07.2023г. №590 утвержден Кодекс корпоративного управления Фонда в новой редакции.

Кодекс дополнен с учетом передовой международной практики, в том числе:

- ◆ Рекомендациями об избрании старшего независимого директора;
- ◆ Регламентациями деятельности Службы комплаенс;
- ◆ Интеграцией принципов ESG в бизнес-процессы группы Фонда;
- ◆ Критериями, направленными на усиление независимости директоров и компетенции комитетов.

В частности, помимо требований, установленных законодательством Республики Казахстан, с учетом положений Кодекса Великобритании, новый Кодекс Фонда усилен и дополнен следующими критериями независимости директоров:

2.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

3.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

В области корпоративного управления Советом директоров ежегодно утверждает отчет о соответствии Фонда принципам и положениям Кодекса, результаты которого включаются в годовой отчет.

В 2023 году продолжилась практика представления Совету директоров отчета о ходе реализации Соглашения о взаимодействии между Правительством Республики Казахстан и Фондом.

Учитывая наличие крупнейших энергетических активов в портфеле, с 2016 года Фонд ежегодно публикует отчет в области устойчивого развития в соответствии со стандартами Глобальной инициативы по отчетности (GRI) и впервые в 2023 году данный отчет прошел процесс независимого внешнего заверения компанией «КПМГ Такс энд Эдвайзори» в соответствии со стандартом ISAE 3000. Отчет в области устойчивого развития содержит ключевую информацию о деятельности Фонда и портфельных компаний с учетом аспектов ESG.

- ◆ Является или был сотрудником компании или группы в течение последних трех лет;
- ◆ Имеет или имел в течение последних трех лет материальные деловые отношения с компанией напрямую либо в качестве партнера, акционера, директора или главного менеджера органа или поддерживает такие отношения с компанией;
- ◆ Получил или получает дополнительное вознаграждение от компании помимо вознаграждения директора, участвует в опционе на акции компании или в схеме оплаты с учетом результатов деятельности, или является участником пенсионной схемы компании;
- ◆ Обладает членством в советах директоров или имеет связи с другими директорами через участие в других компаниях или органах;
- ◆ Представляет крупного акционера;
- ◆ Проработал в совете директоров более пяти лет с момента их первого назначения.

4.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

5.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

6.

ПРИЛОЖЕНИЯ

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ГЕНДЕРНОГО РАВЕНСТВА

В рамках исполнения поручения Главы государства по поэтапному повышению доли женщин до 30% в руководящих органах компаний с государственным участием, в Кодекс корпоративного управления Фонда были внесены дополнения о рекомендуемом количестве женщин в составах Советов директоров портфельных компаний Фонда, а также исполнительных органов Фонда и его портфельных компаний не менее 30% от общего количества членов.

ОБНОВЛЕНИЕ СОСТАВОВ СД/НС ПК

Согласно положениям Кодекса корпоративного управления Фонда, в Советах директоров и Наблюдательных советах, а также комитетах при них должен соблюдаться баланс навыков, опыта и знаний, обеспечивающий принятие независимых, объективных и эффективных решений в интересах компании.

Советы директоров компаний должны обеспечивать прозрачность и законность деятельности компаний, эффективное управление исполнительным органом, исполнение стратегий и планов развития, предпринимать необходимые меры по предотвращению коррупции, развивать систему управления рисками и внутреннего контроля.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОЗРАЧНОСТИ И РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Принимая во внимание новые глобальные требования к раскрытию информации, Фондом проводится системная работа обеспечивающая прозрачность деятельности. Для полноценной интеграции критериев рейтинговых агентств по ESG, портфельными компаниями Фонда произведена самодиагностика по каждому компоненту ESG. По итогам данного анализа в ПК были сформированы Планы мероприятий по внедрению принципов ESG в бизнес-процессы ПК.

В рамках данной задачи Фондом на регулярной основе осуществляется анализ и мониторинг количества женщин в составах СД/НС ПК. Фонд и его ПК проводят поиск и отбор кандидатов-женщин, соответствующих установленным законодательством Республики Казахстан требованиям для избрания в составы СД и НС ПК. Информация о результатах проводимой работы ежеквартально направляется в адрес уполномоченных государственных органов Республики Казахстан — Министерство национальной экономики Казахстана (МНЭ), Министерство культуры и информации Казахстана (МКИ).

В этой связи, с учетом целей, задач, планов и отраслевых направлений деятельности компаний Фонда, согласно требованиям законодательства Казахстана, Кодекса корпоративного управления Фонда и внутренних нормативных документов Фонда, планомерно проводится работа по качественному обновлению профессионального состава советов директоров и наблюдательных советов в портфельных компаниях Фонда.

В рамках данной работы проводится анализ рынка и поиск потенциальных кандидатов в СД и НС, формирование перечня документов, проведение встреч/интервью, проверка данных на соответствие установленным требованиям, согласование кандидатур с заинтересованными лицами, подготовка и обеспечение принятия соответствующих корпоративных решений уполномоченных органов ПК.

В целях актуализации с учетом требований законодательства Республики Казахстан, листинговых Правил и Правил Казахстанской Фондовой Биржи, а также с учетом лучшей международной практики в области корпоративного управления, решением Правления Фонда от 30 июня 2023 года (протокол №32/23) Правила по раскрытию и сохранности информации Фонда утверждены в новой редакции.

Также Фонд на постоянной основе сотрудничает по вопросам по гендерного равенства с Национальной комиссией по делам женщин и семейно-демографической политике при Президенте Республики Казахстан. Так, совместно с Национальной комиссией реализована программа повышения доли женщин в руководящих органах компаний с государственным участием «Гендерное равенство». Проект был направлен на развитие управленческих навыков и подготовку женщин-лидеров для повышения доли присутствия женщин в СД и органах управления.

В результате проводимой работы качественно обновляются составы СД и НС, повышаются уровни отраслевой экспертизы, улучшается гендерная составляющая.

В 2023 году составы советов директоров и наблюдательных советов в портфельных компаниях Фонда были обновлены путем привлечения лучших экспертов, обладающих соответствующей отраслевой экспертизой и опытом работы, что особенно важно в рамках проводимых IPO/SPO крупных компаний Фонда. В результате проведенной работы Советы директоров и наблюдательные советы портфельных компаний Фонда были значительно усилены, привнесены новые компетенции.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ЗАДАЕТ ТОН СВЕРХУ, ИСХОДЯ ИЗ ОПТИМАЛЬНОГО БАЛАНСА МЕЖДУ ДОЛГОСРОЧНОЙ СТОИМОСТЬЮ, ПРИБЫЛЬНОСТЬЮ И РИСКАМИ ПРИ ПРИНЯТИИ РЕШЕНИЙ.

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО В СФЕРЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ СОГЛАШЕНИЯ МЕЖДУ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН И ОЭСР, ОЭСР ПРОВЕЛ МАСШТАБНЫЙ ОБЗОР ПО КОРПОРАТИВНОМУ УПРАВЛЕНИЮ КАЗАХСТАНА.

Целью обзора является рассмотрение намерения Казахстана присоединиться к руководящим принципам ОЭСР по корпоративному управлению. Представители АО «Самрук-Қазына» принимали участие в данной работе.

В рамках внедрения передовой международной практики корпоративного управления Фонд совместно с Национальной палатой предпринимателей «Атамекен» организовал и провел в декабре 2023 года Республиканский Форум по корпоративному управлению.

Ключевой целью Форума является создание постоянно действующей площадки для обмена опытом и лучшими практиками ведения бизнеса, а также адаптации передовых международных стандартов корпоративного управления к специфике Казахстана.

На Форуме приняли участие представители государственных органов Республики Казахстан, члены советов директоров, корпоративные секретари, эксперты в области корпоративного управления, инвесторы, менеджеры ведущих компаний и международные спикеры.

ОСНОВНЫЕ ПЛАНИРУЕМЫЕ РАБОТЫ В 2024 ГОДУ

- ♦ Мониторинг процессов по актуализации кодексов корпоративного управления в ПК, с учетом положений Кодекса Фонда в новой редакции.
- ♦ В рамках исполнения поручения Главы государства по доведению доли женщин в руководящих органах компаний с государственным участием до уровня не менее 30%, активизация работы по формированию пула кандидатов-женщин для увеличения доли женщин в составах СД/НС ПК.
- ♦ Взаимодействие с Министерством национальной экономики Республики Казахстан и ОЭСР в работе по завершению процессов обзора корпоративного управления в Казахстане и анализа механизмов внедрения рекомендаций ОЭСР.
- ♦ Проведение мониторинга уровня корпоративного управления ПК, в том числе путем рассмотрения отчетов по исполнению планов по вопросам корпоративного управления и Планов по ESG.

В целях дальнейшего повышения эффективности работы СД/НС ПК, обновление составов СД и НС ПК в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, Кодекса корпоративного управления и внутренними нормативными документами Фонда.

ОСНОВНЫЕ ВОПРОСЫ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ, РАССМОТРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В соответствии с действующей Политикой по управлению рисками и внутреннему контролю, Совет директоров играет важную роль в формировании надлежащей культуры лидерства для поддержки и развития системы управления рисками, а также во внедрении механизмов, обеспечивающих отражение этой культуры лидерства во всей группе Фонда.

Совет директоров задает тон сверху, исходя из оптимального баланса между долгосрочной стоимостью, прибыльностью и рисками при принятии решений. По поручению членов Совета директоров материалы к его заседаниям включают информацию о финансово-экономическом влиянии выносимого вопроса на финансовые результаты группы компаний Фонда. Это особенно важно при рассмотрении вопросов о передаче активов на баланс Фонда и его портфельных компаний, а также при принятии решений о реализации низкорентабельных социально-значимых проектов, при которых необходимо учитывать финансовую устойчивость Фонда.

В целях эффективного управления рисками Советом директоров определен принцип «трех линий защиты».

Первой линией защиты являются — непосредственные владельцы бизнес-процессов, играющие ключевую роль в минимизации рисков.

Второй линией защиты являются — контрольные функции, в том числе Департамент управления рисками и внутреннего контроля, Служба комплаенс, ответственные за организацию системы управления рисками и предоставление методологической поддержки первой линии защиты.

Третьей линией защиты являются — Служба внутреннего аудита, обеспечивающая объективную и независимую оценку эффективности системы управления рисками.

Совет директоров принимает активное участие в обсуждении вопросов системы управления рисками, внутреннего контроля и аудита и предоставляет рекомендации по повышению эффективности соответствующих бизнес-процессов.

На ежеквартальной основе Совет директоров рассматривает отчеты о состоянии критических рисков Фонда и его портфельных компаний, утверждает карты/регистры рисков и риск аппетит на предстоящий период. В 2023 году Советом директоров пересмотрен подход к формированию и представлению ежеквартальных отчетов с учетом отражения рисков, которые являются наиболее существенными и оказывают влияние на финансовую устойчивость компании, а также динамики результатов мер, предпринимаемых Правлением для митигации рисков в целях оценки их эффективности.

Все значимые риски, включая потенциальные несчастные случаи, риски, связанные с реализацией крупных приоритетных инвестиционных проектов Фонда и его портфельных компаний, риски социальной нестабильности, финансовые риски, риски судебных разбирательств, а также риски, связанные с ущербом репутации и передачей активов в конкурентную среду регулярно находились под пристальным вниманием и контролем Совета директоров.

В 2023 году Советом директоров утверждена Стратегия развития комплаенс функции в группе компаний Фонда

на 2023–2027 годы. Ключевыми стратегическими направлениями являются развитие методологии и повышение уровня зрелости антикоррупционного и иных видов комплаенс; формирование комплаенс культуры и повышение вовлеченности, повышение прозрачности и публичности деятельности Фонда и группы компаний в области противодействия коррупции и комплаенс, развитие взаимодействия с уполномоченными государственными органами и НПП «Атамекен», создание комплексной автоматизированной системы управления процессами комплаенс и отчетности.

ОЦЕНКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Оценка деятельности Совета директоров Фонда проводится согласно Положению об оценке деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров, Председателя и членов Совета директоров АО «Самрук-Қазына», утвержденному решением Совета директоров Фонда от 14 декабря 2020 года № 181.

В 2023 году данное Положение утверждено в новой редакции в связи с вхождением в состав Совета директоров Фонда Премьер-Министра Республики Казахстан и соответственно дополнения

Положения нормами, устанавливающими порядок проведения оценки деятельности Совета директоров в случае, если Председателем Совета директоров является Премьер-Министр Республики Казахстан по должности.

В 2022 году была проведена оценка корпоративного управления, включая самооценку деятельности Совета директоров, путем анкетирования членов Совета директоров и ключевых структурных подразделений Фонда. Общий рейтинг корпоративного управления Фонда по итогам самооценки

составил «ВВВ». Этот рейтинг указывает на то, что система корпоративного управления Фонда соответствует во всех существенных аспектах почти всем установленным критериям и имеется достаточное подтверждение того, что система работает эффективно.

В 2024 году запланировано проведение оценки деятельности Совета директоров Фонда по итогам 2023 года путем анкетирования членов Совета директоров в форме самооценки.

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Член Совета директоров, должность	Участие /Общее количество заседаний Совета директоров в 2023 году
Смаилов А.А. — Председатель Совета директоров, Премьер-Министр Республики Казахстан	20/20
Сулейменов Т.М. — член Совета директоров, первый заместитель Руководителя Администрации Президента Республики Казахстан	12/14
Иргалиев А.А. — член Совета директоров, помощник Президента Республики Казахстан по экономическим вопросам	3/5
Куантыров А.С. — член Совета директоров, Министр национальной экономики Республики Казахстан	19/20
Дудас Д. — независимый директор	5/8
Жамишев Б.Б. — независимый директор	20/20
Сутера Л. — независимый директор	17/20
Аль Рамахи М. — независимый директор	7/8
Саткалиев А.М. — член Совета директоров, Председатель Правления Фонда	4/4
Жакупов Н.К. — член Совета директоров, Председатель Правления Фонда	16/16

Примечание: члены Совета директоров не участвовали в заседаниях Совета директоров Фонда по уважительным причинам

КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ

Решения Совета директоров принимаются простым большинством голосов после тщательного рассмотрения соответствующими комитетами, которые уделяют достаточно времени для обсуждения и анализа каждого вопроса.

Комитеты играют ключевую роль в обеспечении глубокого анализа и тщательного изучения вопросов, которые находятся в компетенции Совета директоров, способствуя таким образом повышению качества принимаемых решений.

Комитеты создаются для проведения детального анализа и разработки рекомендаций по наиболее значимым вопросам перед их рассмотрением на заседаниях Совета директоров. Наличие комитетов не освобождает членов Совета директоров от ответственности за принятые решения в рамках компетенции Совета директоров. Председатели комитетов ежегодно готовят отчеты о деятельности комитетов, которые затем представляются и рассматриваются на заседаниях Совета директоров.



Комитет по аудиту

РОЛЬ КОМИТЕТА

Комитет по аудиту является консультативно-совещательным органом Совета директоров Фонда и создан для оказания содействия Совету директоров Фонда в выполнении его контрольных функций за целостностью финансовой отчетности, эффективностью систем внутреннего контроля и управления рисками, а также по соблюдению принципов корпоративного управления и законодательства.

Кроме того, Комитет по аудиту выдает рекомендации Совету директоров Фонда относительно назначений или переназначений внешних аудиторов.

В соответствии с положениями Кодекса корпоративного управления, членами Комитета по аудиту могут быть только независимые директора, обладающие глубокими знаниями и практическим опытом в областях бухгалтерского учета и аудита, управления рисками, внутреннего контроля.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ

С 1 мая 2023 года независимый директор Джон Дудас вышел из состава Совета директоров и Комитета по аудиту АО «Самрук-Қазына».

РАБОТА КОМИТЕТА ПО АУДИТУ ЗА 2023 ГОД

За прошедший год Комитет по аудиту рассмотрел 51 вопрос в области внешнего и внутреннего аудита, системы внутреннего контроля и управления рисками, финансовой отчетности, корпоративного управления и комплаенс. В целях повышения качества материалов, а также рекомендаций, предоставляемых Совету директоров Фонда, Комитет по аудиту уделил особое внимание планированию и подготовке заседаний, чтобы выделить достаточно времени для рассмотрения и обсуждения каждого пункта повестки дня, с учетом количества участвующих участников.

По вопросам внешнего аудита

- Рассмотрел новую редакцию приложения №13 «Порядок выбора аудиторской организации» Порядка осуществления закупок для АО «Самрук-Қазына» и юридических лиц, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления;
- Координировал проведение совместной Процедуры выбора для Фонда и АО НК «КазМунайГаз», включая его дочерние организации, и утвердил состав Единой комиссии по выбору аудиторской организации для АО «Самрук-Қазына» и АО НК «КазМунайГаз», включая его дочерние организации, на срок не более пяти лет, начиная с 2025 года;
- Рассмотрел Отчеты о планировании аудита АО «Самрук-Қазына» за 2022 и 2023 годы;
- Рассмотрел результаты аудита консолидированной и отдельной финансовой отчетности АО «Самрук-Қазына» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и убедился в независимости аудиторов;
- Рассмотрел результаты ограниченных обзорных процедур промежуточной сокращенной консолидированной и отдельной финансовой отчетности АО «Самрук-Қазына» за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года;
- Рассмотрел информацию об объеме аудиторских и неаудиторских услуг, оказанных аудиторскими организациями группе АО «Самрук-Қазына» в 2022 году, а также утвердил к публика-

ции на корпоративном интернет-ресурсе Фонда информацию о вознаграждении, выплаченном АО «Самрук-Қазына» внешнему аудитору за оказание аудиторских и неаудиторских услуг за 2022 и 2023 годы;

- Рассмотрел вопросы об одобрении оказания консультационных неаудиторских услуг для АО «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций, оказываемых аудиторской организацией АО «Самрук-Қазына».

По вопросам внутреннего аудита

- Рассмотрел и одобрил Годовой аудиторский план Службы внутреннего аудита, включая проведение внешней оценки деятельности Службы;
- Рассмотрел ежеквартальные аудиторские отчеты в соответствии с утвержденным Годовым аудиторским планом, а также изучил отчеты по внеплановым проверкам;
- Оценил эффективность деятельности работников Службы внутреннего аудита, а также индивидуальные планы развития работников Службы внутреннего аудита;
- Для повышения независимости Внутреннего аудита и наличия достаточных ресурсов Комитет по аудиту одобрил введение отдельного бюджета Службы внутреннего аудита, подлежащего рассмотрению и утверждению Советом директоров;
- В течение года были предприняты значительные усилия по продвижению ориентированных на ценность аудитов, направленных на повышение эффективности бизнес-процессов и создание добавленной стоимости;
- Рассмотрел и одобрил вопросы, связанные с назначением и определением размера заработной платы работника и руководителя Службы внутреннего аудита АО «Самрук-Қазына»;
- Рассмотрел и оценил результаты внешней оценки эффективности деятельности Службы, проведенной третьей независимой организацией.

По вопросам Службы комплаенс

- Рассмотрел отчет Службы комплаенс за 2 полугодие 2022 года;

- Оценил эффективность деятельности, а также индивидуальные планы развития руководителя Службы комплаенс;
- Одобрил и рекомендовал Совету директоров утвердить цели Руководителя Службы комплаенс АО «Самрук-Қазына» на 1 полугодие 2023 года, план работы Службы комплаенс на 2023 год, а также Стратегию развития комплаенс функции в группе компаний АО «Самрук-Қазына» на 2023–2027 годы;
- Рассмотрел и предоставил рекомендации Совету директоров по утверждению изменений и дополнений в Правила внутреннего контроля АО «Самрук-Қазына» для разграничения прав доступа к инсайдерской информации и недопущения возможности неправомерного использования такой информации инсайдерами;
- Рассмотрел и утвердил назначение работника Службы комплаенс АО «Самрук-Қазына» на основании предложения, предоставленного руководителем Службы комплаенс;
- Рассмотрел и предоставил рекомендацию Совету директоров об утверждении назначения руководителя Службы комплаенс АО «Самрук-Қазына» и определении размера его заработной платы;
- Рассмотрел результаты работы «Горячей линии», управляемой третьей стороной, для анонимного сообщения о нарушениях соблюдения требований и неэтичном поведении.

По вопросам внутреннего контроля и управления рисками

- Рассмотрел и представил Совету директоров консолидированные квартальные и годовые отчеты по рискам Группы Фонда за 2022 и 2023 годы, а также карту и регистр рисков, и риск-аппетит на 2023 год;
- Рассмотрел и выдал рекомендации по предварительному плану по развитию второй линии защиты в рамках системы внутреннего контроля АО «Самрук-Қазына»;
- В течение года Комитет по аудиту уделял значительное время обсуждению вопросов риска и взаимодействию с владельцами рисков, способствуя открытому и прозрачному общению, а также качественному обсуждению ключевых рисков;

В 2023 году Комитет по аудиту провел всего

16

заседаний

- Дополнительно, Комитет по аудиту предоставил рекомендации по срокам и качеству подготовки отчетов по рискам, по классификации рисков, по их воздействию на финансовое состояние компании, а также по мерам управления рисками;
- Рассмотрел и рекомендовал Совету директоров для утверждения новую редакцию Политики по управлению кредитными рисками АО «Самрук-Қазына»;
- Рассмотрел и оценил отчет о проделанной работе по системе внутреннего контроля за 2023 год, включая разработанные матрицы рисков и контролей и мониторинговый отчет с рекомендациями по улучшению контролей по трем бизнес-процессам Фонда.

По вопросам финансовой отчетности

- Рассмотрел и представил Совету директоров для утверждения Отдельную и Консолидированную финансовую отчетность АО «Самрук-Қазына» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года;
- Рассмотрел промежуточную сокращенную консолидированную и отдельную финансовую отчетность АО «Самрук-Қазына» за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 марта и 30 июня 2023 года;

Комитет по аудиту рассмотрел в различных областях в пределах своей компетенции

51

вопрос

- Провел подробный обзор и обсудил с руководством и представителем внешнего аудита, обсудил следующие вопросы:
- Основные показатели, включенные в финансовую отчетность, особенно те, которые связаны с обесценением внеоборотных активов;
- Непрерывность деятельности и ликвидность;
- Соблюдение кредитных ковенантов;
- Влияние глобальной налоговой реформы – модельные правила Pillar Two, а также проекта по строительству «Комфортных школ» на консолидированную финансовую отчетность Фонда.

По вопросам корпоративного управления

- Рассмотрел отчет о соблюдении/несоблюдении принципов и положений Кодекса корпоративного управления АО «Самрук-Қазына», утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 ноября 2012 года № 1403;
- Рассмотрел и представил Совету директоров на утверждение Годовой отчет и отчетность в области устойчивого развития АО «Самрук-Қазына» за 2022 год;
- Рассмотрел и рекомендовал Совету директоров АО «Самрук-Қазына» утвердить Кодекс поведения АО «Самрук-Қазына» в новой редакции.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ РАССМОТРЕЛ 51 ВОПРОС В РАЗЛИЧНЫХ ОБЛАСТЯХ В ПРЕДЕЛАХ СВОЕЙ КОМПЕТЕНЦИИ, ИЗ КОТОРЫХ 86% ВОПРОСОВ БЫЛИ РАССМОТРЕНЫ В РАМКАХ ОЧНЫХ ЗАСЕДАНИЙ И 14% ВОПРОСОВ БЫЛИ РАССМОТРЕНЫ НА ЗАОЧНЫХ ЗАСЕДАНИЯХ.

В 2023 году Комитет по аудиту провел всего 16 заседаний, в том числе 9 очных и 7 заочных заседаний. Итого, Комитет по аудиту рассмотрел 51 вопрос в различных областях в пределах своей компетенции, из которых 86% вопросов были рассмотрены в рамках очных заседаний и 14% вопросов были рассмотрены на заочных заседаниях.

Следует отметить, что заочные заседания в основном были посвящены утверждению неаудиторских услуг, предоставляемых внешним аудитором в соответствии с политикой Фонда, и в целях обеспечения сохранения независимости внешней аудиторской организации.

Кроме того, был организован ряд встреч с участием членов Комитета по аудиту с Руководителем Службы внутреннего аудита, Руководителем Службы комплаенс и руководством Фонда вне рамок заседаний Комитета по аудиту для обсуждения вопросов внутреннего и внешнего аудита, управления рисками и внутреннего контроля, корпоративного управления и комплаенс.

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА В ЗАСЕДАНИЯХ В 2023 ГОДУ

Член Комитета по аудиту	Должность	Участие в заседаниях Комитета (%)
Сутера Лука	Независимый директор, член Совета директоров Фонда, Председатель Комитета	100% (16 из 16)
Дудас Джон	Независимый директор, член Совета директоров Фонда, член Комитета	31% (5 из 16)
Жамишев Болат Бидахметович	Независимый директор, член Совета директоров Фонда, член Комитета	100% (16 из 16)

Комитет по стратегии

РОЛЬ КОМИТЕТА

Решением Совета директоров Фонда от 13 декабря 2018 года создан Комитет по стратегии, в компетенцию которого входит выработка рекомендаций Совету директоров Фонда по вопросам:

- Предварительного одобрения Плана развития Фонда на 10-летний период и Плана мероприятий Фонда на 5-летний период для их дальнейшего рассмотрения на Совете директоров Фонда;

- Рассмотрения отчетов о ходе реализации (мониторинг) Плана развития, Плана мероприятий Фонда в целях мониторинга и контроля реализации Плана развития и Плана мероприятий Фонда Советом директоров Фонда;
- Инвестиционной деятельности группы компаний Фонда, рассмотрение которых входит в компетенцию Совета директоров Фонда;

- Утверждения индикативного прогноза/диапазона прогноза предварительных и финальных макроэкономических показателей для использования в Планах развития Фонда, Планах мероприятий Фонда и бизнес-планах компаний Фонда.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИИ

Комитет состоит не менее чем из 3 (трех) членов, один из которых должен являться независимым директором. Срок полномочий членов Комитета совпадает со сроком их полномочий в качестве членов Совета директоров Фонда.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 августа 2023 года № 700 «О некоторых вопросах Совета директоров акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» досрочно прекращены полномочия Дудаса Джона в качестве члена Совета директоров АО «Самрук-Қазына» на основании его заявления о досрочном прекращении полномочий с 1 мая 2023 года.

В этой связи, решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 27 октября 2023 года № 226 досрочно прекращены полномочия Джона Дудаса в качестве члена Комитета с 1 мая 2023 года.

В связи с вышеназванными изменениями, обновленный состав Комитета по стратегии по состоянию на 31 декабря 2023 года выглядел следующим образом:

- Куантыров Аликбек Саенович — министр национальной экономики Республики Казахстан — Председатель Комитета;
- Жамишев Болат Бидахметович — независимый директор.

РАБОТА КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИИ ЗА 2023 ГОД

В 2023 году было проведено 10 заседаний Комитета по стратегии, из них 8 очных с использованием видеоконференцсвязи и 2 заочных.

Заседания Комитета проходили на регулярной основе в соответствии с Планом работы Комитета на 2023 год, который включал первоочередные и наиболее важные вопросы деятельности Комитета. В указанный период Комитет рассмотрел 31 вопрос в рамках своей компетенции.

На заседаниях Комитета были рассмотрены и обсуждены следующие вопросы:

- Отчет о деятельности Комитета по стратегии Совета директоров АО «Самрук-Қазына» по итогам 2022 года;
- Об утверждении Плана работы Комитета по стратегии Совета директоров АО «Самрук-Қазына» на 2023 год;
- О назначении секретаря Комитета по стратегии Совета директоров АО «Самрук-Қазына»;
- Касательно проекта «Производство бутана и его производных» (трижды);
- Касательно мониторинга крупных инвестиционных проектов группы АО «Самрук-Қазына» (пять раз);
- О некоторых вопросах реализации инвестиционного проекта по строительству опреснительного завода морской воды в «Кендерли» (дважды);
- О внесении изменений и дополнений в Положение о Комитете по стратегии Совета директоров АО «Самрук-Қазына»;

- Об определении условий привлечения заимствования на сумму один и более процентов от размера собственного капитала АО «Самрук-Қазына»;
- О некоторых изменениях в структуре активов АО «Самрук-Қазына»;
- О некоторых вопросах рассмотрения Плана мероприятий АО «Самрук-Қазына» на 2022–2026 годы за 2022 год с учетом аудированной консолидированной финансовой отчетности АО «Самрук-Қазына»;
- Об индикативном прогнозе и диапазоне прогноза предварительных макроэкономических показателей для использования в Планах мероприятий АО «Самрук-Қазына» и Бизнес-планах портфельных компаний АО «Самрук-Қазына» на 2024–2028 годы;
- О результатах мониторинга реализации Плана мероприятий АО «Самрук-Қазына» на 2023–2027 годы за 1 и 2 кварталы 2023 года на двух заседаниях;
- Отчет об итогах исполнения Программы трансформации АО «Самрук-Қазына»;
- Об одобрении Плана мероприятий АО «Самрук-Қазына» на 2024–2028 годы;
- О реализации проекта «Прокладка ВОЛС по дну Каспийского моря»;
- О результатах мониторинга реализации Плана мероприятий АО «Самрук-Қазына» на 2023–2027 годы за 2 квартал 2023 года;
- Об утверждении Повестки дня очного заседания в количестве 8 вопросов.

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА В ЗАСЕДАНИЯХ В 2023 ГОДУ

Член Комитета по стратегии	Должность	Участие в заседаниях Комитета
Куантыров Алибек Саенович	Министр национальной экономики Республики Казахстан, член Совета директоров Фонда, Председатель Комитета	100% (10 из 10)
Жамишев Болат Бидахметович	Независимый директор, член Совета директоров Фонда, член Комитета	100% (10 из 10)
Дудас Джон	Независимый директор, Председатель Совета директоров Фонда, член комитета	75% (3 из 4)

Примечание: член Комитета не участвовал в заседании Комитета по уважительной причине

Комитет по контролю за реализацией Программы трансформации

РОЛЬ КОМИТЕТА

Комитет по контролю за реализацией Программы трансформации является консультационно-совещательным органом Совета директоров Фонда. В его компетенцию входит выработка рекомендаций Совету директоров Фонда по вопросам мониторинга и оценки реализации Программы трансформации Фонда, а также по вопросам приватизации и реструктуризации активов группы Фонда.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ КОМИТЕТА ПО СТРАТЕГИИ

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 16 января 2023 года № 19 «О внесении изменения в постановление Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года № 962 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669» Председателем Совета директоров Фонда избран Премьер-Министр Республики Казахстан по должности.

Решением Совета директоров Фонда от 31 января 2023 года № 210 Председателем Комитета назначен Председатель Совета директоров — Премьер-Министр Республики Казахстан Смаилов А.А.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 августа 2023 года № 700 «О некоторых вопросах Совета директоров акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» досрочно прекращены полномочия Дудаса Джона в качестве члена Совета директоров АО «Самрук-Қазына» на основании его заявления о досрочном прекращении полномочий с 1 мая 2023 года.

В этой связи, решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 27 октября 2023 года № 226 досрочно прекращены полномочия Джона Дудаса в качестве члена Комитета с 1 мая 2023 года.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2023 года № 857 «О внесении изменений в постановление Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года № 962 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669» досрочно прекращены полномочия Сулейменова Т.М. в качестве члена Комитета и Совета директоров.

Состав Комитета по состоянию на 31 декабря 2023 года:

- ◆ Смаилов Алихан Асханович — Премьер-Министр Республики Казахстан — Председатель Комитета;
- ◆ Жамишев Болат Бидахметович — независимый директор, член Комитета.

РАБОТА КОМИТЕТА ЗА 2023 ГОД

В 2023 году было проведено 8 заочных заседаний Комитета по контролю за реализацией Программы трансформации.

Заседания Комитета проходили на регулярной основе в соответствии с Планом работы Комитета на 2023 год, который в свою очередь, включал первоочередные и наиболее важные вопросы деятельности Комитета. Итого, в указанный период Комитет рассмотрел 12 вопросов в рамках своей компетенции.

На заседаниях Комитета были рассмотрены и обсуждены следующие вопросы:

- ◆ Отчет о деятельности Комитета по контролю за реализацией Программы трансформации при Совете директоров АО «Самрук-Қазына» по итогам 2022 года;
- ◆ Об утверждении Плана работы Комитета по контролю за реализацией Программы трансформации при Совете директоров АО «Самрук-Қазына» на 2023 год;

- ◆ О способе передачи в конкурентную среду АО «KEGOC»;
- ◆ Отчет о ходе вывода на реализацию активов АО «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций в рамках исполнения постановления Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2020 года № 908 по результатам 2022 года;
- ◆ О внесении изменений и дополнений в Положение о Комитете по контролю за реализацией Программы трансформации при Совете директоров АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ О внесении изменений и дополнений в Правила передачи в конкурентную среду активов акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организаций, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности;
- ◆ О некоторых вопросах передачи АО «QAZAQ AIR» в конкурентную среду;

- ◆ Отчет о ходе вывода на реализацию активов АО «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций в рамках исполнения постановления Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2020 года № 908 по результатам первого полугодия 2023 года;
- ◆ О некоторых вопросах реализации акций АО «KEGOC»;
- ◆ О размещении объявленных простых акций АО «KEGOC»;
- ◆ О внесении дополнений и изменений в Правила передачи в конкурентную среду активов акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организаций, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности;
- ◆ О некоторых вопросах реализации акций АО «Эйр Астана».

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА В ЗАСЕДАНИЯХ В 2023 ГОДУ

Член Комитета по контролю за реализацией Программы трансформации	Должность	Участие в заседаниях Комитета
Смаилов Алихан Асханович	Премьер-Министр Республики Казахстан, Председатель Совета директоров Фонда, Председатель Комитета	100% (7 из 7)
Сулейменов Тимур Муратович	Первый заместитель Руководителя Администрации Президента Республики Казахстан, член Совета директоров Фонда, член Комитета	67% (4 из 6)
Жамишев Болат Бидахметович	Независимый директор, член Совета директоров Фонда, член Комитета	100% (8 из 8)
Дудас Джон	Независимый директор, Председатель Совета директоров Фонда, Председатель Комитета	100% (2 из 2)

Примечание: член Комитета не участвовал в заседаниях Комитета по уважительным причинам.

Комитет по назначениям и вознаграждениям

РОЛЬ КОМИТЕТА

Комитет по назначениям и вознаграждениям отвечает за предоставление рекомендаций и формирование предложений по следующим вопросам:

- ◆ Избрание членов Правления (за исключением Председателя Правления);
- ◆ Определение размера и условий оплаты труда и премирования Председателя и членов Правления, Омбудсмена и Корпоративного секретаря;
- ◆ Рассмотрение корпоративных КПД Фонда и функциональных КПД членов Правления;
- ◆ Рассмотрение кадровой политики Фонда, и политики введения в должность вновь избранных членов Совета директоров.

Комитет по назначениям и вознаграждениям формируется преимущественно из независимых директоров. Такая структура предназначена для объективности и независимости в принятии решений, исключая возможность влияния заинтересованных сторон на мнения и суждения членов комитета.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ КОМИТЕТА ПО НАЗНАЧЕНИЯМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 16 января 2023 года № 19 «О внесении изменений в постановление Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года № 962 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669» Председателем Совета директоров Фонда избран Премьер-Министр Республики Казахстан по должности.

В этой связи, решением Совета директоров Фонда от 31 января 2023 года № 210 Председателем Комитета был назначен Председатель Совета директоров — Премьер-Министр Республики Казахстан Смаилов А.А.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 августа 2023 года № 700 «О некоторых вопросах Совета директоров акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» членом Совета директоров, независимым директором АО «Самрук-Қазына» избран Мохаммед Джамиль Аль Рамахи, а также досрочно прекращены полномочия Дудаса Джона в качестве члена Совета директоров АО «Самрук-Қазына» на основании его заявления о досрочном прекращении полномочий с 1 мая 2023 года.

В этой связи, решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 27 октября 2023 года № 226 членом Комитета избран Мохаммед Джамиль Исмаил Аль Рамахи, а также досрочно прекращены полномочия Джона Дудаса в качестве члена Комитета с 1 мая 2023 года.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 4 октября 2023 года № 857 «О внесении изменений в постановление Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года № 962 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669» досрочно прекращены полномочия Сулейменова Т.М. в качестве члена Комитета и Совета директоров.

В состав Комитета по состоянию на 31 декабря 2023 года входили следующие лица:

- ◆ Смаилов Алихан Асханович — Премьер-Министр Республики Казахстан — Председатель Комитета;
- ◆ Мохаммед Джамиль Исмаил Аль Рамахи — независимый директор, член Комитета;
- ◆ Лука Сутера — независимый директор, член Комитета.

РАБОТА КОМИТЕТА ЗА 2023 ГОД

В 2023 году было проведено 9 заочных заседаний Комитета по назначениям и вознаграждениям.

Заседания Комитета организовывались на регулярной основе в соответствии с Планом работы Комитета на 2023 год, который включал первоочередные и наиболее важные вопросы деятельности Комитета. Итого, в указанный период Комитет рассмотрел 17 вопросов в рамках своей компетенции.

На заседаниях Комитета были рассмотрены и обсуждены следующие вопросы:

- ◆ Отчет о деятельности Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «Самрук-Қазына» по итогам 2022 года;
- ◆ Об утверждении Плана работы Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «Самрук-Қазына» на 2023 год;

- ◆ О некоторых вопросах деятельности Корпоративного секретаря АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ О назначении Омбудсмена АО «Самрук-Қазына» и организаций, входящих в группу АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ О внесении изменений и дополнений в Положение о Комитете по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ Об утверждении Карты мотивационных ключевых показателей деятельности АО «Самрук-Қазына» на 2023 год в новой редакции;
- ◆ Об утверждении Карты функциональных ключевых показателей деятельности некоторых членов Правления АО «Самрук-Қазына» на 2023 год;
- ◆ О некоторых вопросах деятельности Омбудсмена АО «Самрук-Қазына» и организаций, входящих в группу АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ Об утверждении Карты мотивационных

- ◆ ключевых показателей деятельности АО «Самрук-Қазына» на 2023 год в новой редакции;
- ◆ Об утверждении карты Ключевых показателей деятельности АО «Самрук-Қазына» с фактическими значениями для Председателя, членов Правления АО «Самрук-Қазына» за 2022 год, размеров вознаграждения по итогам работы за 2022 год;
- ◆ О досрочном прекращении полномочий члена Правления АО «Самрук-Қазына» и избрании членов Правления АО «Самрук-Қазына»;
- ◆ Об утверждении Карты функциональных ключевых показателей деятельности некоторых членов Правления АО «Самрук-Қазына» на 2023 год;
- ◆ О рассмотрении карты мотивационных ключевых показателей деятельности АО «Самрук-Қазына» на 2024 год;
- ◆ Вопросы с пометками «Для служебного пользования» (4 вопроса).

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ КОМИТЕТА В ЗАСЕДАНИЯХ В 2023 ГОДУ

Член Комитета по назначениям и вознаграждениям	Должность	Участие в заседаниях Комитета
Смаилов Алихан Асханович	Премьер-Министр Республики Казахстан, Председатель Совета директоров Фонда, Председатель Комитета	100% (9 из 9)
Сулейменов Тимур Муратович	Первый заместитель Руководителя Администрации Президента Республики Казахстан, член Совета директоров Фонда, член Комитета	86% (6 из 7)
Джон Дудас	Независимый директор, член Совета директоров Фонда, член Комитета	60% (3 из 5)
Лука Сутера	Независимый директор, член Совета директоров Фонда, член Комитета	83% (8 из 9)
Мохаммед Джамиль Исмаил Аль Рамахи	Независимый директор, член Совета директоров Фонда, член Комитета	100% (1 из 1)

Примечание: члены Комитета не участвовали в заседаниях Комитета по уважительным причинам.

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ КОМИТЕТ

Специализированный комитет выполняет задачу комплексного и объективного анализа воздействия деятельности организаций, входящих в состав группы Фонда, на экономическое развитие в целом или конкретной отрасли. Анализ исключает рассмотрение вопросов, связанных с использованием средств из Национального фонда Республики Казахстан, республиканского бюджета, а также с государственными гарантиями и активами.

ПРАВЛЕНИЕ И ЕГО КОМИТЕТЫ

ПРАВЛЕНИЕ ПРЕДСТАВЛЯЕТ СОБОЙ КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ФОНДА, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА УПРАВЛЕНИЕ ЕГО ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, РЕАЛИЗАЦИЮ СТРАТЕГИИ И ПЛАНА РАЗВИТИЯ, А ТАКЖЕ ИСПОЛНЕНИЕ РЕШЕНИЙ, ПРИНЯТЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ И ЕДИНСТВЕННЫМ АКЦИОНЕРОМ ФОНДА.

Деятельность Правления Фонда регулируется законодательством Республики Казахстан, Уставом Фонда, решениями Единственного акционера и Совета директоров Фонда, а также Положением о Правлении и иными внутренними документами Фонда.

Председатель Правления назначается решением Единственного акционера. Члены Правления избираются решением Совета директоров Фонда.

В своей деятельности Правление и Председатель Правления подотчетны Единственному акционеру и Совету директоров Фонда. К компетенции Правления относится, среди прочего, следующее:

- ◆ Принятие решений по вопросам, относящимся в соответствии с законодательством Республики Казахстан и (или) уставом к компетенции общего собрания акционеров (участников), иного органа компании или иного юридического лица, по отношению к которому Фонд является акционером, участником или имеет право на долю в имуществе, за исключением решений по вопросам, принимаемым един-

ственным акционером или советом директоров Фонда согласно Закону «О Фонде национального благосостояния»;

- ◆ Принятие оперативных мер в отношении компаний по недопущению срывов по полноте и срокам реализации инвестиционных решений и инвестиционных проектов;
- ◆ Формирование единой (в том числе по отраслям деятельности компаний) финансовой, инвестиционной, производственно-хозяйственной, научно-технической, по управлению деньгами, кадровой, социальной и иной политики в отношении компаний;
- ◆ Утверждение правил по разработке, согласованию, утверждению, корректировке, исполнению и мониторингу исполнения планов мероприятий компаний;
- ◆ Утверждение штатной численности, штатного расписания и организационной структуры Фонда;
- ◆ Заслушивание на ежегодной основе результатов деятельности ПК и представление отчетов о результатах деятельности компаний Совету директоров Фонда;
- ◆ Принятие решений по вопросам внутренней деятельности Фонда.

ПОЛНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ВОПРОСОВ, ОТНЕСЕННЫХ К ИСКЛЮЧИТЕЛЬНОЙ КОМПЕТЕНЦИИ ПРАВЛЕНИЯ ФОНДА РАСКРЫТ В УСТАВЕ ФОНДА НА WWW.SK.KZ

Состав Правления Фонда



Жакупов Нурлан Каршагович

ЧЛЕН СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ,
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ
АО «САМРУК-ҚАЗЫНА»

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Апрель 2023 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Московский Государственный институт международных отношений МИД РФ, факультет международных экономических отношений — Бакалавр экономики, Магистр экономики, Кандидат экономических наук.

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Финансовый аналитик Евразийская Промышленная Ассоциация (ENRC) (2001-2003);
- ◆ Бизнес менеджер Chambishi Metals PLC (Замбия, г. Китве) (2003-2004);
- ◆ Проектный менеджер Research, Investment and Development Ltd (2004-2007);
- ◆ Аналитик по стоимости акций компании, торгующихся на бирже, команда базовых материалов Credit Suisse (2007-2009);

- ◆ Управляющий директор, Член Правления АО «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук» (2009-2011);
- ◆ Директор департамента инвестиционного банкинга глава представительства в Астане АО «Дочерний Банк «RBS (Kazakhstan)» (2011-2012);
- ◆ Исполнительный директор департамента инвестиционного банкинга, Глава Представительства в г. Астана UBS AG Almaty Representative Office (2012-2016);
- ◆ Управляющий директор по развитию и инвестициям — член Правления АО «НАК «Казатомпром» (2016-2017);
- ◆ Председатель правления АО «СПК «Астана» (2017-2019);
- ◆ Представитель в Казахстане Rothschild & Co (2019-2020);
- ◆ Председатель правления «Kazakhstan Investment Development Fund (KIDF) Management Company» Ltd. (2020-04.2023);
- ◆ Председатель правления АО «Самрук-Қазына» (с 04.2023).



Бердигулов Ернат Кудайбергенович

УПРАВЛЯЮЩИЙ ДИРЕКТОР
ПО СТРАТЕГИИ И УПРАВЛЕНИЮ
АКТИВАМИ

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Март 2022 г.

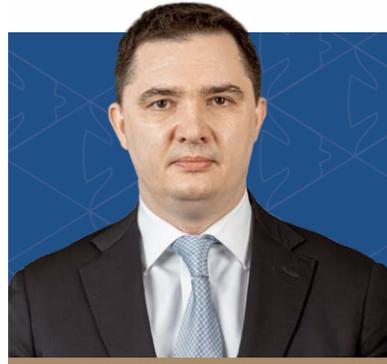
ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Университет Торонто, Канада, «Государственная политика и международные исследования»;
- ◆ Уорикский университет, Великобритания, магистр делового администрирования.

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Главный специалист отдела бизнес-администрирования, ТОО «Семизбай-У» (дочернее предприятие АО «НАК «Казатомпром») (2010-2011);
- ◆ Менеджер проекта, Проектный офис по внедрению Системы Управленческой Ответности (СУО), АО «Самрук-Қазына» (2011-2012);

- ◆ Советник Председателя Правления (по финансово-экономическим вопросам), директор департамента «Аналитическая поддержка», директор департамента стратегического развития, директор департамента управления проектами, АО «Самрук- Энерго» (2013-2018);
- ◆ Аналитик Дирекции по управлению активами, АО «Самрук-Қазына» (2018-2019);
- ◆ Руководитель проектов, международная консалтинговая компания Whiteshield Partners (2019-2021);
- ◆ Соуправляющий директор по стратегии, устойчивому развитию и цифровой трансформации, АО «Самрук-Қазына» (2021-2022);
- ◆ Управляющий директор по стратегии и управлению активами АО «Самрук-Қазына» (с 02.2022), Член Правления (с 2022).



Казутин Николай Юрьевич

УПРАВЛЯЮЩИЙ ДИРЕКТОР
ПО ПРАВОВОМУ СОПРОВОЖДЕНИЮ,
ОБЕСПЕЧЕНИЮ И РИСКАМ

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Март 2022 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Казахский экономический университет им. Т. Рыскулова, специальность «Бухгалтерский учет и аудит».

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Специалист по страхованию и бухгалтерскому учету филиалов ОАО «Промышленная страховая группа», г. Алматы (2001-2003);
- ◆ Финансовый аналитик АО «Страховая компания Amanat Insurance, г. Алматы (2003-2005);
- ◆ Финансовый аналитик ТОО «Страховой брокер «Казинтерполис», г. Алматы (2005-2006);

- ◆ Старший менеджер департамента ТОО «Прайсуотерхаускуперс такс энд эдвайзори» Алматы (2006-2016);
- ◆ Советник председателя правления АО «Кокшетауские минеральные воды» (2016-2018);
- ◆ Руководитель службы внутреннего аудита АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания», г. Усть-Каменогорск (2018-2019);
- ◆ Заместитель Председателя Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (2020-2022);
- ◆ Управляющий директор по правовому сопровождению, обеспечению и рискам АО «Самрук-Қазына» (с 2022), Член Правления (с 2022).



Отыншиев Елжас Муратович

СО-УПРАВЛЯЮЩИЙ ДИРЕКТОР
ПО СТРАТЕГИИ И УПРАВЛЕНИЮ
АКТИВАМИ

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Апрель 2023 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Московский физико-технический институт, факультет общей и прикладной математики, специальность — прикладная математика и физика (бакалавр);
- ◆ Московский физико-технический институт, факультет общей и прикладной математики, специальность — прикладная математика и физика (магистр).

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Ernst&Young (Москва) — Отдел аудиторских и консультационных услуг, Услуги в области технологий и безопасности. Позиции — от аналитика до старшего аналитика (2007-2008);
- ◆ Ernst&Young (Москва) — Отдел оценки и бизнес-моделирования. Позиция — аналитик (2008-2009);
- ◆ АО «Национальная горнорудная компания «Тау-Кен Самрук», Департамент инвестиционных проектов, Департамент по работе с финансовыми институтами. Позиции — от менеджера до Директора Департамента (2009-2012);

- ◆ АО «Самрук-Қазына», Департамент инвестиционных проектов, позиция — главный менеджер (2012-2014);
- ◆ ТОО «Самрук-Қазына Инвест» (прикомандирован к АО «Самрук-Қазына»), позиция — Директор Департамента проектного анализа инвестиционной деятельности Фонда (2014-2016);
- ◆ АО «Самрук-Қазына», Позиция — Директор проекта Департамента по развитию новых проектов (управление растущими портфельными компаниями) (2016-2018);
- ◆ АО «Самрук-Қазына», Позиция — Руководитель Сектора по развитию горнорудных активов Департамента развития активов (2018-2019);
- ◆ ТОО «PlanetCare Management», Позиция — Заместитель Генерального директора по инвестициям и развитию (2019-2021);
- ◆ «Kazakhstan Investment Development Fund (KIDF) Management Company» Ltd., Позиция — Заместитель Председателя Правления (2021-2023);
- ◆ АО «Самрук-Қазына», Со-управляющий директор по стратегии и управлению активами (2023).



Рыскулов Айдар Кайратович

УПРАВЛЯЮЩИЙ ДИРЕКТОР
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Август 2023 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Карагандинский Государственный Университет им. Е.А.Букетова — Специальность «Финансы и кредит» с присвоением квалификации «Экономист»;
- ◆ Карагандинский Экономический Университет Казпотребсоюза — Специальность «Правовое регулирование в сфере экономики», с присвоением академической степени «Бакалавр юриспруденции»;
- ◆ Назарбаев Университет, MBA для руководителей.

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Инженер-экономист в АО «НК «Қазақстан темір жолы» (филиал г. Караганда) (2002-2003);
- ◆ Специалист сектора по привлечению клиентов, специалист Службы сервис-менеджеров Операционного отдела, специалист сектора кредитования по программе ЕБРР отдела кредитования МСБ, ведущий специалист 2-го уровня сектора микрокредитования Отдела кредитования МСБ в АО «АТФ Банк» (филиал г. Астана) (2003-2006);

- ◆ Старший кредитный офицер Отдела бизнес-клиентов кредитного офиса АО «Банк Центр Кредит» (2006);
- ◆ Начальник Отдела центра продаж среднему бизнесу в АО «Народный Банк Казахстана» (2006-2008);
- ◆ Главный специалист Отдела корпоративного кредитования в АО «Евразийский Банк» (2009);
- ◆ Главный менеджер Управления анализа проектов Департамента инвестиционных проектов, начальник Управления анализа проектов Департамента инвестиционных проектов, заместитель директора Департамента инвестиционных проектов, заместитель директора Департамента инвестиционных проектов в АО «Национальный управляющий Холдинг «КазАгро» (2009-2012);
- ◆ Директор по управлению финансовыми активами, директор Департамента корпоративных финансов АО «Самрук-Қазына» (2012-2019);
- ◆ Управляющий директор по экономике и финансам — член Правления АО «Самрук-Энерго» (2019-2023);
- ◆ Управляющий директор по экономике и финансам — член Правления АО «Самрук-Қазына» (с 08.2023).



Сатжан Салтанат Ерболовна

УПРАВЛЯЮЩИЙ ДИРЕКТОР
ПО РАЗВИТИЮ И ПРИВАТИЗАЦИИ

ДАТА ИЗБРАНИЯ:

Август 2023 г.

ОБРАЗОВАНИЕ:

- ◆ Австралийский национальный университет по программе «Болашак» — Бакалавр экономики;
- ◆ MBA, University of Warwick (ожидается завершение в 2024 г.).

КВАЛИФИКАЦИИ:

- ◆ ACCA — международная квалификация в сфере бухгалтерского учета и финансов;
- ◆ CFA кандидат 3-го уровня;
- ◆ Финансовый ментор в школе финансовой грамотности ТОО «Finmentor.kz».

ТРУДОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:

- ◆ Почетный член Ассоциации Сертифицированных и Дипломированных бухгалтеров, ACCA;
- ◆ 10-летний опыт работы в области финансов, аудита и экономического анализа в компании Big4 и в Фонде Национального благосостояния Республики Казахстан;
- ◆ 5-летний опыт работы в качестве Бизнес-тренера (Академия ЕУ, Агентство Республики Казахстан по делам госслужбы, КУСК);
- ◆ Руководитель сектора «Экономический анализ» Дирекции по управлению активами АО «Самрук-Қазына» (2018 г. — 2021 г.);
- ◆ Руководитель Департамента по сводно-аналитической работе и контролю АО «Самрук-Қазына» (2021-08.2023);
- ◆ Управляющий директор по развитию и приватизации — член Правления АО «Самрук-Қазына» (с 08.2023).

В 2023 году Правление Фонда провело

61

заседание

Всего было рассмотрено

369

вопросов

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРАВЛЕНИЯ

В 2023 году Правление Фонда провело 61 заседание, в том числе 55 очных и 6 заочных. Всего было рассмотрено 369 вопросов, из которых 358 – в очной форме.

Наиболее важные вопросы, рассмотренные Правлением Фонда:

- ◆ Утверждение годовых финансовых отчетностей портфельных компаний Фонда за 2022 год, и промежуточных финансовых отчетностей портфельных компаний Фонда за соответствующие отчетные периоды 2023 года;
- ◆ Избрание советов директоров и наблюдательных/попечительских советов портфельных компаний Фонда;
- ◆ Согласование и/или назначение первых руководителей портфельных компаний Фонда;
- ◆ Приобретение акций/пополнение уставных капиталов портфельных компаний Фонда;
- ◆ Внесение изменений в уставы и иные внутренние нормативные документы портфельных компаний Фонда;
- ◆ Предварительное одобрение и вынесение вопросов на рассмотрение совета директоров Фонда;
- ◆ Утверждение и/или внесение изменений во внутренние нормативные документы Фонда;
- ◆ Изменение организационной структуры и штатного расписания Фонда;
- ◆ Корректировка бюджета фонда;
- ◆ Вопросы по исполнению программы приватизации Правительства Республики Казахстан;
- ◆ Вопросы инвестиционных проектов;
- ◆ Одобрение сделок, в заключении которых у Фонда имеется заинтересованность.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

В 2024 году планируется рассмотреть:

- ◆ Вопросы текущей деятельности Фонда, включая бюджет, процесс закупок и реализацию инвестиционных проектов;
- ◆ Сделки Фонда (заинтересованные и/или крупные сделки);
- ◆ Вопросы HR Фонда (организационная структура, штатное расписание);
- ◆ Вопросы, связанные с портфельными компаниями, включая назначения и выборы в наблюдательные и попечительские советы, советы директоров, утверждение годовых финансовых отчетов, рассмотрение внутренних нормативных документов, изменения уставного капитала или количества акций, а также вопросы участия в других юридических лицах;
- ◆ Утверждение или изменение внутренних нормативных документов Фонда;
- ◆ Отчеты (отчеты структурных подразделений фонда и отчеты, выносимые на совет директоров Фонда).

КОМИТЕТЫ ПРИ ПРАВЛЕНИИ



В 2023 году было проведено 66 заседаний Инвестиционно-стратегического комитета Фонда

66

заседаний

ИНВЕСТИЦИОННО-СТРАТЕГИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ

Основной целью Инвестиционно-стратегического комитета является повышение эффективности процесса принятия управленческих решений в рамках управления портфелем активов Фонда. Комитет призван обеспечивать достижение стратегических КПД Фонда через координацию и формулирование рекомендаций и предложений по ключевым вопросам. Это включает в себя создание условий для риск-ориентированного подхода к принятию решений по вопросам:

- ◆ Стратегического развития Фонда и ПК;
- ◆ Управления Портфелем активов Фонда и портфелем Инвестиционных проектов Фонда и ПК;
- ◆ Управления рисками (финансовые, инвестиционные, операционные);
- ◆ Реализации Инвестиционной политики, Кредитной политики, Политики управления долгом и финансовой устойчивостью;

- ◆ Реализации Корпоративных стандартов по инвестиционной деятельности, по стратегическому и бизнес-планированию, управлению крупными капитальными проектами.

В 2023 году было проведено 66 заседаний Инвестиционно-стратегического комитета Фонда.

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

КАДРОВЫЙ КОМИТЕТ

Задача Кадрового комитета состоит в координации исполнения кадровой политики Фонда, разработке рекомендаций по управлению человеческими ресурсами, а также в предоставлении методологической и аналитической поддержки в области HR для компаний, входящих в группу Фонда.

Состав Кадрового комитета определяется решением Правления Фонда и состоит не менее чем из 5 (пяти) постоянных членов, включая председателя Кадрового комитета. В работе Кадрового комитета принимают участие представители Рабочего органа и секретаря Комитета (без права голоса).

В 2023 году было проведено 7 заседаний Кадрового комитета Фонда, из которых 2 очных и 5 заочных заседаний. Всего было рассмотрено 11 вопросов, по которым принято 25 решений.

В частности, на данных заседаниях были рассмотрены следующие вопросы:

- ◆ Вопросы оценки должностей (грейдов) отдельных работников Фонда;
- ◆ Вопросы пересмотра должностных окладов отдельных работников Фонда;
- ◆ Вопросы единовременного премирования отдельных работников Фонда;
- ◆ Вопросы обучения и профессионального развития отдельных работников Фонда;
- ◆ Вопросы о награждении работников группы Фонда ко Дню Республики.

СОВЕТ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ

СОВЕТ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ ВЫПОЛНЯЕТ ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И КООРДИНАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ТРАНСФОРМАЦИИ В СОСТАВЕ ГРУППЫ ФОНДА, А ТАКЖЕ ПО ВНЕДРЕНИЮ ПЕРЕДОВЫХ УПРАВЛЕНЧЕСКИХ ПРАКТИК, ТЕХНОЛОГИЙ И СТАНДАРТОВ.

Этот орган является коллегиальным консультативно-совещательным органом при правлении Фонда, и его решения имеют важное значение для успешной реализации Программы трансформации.

Основными задачами Совета по модернизации являются:

- ◆ Определение содержания, основных направлений, вопросов финансирования, ключевых показателей эффективности, охвата и сроков реализации Программы трансформации;
- ◆ Координация внедрения Программы трансформации по функциональным направлениям деятельности Фонда и компаний;
- ◆ Обеспечение коммуникации между участниками Программы трансформации в Фонде и компаниях;

- ◆ Осуществление контроля за соблюдением единых требований к качеству внедрения Программы трансформации;
- ◆ Мониторинг реализации Программы трансформации, осуществление оценки, анализ результатов внедрения изменений, корректировка самой Программы;
- ◆ Оперативное рассмотрение вопросов и проблем, возникающих в ходе реализации Программы трансформации, в том числе вопросов и проблем, имеющих общий характер для нескольких компаний;
- ◆ Инициирование вынесения на рассмотрение соответствующих органов Фонда и государственных органов Республики Казахстан вопросов в рамках реализации Программы трансформации.

В 2023 году заседания Совета по модернизации не проводились.

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ

Научно-технический совет в АО «Самрук-Қазына» был создан в 2019 году. Основная роль совета состоит в коллегиальном и транспарентном процессе принятия решений, выборе, учете, мониторинге и контроле проектов по НИОКР и инновациям для обеспечения национального благосостояния.

В 2022 году был утвержден «Корпоративный стандарт по НИОКР и инновациям АО «Самрук-Қазына» в новой редакции, который регламентирует единый подход в управлении НИОКР и инновационным портфелем группы Фонда.

За 2023 год было проведено 3 заседания Научно-технического совета, по итогам которых одобрено к финансированию 5 перспективных проектов. В целом рассмотрено более 84 заявки на научно-исследовательские разработки.

4.	5.	6.	7.
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

КОМИТЕТ ПО ОХРАНЕ ТРУДА, ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (HSE)

В 2023 году Комитет по охране труда, производственной безопасности и охраны окружающей среды продолжил координацию по улучшению условий труда и безаварийности производства в компаниях Фонда.

Данный комитет, функционирующий с 2019 года, эффективно выполняет функции платформы для диалога, обсуждения актуальных проблем, обмена опытом и представления стратегических инициатив и идей в сфере охраны труда и безопасности.

В июле 2023 года 35-е заседание Комитета было проведено под председательством Председателя Правления Фонда, первым руководителям даны конкретные поручения для исполнения.

Заседание было посвящено обсуждению ситуации в сфере безопасности труда.

КОМИТЕТ ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ

КОМИТЕТ ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ СОЗДАН С ЦЕЛЬЮ РАЗРАБОТКИ РЕКОМЕНДАЦИЙ ДЛЯ ПРАВЛЕНИЯ ФОНДА И ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ФОНДА В СОВЕТАХ ДИРЕКТОРОВ ПК, А ТАКЖЕ ДЛЯ КООРДИНАЦИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ В ЭТИХ КОМПАНИЯХ.

Ключевые направления задачи Комитета включают:

- ◆ Внедрение системы планомерного и непрерывного следования принципам устойчивого развития;
- ◆ Разработка эффективной системы взаимодействия с заинтересованными сторонами, демонстрирующей приверженность компании стандартам устойчивого развития;

- ◆ Обеспечение достижения стратегических целей Фонда и ПК без ущерба их устойчивости в долгосрочной перспективе с учетом интересов заинтересованных сторон.

В 2023 году заседаний не проводилось.

КОМИТЕТ ПО ИНФОРМАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Комитет по информационной безопасности осуществляет разработку рекомендаций для Правления Фонда относительно создания и развития единой системы информационной безопасности в рамках группы Фонда.

Пересмотрена структура положения Комитета по информационной безопасности, в рамках которой в число участников Комитета включены работники компании группы Фонда, непосредственно занимающиеся информационной безопасностью.

За отчетный период, в рамках компетенций Комитета по информационной безопасности, рассматривались вопросы политик информационной безопасности, проекты по повышению уровня и обеспечению информационной безопасности в портфельных компаниях.

В 2023 году заседаний не проводилось.

ПОЛИТИКА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ЧЛЕНОВ ПРАВЛЕНИЯ

В СООТВЕТСТВИИ С УСТАВОМ ФОНДА И ЗАКОНОМ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН «О ФОНДЕ НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ» РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРОВ ОПРЕДЕЛЯЕТСЯ ЕДИНСТВЕННЫМ АКЦИОНЕРОМ.

Независимым директорам выплачивается вознаграждение и возмещаются расходы, связанные с исполнением их обязанностей.

Размер должностного оклада, условия оплаты труда и вознаграждения Председателя и членов Правления Фонда устанавливается Советом директоров Фонда. Ключевую роль в определении их вознаграждения играет Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров Фонда.

Система вознаграждения Председателя и членов Правления Фонда определяется в соответствии с Условиями оплаты труда и премирования Председателя и членов Правления Фонда, утвержденными решением Совета директоров Фонда, и включает в себя должностной оклад, вознаграждение по итогам работы за соответствующий период, а также единовременную премию

ко Дню независимости Республики Казахстан. Вознаграждение по итогам работы за соответствующий период выплачивается в зависимости от результатов оценки деятельности Председателя и члена Правления с целью материального поощрения за достигнутые успехи и повышение эффективности работы.

Выплата вознаграждения осуществляется при условии достижения Фондом консолидированной итоговой прибыли за отчетный год. В 2023 году общая сумма вознаграждений, выплаченных ключевому управленческому персоналу и включенная в общие и административные расходы, составила 7 649 млн тенге. Эта сумма охватывает вознаграждения как для независимых директоров Совета директоров, так и для членов исполнительного органа Фонда.

СЛУЖБА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

В ФОНДЕ ФУНКЦИОНИРУЕТ НЕЗАВИСИМАЯ СЛУЖБА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА, КОТОРАЯ ПОДЧИНЯЕТСЯ И ПОДОТЧЕТНА СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ ФОНДА, А ТАКЖЕ КУРИРУЕТСЯ КОМИТЕТОМ ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ФОНДА.

В 2023 году Служба выполнила годовой аудиторский план на

107%

Совет директоров определяет состав Службы внутреннего аудита, размер вознаграждения работников, утверждает политики и процедуры внутреннего аудита, а также годовой аудиторский план и бюджет.

В своей деятельности Служба руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом Фонда, решениями его органов, утвержденным Советом директоров Фонда годовым аудиторским планом и другими внутренними нормативными документами.

Основной целью деятельности Службы внутреннего аудита является предоставление Совету директоров Фонда независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления в Фонде.

В 2023 году Служба выполнила годовой аудиторский план на 107%, включая внеплановые проверки в течение года. Она выдала рекомендации по улучшению систем внутреннего контроля и управления рисками, процессов, принципов и методов закупочной и инвестиционной деятельности, а результаты мониторинга выполнения

рекомендаций ежеквартально представлялись Совету директоров. Дополнительно, в рамках консультационных работ работники Службы внутреннего аудита участвовали во внеплановых проверках отдельных дочерних компаний Фонда в составе рабочих групп, а также отдельным представителям Фонда в Советах директоров компаний была оказана консультационная работа.

В четвертом квартале 2023 года Служба внутреннего аудита успешно прошла внешнюю независимую оценку, проведенную аудиторской компанией PwC, на соответствие Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита и Кодексу Этики, разработанным Институтом внутренних аудиторов. Результаты оценки подтвердили, что деятельность Службы внутреннего аудита соответствует установленным стандартам и нормам этики, что свидетельствует об эффективности и результативности работы службы. Вместе с тем, в течение 2023 года не зафиксировано фактов, отрицательно влияющих на независимость или индивидуальную объективность внутренних аудиторов. На ежеквартальной основе отчеты Службы внутреннего аудита рассматривались и обсуждались на заседаниях Комитета по аудиту и Совета директоров Фонда.

СЛУЖБА КОМПЛАЕНС

Служба комплаенс представляет собой структурное подразделение Фонда, отвечающее за соблюдение антикоррупционного законодательства Республики Казахстан. Служба обеспечивает определение политики по вопросам противодействия коррупции, осуществление контроля за реализацией мероприятий по противодействию коррупции, а также формирование соответствующей внутренней корпоративной культуры.

Основными целями деятельности Службы комплаенс Фонда являются обеспечение соблюдения антикоррупционного законодательства Республики Казахстан и развитие комплаенс программы, включая координацию деятельности и взаимодействия со службами комплаенс портфельных компаний. Служба комплаенс руководству-

ется Законом Республики Казахстан «О противодействии коррупции», Политикой по противодействию коррупции, Кодексом поведения, Корпоративным стандартом по комплаенс функции группы Фонда и иными внутренними документами Фонда.

В 2023 году Служба комплаенс продолжила развивать функцию комплаенс в группе компаний Фонда, автоматизировать отдельные элементы комплаенс-программы на уровне группы компаний Фонда и развивать взаимодействие с регулятором, повышая прозрачность деятельности группы компаний Фонда.

Руководство Фонда проводит планомерную работу, направленную на продвижение идеологии добропорядочности и усиление

общественного контроля в корпоративном управлении группы компаний Фонда. Руководство Фонда регулярно проводит встречи и ведет открытый диалог с бизнес-сообществом, иностранными инвесторами, представителями общественности, отраслевыми ассоциациями, на основе принципов открытости и прозрачности. Также руководство Фонда задает правильный «тон сверху», подчеркивая необходимость соблюдения законодательства и комплаенс политик.

Руководитель Службы комплаенс Фонда принимает активное участие в нормотворческой работе по вопросам комплаенс функции в квазигосударственном и частном секторе, встречах с государственными органами и бизнес-сообществом.

ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА СЛУЖБОЙ КОМПЛАЕНС:

- проведена работа по актуализации Кодекса поведения Фонда, по итогам которой решением заочного заседания Совета директоров Фонда от 20 июня 2023 года был утвержден Кодекс поведения АО «Самрук-Қазына» в новой редакции;
- разработана Стратегия развития комплаенс функции в группе компаний Фонда на 2023–2027 годы, которая утверждена решением заочного заседания Совета директоров Фонда от 20 июня 2023 года. Стратегическими направлениями развития комплаенс на 2023 – 2027 гг. в рамках противодействия коррупции и повышения прозрачности деятельности в компаниях группы Фонда определены развитие функции комплаенс в соответствии с лучшей международной практикой, включая инициативы по автоматизации отдельных элементов комплаенс программы, а также сертификация антикоррупционных комплаенс систем на соответствие требованиям стандартов ISO СТ РК 37001:2017 «Системы менеджмента борьбы со взяточничеством»;
- полностью пересмотрен Корпоративный стандарт по функции комплаенс группы

АО «Самрук-Қазына». Решением Правления Фонда № 60/23 от 21 декабря 2023 года в новой редакции утвержден Корпоративный стандарт по комплаенс функции группы АО «Самрук-Қазына», разработанный в соответствии с законодательством Республики Казахстан и внутренними документами Фонда на основании лучших практик в области антикоррупционного комплаенса, деловой этики и обеспечения соответствия (комплаенса), включая релевантные международные стандарты.

В отчетном периоде Службой комплаенс Фонда была проведена оценка действующих антикоррупционных процессов на предмет соответствия требованиям ISO 37001 «Системы менеджмента борьбы со взяточничеством». По результатам оценки разработан План мероприятий для последующей сертификации Фонда.

В рамках автоматизации процессов Службой комплаенс Фонда была проведена работа по автоматизации процессов рассмотрения обращений, поступающих по Горячей линии

и проверки благонадежности третьих лиц путем разработки информационной системы (далее — е-Комплаенс). Основным назначением е-Комплаенс является автоматизация комплаенс процессов в части полного и всестороннего рассмотрения обращений, поступающих на Горячую линию, проверки контрагентов, включая предоставление доступа к сведениям о контрагентах, содержащихся в государственных базах, определение уровня риска, формирование типовых заключений и хранения результатов проверки через единый интерфейс с доступом для всех компаний группы Фонда. Планируется системная доработка е-Комплаенс в части автоматизации декларирования конфликта интересов, принятия подарков и обучения.

В части обучающих мероприятий, в 2023 году проведен комплекс мероприятий (форумы, семинары, совещания) по вопросам усиления антикоррупционной культуры, совершенствованию комплаенс функции и корпоративного управления, с участием Агентства по противодействию коррупции и представителей портфельных компаний Фонда.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ НАПРАВЛЕНА НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОСТИ- ЖЕНИЯ СТРАТЕГИЧЕСКИХ И ОПЕРАЦИОННЫХ ЦЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ ЦЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ ПОДГОТОВКИ ДОСТОВЕРНОЙ ОТЧЕТНОСТИ И СОБЛЮДЕ- НИЯ ДЕЙСТВУЮЩЕГО ЗАКО- НОДАТЕЛЬСТВА И ВНУТРЕН- НИХ ТРЕБОВАНИЙ.

Внутренний контроль фокусируется на достижении операционных целей, обеспечении достоверности отчетности и соблюдении законодательства и внутренних требований Фонда и его Портфельных компаний.

Задачами Корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля являются:

- Укрепление риск-культуры и интеграцию риск-менеджмента и внутреннего контроля во все аспекты деятельности Фонда.
- Снижение волатильности результатов за счет повышения способности Фонда предупреждать угрожающие ситуации, эффективно реагировать на возможные негативные события и минимизировать их последствия до приемлемого уровня.
- Обеспечение использования возможностей для увеличения стоимости активов и прибыльности Фонда в долгосрочной перспективе.

Основные принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в группе Фонда отражены в Политике Фонда по управлению рисками и внутреннему контролю. Данная Политика составлена с учетом рекомендаций COSO «Концептуальные основы управления рисками организаций: интеграция со стратегией и показателями эффективности» и призвана обеспечить усиление ответственности владельцев рисков за управление рисками на всех уровнях Фонда, повысить интеграцию риск-менеджмента во все процессы Фонда.

Согласно Политике, Совет директоров и Правление Фонда при выполнении своих функций опираются на модель «Три линии защиты», где первая линия защиты (бизнес-функции) представлена структурными подразделениями в лице каждого работника, которые в рамках своей компетенции непосредственно идентифицируют, управляют рисками и выполняют контрольные процедуры. Вторая линия защиты (функции мониторинга) представлена, в том числе Департаментом по управлению рисками и внутреннему контролю и Службой комплаенс Фонда, которые отвечают за мониторинг внедрения бизнес-функциями эффективной практики управления рисками и внутреннего контроля, соблюдение законодательства и внутренних нормативных документов Фонда. Третья линия (независимая гарантия) охватывает Службу внутреннего аудита, оценивающую эффективность системы управления рисками и внутреннего контроля.

Ежегодно в Фонде и Портфельных компаниях утверждаются риск-аппетит, регистр и карта рисков, регулярно предоставляется управленческая отчетность по значимым областям деятельности для рассмотрения соответствующими Советами.

Реализуется корпоративная программа перестрахования рисков под администрированием каптива Фонда, которая обеспечивает уверенность акционеров в качестве перестраховочной защиты рисков компаний Фонда.

Продолжается работа по совершенствованию системы внутреннего контроля, включая документирование контрольных процедур во внутренних нормативных документах Фонда.

НЕИСЧЕРПЫВАЮЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ РИСКОВ ФОНДА И ПОРТФЕЛЬНЫХ КОМПАНИЙ, СЛЕДУЮЩИЙ:

Стратегические риски:

Риски значимых инвестиционных проектов варьируются от внутренних до внешних, включая классические риски проекта, такие как задержки и увеличение капитальных затрат, а также внешние факторы, такие как инфляция, колебания валют и логистические проблемы. Процесс идентификации и минимизации рисков осуществляется на регулярной основе и разрабатываются мероприятия по их минимизации.

Риск ущерба репутации. Включает в себя потенциальное негативное восприятие Фонда и портфельных компаний различными заинтересованными сторонами. Управление этим риском осуществляется через разработку и поддержание общей имиджевой и коммуникационной политики, а также соблюдение законодательных и этических норм поведения Фонда и Портфельных компаний.

Риски передачи активов в конкурентную среду. Данные риски связаны с неисполнением постановления Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2020 года № 908 «О некоторых вопросах приватизации на 2021-2025 годы» в части передачи активов группы Фонда в конкурентную среду. Превентивные меры включают проведение подготовительных мероприятий по передаче активов в конкурентную среду, изучение рынка и взаимодействие с потенциальными инвесторами, привлечение квалифицированных независимых консультантов по сопровождению сделки в случаях в установленном порядке, а также размещение публикации о предстоящих торгах в печатных изданиях и на корпоративных сайтах Фонда и портфельных компаний.

Финансовые риски:

Риски ликвидности и нарушения ковенант/листинговых требований. Возникают при неспособности компании финансировать свою деятельность и выполнять обязательства. Управление этими рисками включает установление и мониторинг лимитов долговой нагрузки и различных мер для улучшения финансовой устойчивости.

Операционные риски:

Риск социальной нестабильности — риск, связанный с социальной напряженностью различных групп работников Фонда и Портфельных компаний. Для отслеживания состояния риска социальной стабильности Центр социального взаимодействия и коммуникаций на ежегодной основе анализирует уровень социальной стабильности в трудовом коллективе Группы Фонда. В целях мониторинга и регулирования социально-трудовых отношений также проводится мониторинг жалоб и обращений работников группы Фонда. Фонд совместно с Портфельными компаниями, республиканскими и местными органами власти прорабатывает системные меры по улучшению благосостояния работников и разрешению возникающих вопросов.

Риск несчастных случаев — один из ключевых рисков для производственных Портфельных компаний Фонда. Был утвержден План мероприятий по производственной безопасности на 2023 год, состоящий из 38 конкретных мероприятий по 3 направлениям: Люди, Оборудование, Предупреждение Чрезвычайных ситуаций. Создан постоянно действующий штаб по реагированию на аварии и чрезвычайные ситуации в организациях группы компаний АО «Самрук-Қазына».

Риск влияния санкционного законодательства — риски, связанные с негативным косвенным влиянием санкций на деятельность Фонда и портфельных компаний. Группа компаний Фонда не включена в какие-либо санкционные списки. Однако, в связи с высокой степенью интеграции казахстанской и российской экономик, введение санкционного режима может оказать существенное влияние на деятельность и финансовые показатели группы компаний Фонда. Митигация риска осуществляется путем реализации следующих мероприятий: мониторинг контрагентов и партнеров на предмет присутствия в санкционных списках; включение санкционных оговорок в действующие и новые договоры; привлечение международных юридических компаний в случае наличия вероятности реализации риска нарушения санкционного законодательства; осуществляется взаимодействие с государственными органами и другими организациями в целях обмена опытом по минимизации влияния санкционных ограничений; осуществление постоянного контроля по соблюдению санкционных ограничений при рассмотрении каких-либо вопросов, выносимых на уполномоченные органы Фонда и портфельных компаний.

ОБЩЕСТВЕННЫЙ СОВЕТ

Общественный совет АО «Самрук-Қазына» — это консультативно-совещательный, наблюдательный орган. Образован для представления интересов гражданского общества и учета мнения общественности при обсуждении и принятии решений, повышения подотчетности и прозрачности деятельности фонда. В сферу деятельности Совета входят исследование, подготовка информационно-аналитических материалов и разработка предложений по вопросам дальнейшего развития корпоративного управления Фонда; развития человеческого капитала; комплексный анализ, прогнозирование тенденций и выработка концептуальных подходов по экономической политике. Общественный совет за годы своей работы, не подменяя собой Совет директоров и Правление, стал весомым элементом обеспечения прозрачности АО «Самрук-Қазына» благодаря коллегиальности, гласности и открытости принятых решений.

КАК РАБОТАЕТ ОБЩЕСТВЕННЫЙ СОВЕТ

Заседания Общественного совета Фонда проходят в форме заслушивания отчетов о деятельности Фонда и его национальных компаний, что обеспечивает эффективный механизм общественного контроля.

Заслушивание отчета о результатах работы директора, курирующего рассматриваемый вопрос, и доклад Председателя Общественного совета Фонда. По итогам слушания принимаются решения с предложениями по улучшению работы Фонда и его компаний.

Цели деятельности Общественного совета Фонда заключаются в защите интересов гражданского общества, развитии конструктивного диалога, сборе и учете общественных мнений, а также в обще-

ственном мониторинге стратегий и планов развития Фонда и выработке рекомендаций по его совершенствованию.

Председатель и члены Общественного совета представляют собой квалифицированный состав экспертов из различных сфер, таких как корпоративное управление, законодательство, медиа, наука и экономика. Их опыт и профессиональные навыки способствуют многогранному подходу к решению задач совета.

На каждое заседание Общественного совета АО «Самрук-Қазына» привлекаются внешние эксперты, лидеры общественности, общественные деятели и другие заинтересованные стороны. Эта практика позволяет обеспечить высокий уровень

компетенции по обсуждаемым вопросам, внося в диалог многогранность взглядов и подходов. Такой подход способствует более глубокому анализу и всестороннему рассмотрению ключевых тем и инициатив, лежащих в основе работы Фонда и его портфельных компаний.

Также, в рамках деятельности Общественного совета АО «Самрук-Қазына», осуществляется открытая аккредитация для представителей средств массовой информации. Это подход обеспечивает прозрачность работы Совета и открывает возможность для широкой общественности, включая журналистов и медиаорганизации, получать непосредственную информацию о ходе и результатах заседаний, а также о ключевых инициативах и проектах Фонда.



Привлечение внешних экспертов и представителей СМИ обеспечивает открытость и конструктивный диалог с обществом, что укрепляет понимание и поддержку общественности в реализации социально значимых проектов Фонда.

ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОТ ГРАЖДАНСКОГО ОБЩЕСТВА

Председатель Общественного Совета:

- ◆ Жамишев Болат Бидахметович.

ИТОГИ 2023 ГОДА

В 2023 году Общественный совет АО «Самрук-Қазына» провел в общей сложности 12 заседаний. По итогам заседаний, проведенных в отчетном году, было выработано 68 рекомендаций. Помимо членов Общественного совета Фонда, на заседания были привлечены 149 внешних экспертов.

Общественный совет провел два выездных заседания, организованных в городе Алматы по вопросам АО «Самрук-Энерго» и АО «Эйр Астана». Это подчеркивает активную роль Общественного Совета Фонда в контроле и оценке деятельности Фонда и его портфельных компаний, а также стремление Совета к непосредственному взаимодействию с ключевыми объектами и участниками проектов в различных регионах.

ПЛАНЫ НА 2024 ГОД

План работы Общественного совета АО «Самрук-Қазына» на 2024 год предусматривает проведение разнообразных мероприятий, целью которых является укрепление прозрачности и ответственности в деятельности Фонда и его портфельных компаний, а также продвижение их социальной ответственности.

Запланировано проведение заседаний, охватывающих широкий спектр вопросов, включая благотворительную деятельность, реализацию проекта «Комфортные школы», общественный контроль, обеспечение прозрачности и эффективности процессов закупок и другие важные темы. Помимо этого, запланированы выездные заседания для заслушивания отчетов портфельных компаний Фонда и посещения производственных объектов для осуществления осмотров.

1. О ФОНДЕ	2. КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА
<p>Члены Общественного совета Фонда:</p> <ul style="list-style-type: none"> ◆ Булакина Ольга Александровна — Депутат Сената Парламента Республики Казахстан; ◆ Саиров Ерлан Бияхметович — Депутат Мажилиса Парламента Республики Казахстан; ◆ Жунусова Ляззат Олжабаевна — Первый заместитель Председателя Правления АО «Агентство «Хабар»; ◆ Казыбаев Айдар Калымтаевич — Управляющий партнер Национальной Академии корпоративного управления; ◆ Жолдыбалына Алуа Сериковна — Заместитель директора Казахстанского института стратегических исследований при Президенте Республики Казахстан; 		<ul style="list-style-type: none"> ◆ Тажибаева Ирина Лашкаровна — Заместитель директора Института Атомной Энергии Национального Ядерного Центра Республики Казахстан. <p>Представители АО «Самрук-Қазына»:</p> <ul style="list-style-type: none"> ◆ Казутин Николай Юрьевич — Управляющий директор по правовому сопровождению, обеспечению и рискам — член Правления АО «Самрук-Қазына»; ◆ Рыскулов Айдар Кайратович — Управляющий директор по экономике и финансам — член Правления АО «Самрук-Қазына».

Выездные заседания в Алматы были посвящены обсуждению текущего состояния и перспектив инвестиционных проектов портфельной компании АО «Самрук-Энерго», а также повышению энергоэффективности и экологичности проектов, и обеспечению энергетической безопасности. Также было проведено заслушивание портфельной компании АО «Эйр Астана», что позволило оценить уровень выполнения корпоративных и социальных обязательств компаний.

Эти заседания способствовали получению Общественному Совету более глубокого понимания специфики работы и вызовов, стоящих перед портфельными компаниями в разных секторах экономики, и форми-

рованию рекомендаций по улучшению их деятельности. Такой подход не только укрепляет корпоративное управление и социальную ответственность в структурах АО «Самрук-Қазына», но и благоприятно воздействует формированию более тесной связи между Фондом и обществом, улучшая восприятие и поддержку общественности в реализации важных социально-экономических проектов.

Каждое заседание Общественного совета Фонда широко освещалось как собственными информационными ресурсами, так и СМИ, включая нетрадиционные (блогеры, социальные сети, Telegram-каналы).

4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	6. ПРИЛОЖЕНИЯ	7. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ
------------------------	-----------------------------	---------------	--------------------------

ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ КИБЕРБЕЗОПАСНОСТИ В ЭПОХУ ЦИФРОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ: РОЛЬ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ФОНДА

Информационная безопасность является неотъемлемой частью стабильной работы информационной сети, защиты национальных интересов и поддержания доверия со стороны общества и партнеров. С развитием цифровых технологий АО «Самрук-Қазына» и группа компаний Фонда, постоянно повышает уровень информационной безопасности, для предотвращения киберугроз, а также приводит требования в области информационной безопасности в соответствие с законодательными нормами.

Ключевыми стратегическими целями Фонда в данной области являются — обеспечение доступности, целостности, конфиденциальности и отказоустойчивости.

СОЗДАНИЕ КУЛЬТУРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

В рамках укрепления информационной безопасности Фонд приступил к внедрению международного стандарта ISO 27001. Согласно приказу Председателя Правления Фонда, организована рабочая группа для создания реестра информационных активов и их классификации по уровням значимости.

Данная классификация предусматривает разделение на следующие категории:

Информация:

- ◆ Особый информационный актив;
- ◆ Стратегический информационный актив;
- ◆ Защищаемый информационный актив;
- ◆ Базовый информационный актив.

Кадры. Введена иерархия доступа, определяющая различные уровни доступа для работников в зависимости от их роли и ответственности.

Физическая инфраструктура. Проведены работы по защите информации на физическом и логическом уровнях в ИТ-инфраструктуре.

Обучение. Для развития навыков кибергигиены среди работников Фонда проводятся обучающие сессии и тестирования с использованием специализированного программного обеспечения.

СОЗДАНИЕ ЭФФЕКТИВНЫХ ПОЛИТИК ИНФОРМАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

В Фонде внедрены «Основные правила политики информационной безопасности» с приложениями в виде методик, руководств и правил, которые регламентируют деятельность специалистов в области информационной безопасности (ИБ) и информационных технологий (ИТ), а также всех работников в части исполнения мер обеспечения информационной безопасности.

Проводятся работы по разработке Корпоративного стандарта информационной безопасности, регулирующего общий свод правил обеспечения информационной безопасности и управлению процессом координации деятельности в группе компаний Фонда.



ЗАЩИТА КРИТИЧЕСКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

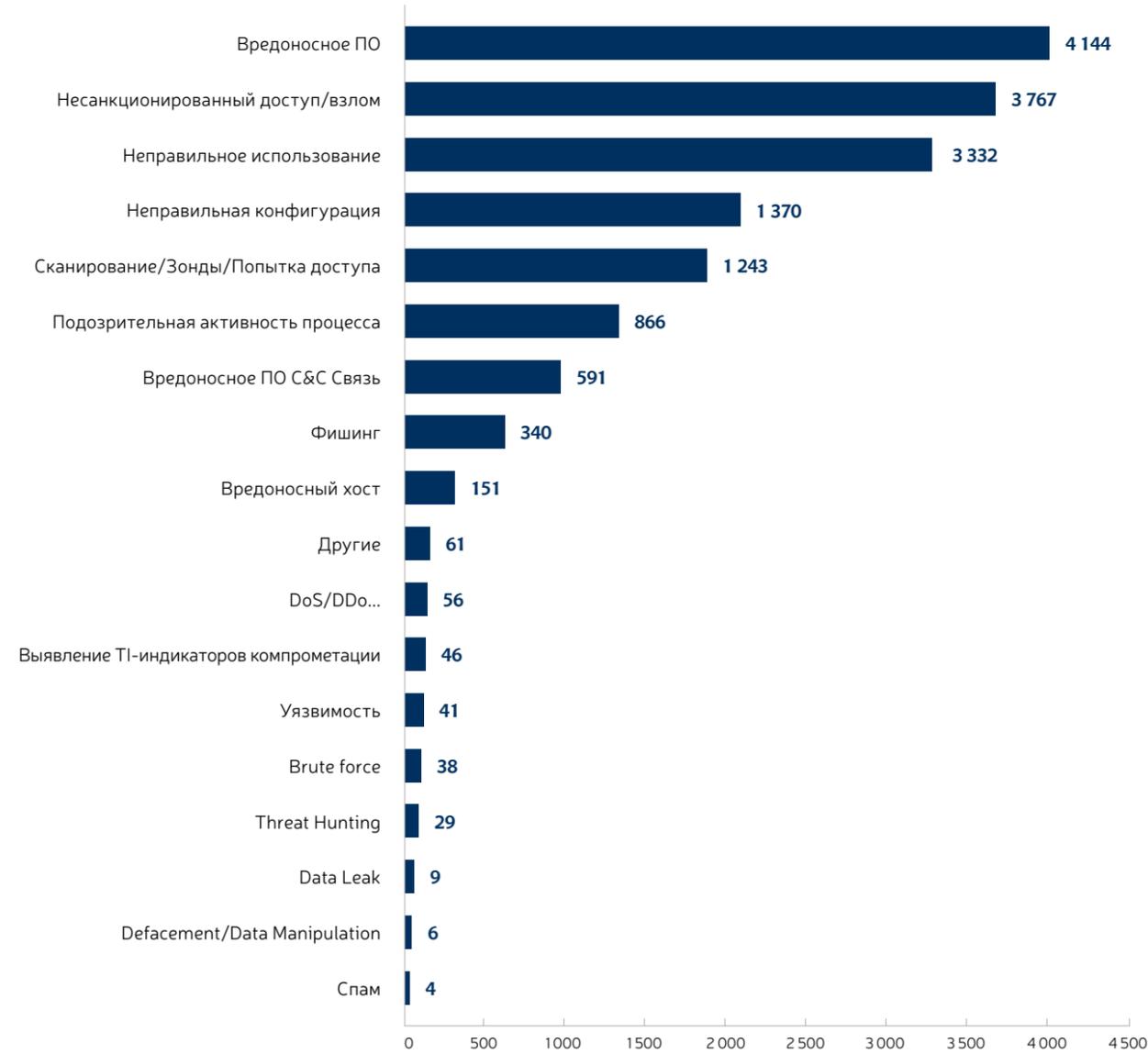
- Проведены технические работы по приведению в соответствие ИТ-инфраструктуры.
- Проведена оптимизация используемых продуктов по информационной безопасности, внедрены современные программные продукты для мониторинга, предотвращения утечки информации, сканирования и получения оперативных сведений об уязвимостях.

ПРОТИВОСТОЯНИЕ КИБЕРАТАКАМ

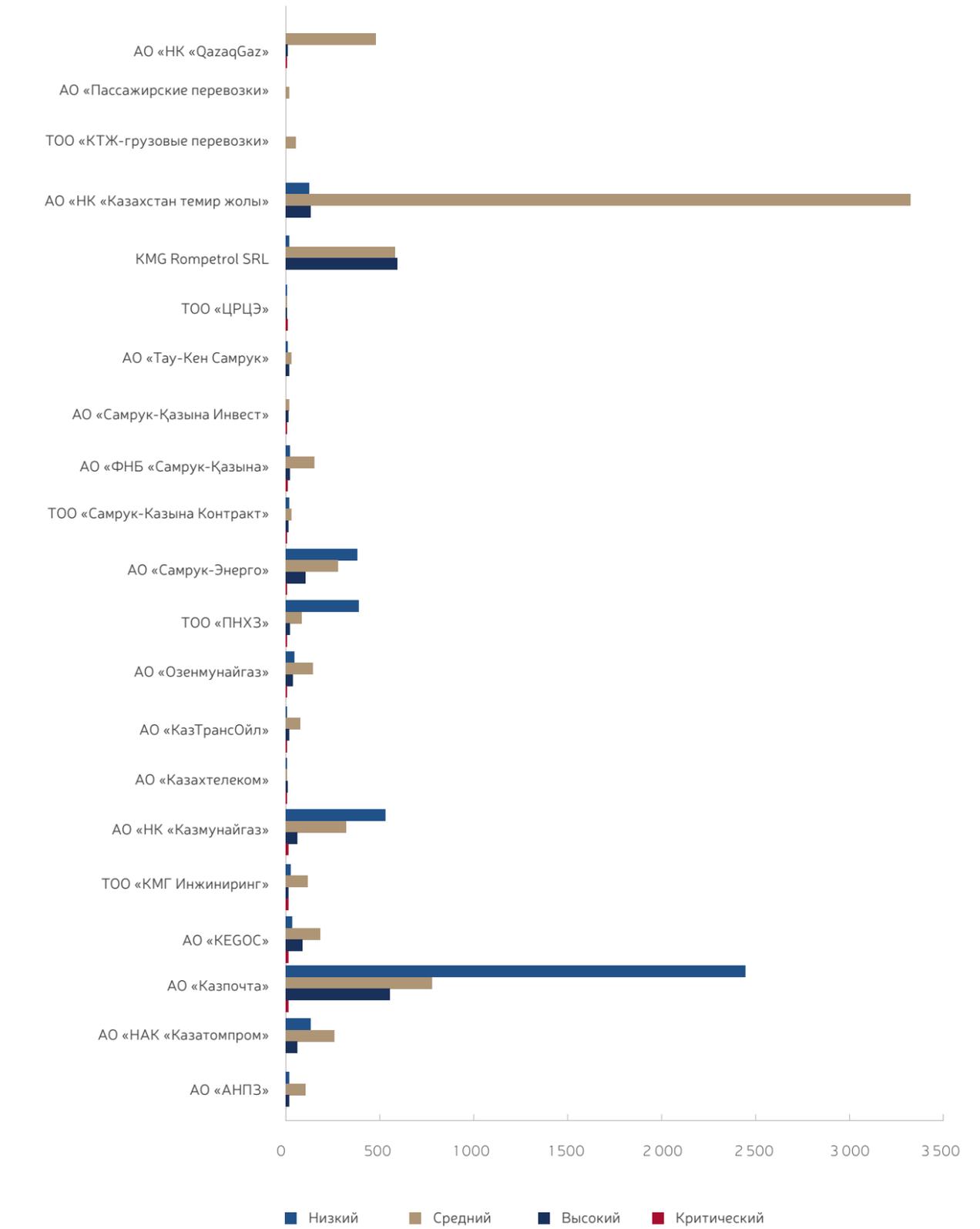
- В условиях Фонда для сопровождения систем информационной безопасности и оперативного реагирования на внешние и внутренние угрозы ИТ-инфраструктуры создан мониторинговый центр.
- Проведен аудит (пентест) внешней инфраструктуры. Выявленные уязвимости своевременно устранены техническими специалистами Фонда.

В 2023 году проведены аудиты портфельных компаний Фонда на предмет соответствия требованиям информационной безопасности, по результатам которых разработаны рекомендации по повышению уровня информационной безопасности. Ежегодно формируется регистр рисков по кибербезопасности, а также ежеквартальные отчеты по рискам, в том числе касающиеся компаний группы Фонда.

СТАТИСТИКА ИНЦИДЕНТОВ В РАЗРЕЗЕ ТИПОВ УГРОЗ ЗА 2023 ГОД В ГРУППЕ ФОНДА



СТАТИСТИКА ИНЦИДЕНТОВ ЗА 2023 ГОД ПО ГРУППЕ ФОНДА



УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ В ГРУППЕ КОМПАНИЙ ФОНДА ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ В СООТВЕТСТВИИ С КАДРОВОЙ ПОЛИТИКОЙ АО «САМУК-ҚАЗЫНА», УТВЕРЖДЕННОЙ РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ФОНДА ОТ 14 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА (ПРОТОКОЛ №209) (ДАЛЕЕ — КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА).

Данная Кадровая политика разработана с учетом международных практик и отражает интересы работников группы компаний Фонда и направлена на удовлетворение потребности группы компаний Фонда в квалифицированном, компетентном и мотивированном персонале, а также созданию необходимых условий труда и благоприятной среды для работников группы компаний Фонда. Таким образом, Фонд определяет в качестве основного приоритета Кадровой политики — работников Фонда и группы компаний, а также развитие кадрового потенциала как фактор обеспечения повышения эффективности и повышения конкурентоспособности Фонда и группы компаний.

Так, в 2023 году более 120 тыс. работников по группе компаний Фонда прошли обучение, тем самым повысив компетенцию. В 2023 году была продолжена работа по организации обучения в корпоративном формате с целью внутрихолдинговой систематизации знаний и формирования качественного кадрового потенциала, которое в том числе происходило через саморазвитие, обучающие мероприятия, наставничество, коучинг, реализуемые HR-проекты и формирование профессиональных сообществ внутри группы компаний Фонда.

Фонд также поставил перед собой задачу по повышению доли присутствия женщин в руководящих органах портфельных компаний до 30% к 2030 году. Для повышения доли женщин в руководящих органах компаний, Фондом при поддержке Национальной комиссии по делам женщин

и семейно-демографической политике при Президенте РК (далее — Национальная комиссия) была создана программа «Гендерное равенство». В 2023 году по результатам программы был сформирован пул женщин-лидеров из 68 человек. Из них 15 женщин-лидеров включены в состав независимых экспертов и спикеров в региональных подразделениях Национальной комиссии, а также являются членами экспертной группы центральных государственных органов РК и 16 женщин являются членами СД/НС. Вместе с тем, на конец 2023 года доля женщин в составах СД/НС составила 13% и в исполнительных органах — 17%.

В 2023 году Фондом совместно с Национальной комиссией были также реализованы благотворительные проекты «Туған елге саяхат» и «Медицинские поезда»:

- ♦ «Туған елге саяхат» — проект в формате летнего лагеря для талантливых детей и детей-производственников ПК и ДЗО, где поезда курсировали по историческим местам. 600 детей со всего Казахстана (300 детей работников ПК и ДЗО в регионах / 300 детей, отобранных в конкурсе лучших сочинений на тему: «Что я могу сделать для своего региона») получили возможность принять участие в экскурсионном лагере путем функционирования 3 туров лагеря;
- ♦ проект «Медицинские поезда» направлен на предоставление квалифицированной медицинской помощи населению отдаленных станций страны путем курсирования медицинского поезда.

В 2023 году по группе компаний Фонда прошли обучение более

120

тыс. работников

Был сформирован пул женщин-лидеров из

68

человек

Кроме того, группа компаний Фонда приняла активное участие в глобальной кампании «16 дней активных действий против гендерного насилия», в рамках которой проводился ряд мероприятий.

Вместе с тем, ведется работа над развитием корпоративной культуры и бренда работодателя с целью привлечения и удержания специалистов, в особенности молодых талантов. На конец 2023 года в группе компаний Фонда насчитывается свыше 80 тыс. молодых специалистов в возрасте до 35 лет от общего количества работников. Системный подход к работе с молодежью обеспечивается акцентом на интеллектуальное и профессиональное развитие молодых специалистов. В портфельных компаниях определены ответственные лица для работы с молодежью, а также функционирует институт Молодежных советов. В рамках реализации программы по поддержке молодежной политики с целью развития у молодых специалистов профессиональных компетенций, лидерского потенциала, ознакомления с техниками внедрения управленческих компетенций, а также развития коммуникативных навыков, Фондом была разработана программа «Жеті қадам».

Так, в августе 2023 года подведены итоги модульной программы развития молодых лидеров «Жеті қадам». По итогам программы 49 молодых специалистов из группы компаний Фонда, которые работали в 7 командах над проектами с наставниками из числа Президентского молодежного кадрового резерва, завершили обучение, и их проекты взяты на реализацию портфельными компаниями Фонда. В течение последующих двух лет 18 компаний будут реализовывать проекты, тем самым улучшая производительность и эффективность компаний.

Также проведены встречи с молодыми специалистами группы компаний Фонда на тему: «Человеческий капитал, разнообразие и инклюзивность».

- ♦ в сентябре 2023 года с Председателем Правления АО «Самрук-Қазына» и Председателем АДГС РК касательно вступления в ряды резервистов Президентского молодежного кадрового резерва.

Кроме того, в течение 2023 года работники группы компаний Фонда прошли обучение по разным программам:

- ♦ Middle management (для менеджеров среднего звена), по итогам которой сформирован пул высококомпетентных руководителей среднего звена, владеющих современными инструментами управления и нацеленных на результат;
- ♦ IR school (для IR-специалистов), целью которого являлось ознакомление с «Корпоративным стандартом по развитию производственных отношений», обучение IR-специалистов, формирование навыков по предотвращению конфликтных ситуаций и выходу из них, повышение эффективности коммуникаций, как внутри компании, так и с партнерами и формирование культуры IR;
- ♦ PR School (для работников в сфере PR) — программа длилась 6 месяцев, 19 человек завершили обучение. Выпускники смогли расширить и углубить прикладные знания в сфере PR, обменяться опытом, повысить уровень вовлеченности и знаний работников в области коммуникаций и связей с общественностью;

В 2023 ГОДУ ФОНДОМ СОВМЕСТНО С НАЦИОНАЛЬНОЙ КОМИССИЕЙ БЫЛИ ТАКЖЕ РЕАЛИЗОВАНЫ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ «ТУҒАН ЕЛГЕ САЯХАТ» И «МЕДИЦИНСКИЕ ПОЕЗДА»

- ♦ HR School (для работников в сфере HR), которая разработана с целью повышения компетенций работников сектора управления человеческими ресурсами, оптимизации HR-процессов, развития работы HR-подразделений в условиях изменений и развития HR-сообщества группы Фонда. Программа состояла из 7 модулей. По итогам завершения программы 7 проектов были направлены в портфельные компании для реализации их в последующие два года;
- ♦ «HR-Connect» — проект нацеленный на объединение руководителей и HR-специалистов для развития HR-сообщества группы Фонда, фокусируясь на обучении и развитии. Так, в сентябре 2023 года первый «HR-Connect» прошел в АО «НК «Қазақстан темір жолы», где HR-специалисты группы Фонда встретились для обсуждения программ АО «НК «Қазақстан темір жолы» и обмена опытом в области обучения. А 14 декабря 2023 года в АО «Казакхтелеком» прошла встреча представителей группы компаний в рамках HR Connect на тему «Путь работника от момента трудоустройства до увольнения». Этот проект играет важную роль в синхронизации обучающих процессов, информировании о возможностях повышения квалификации и стимулировании обучения в компаниях группы Фонда.

Вместе с тем, в 2023 году также были проведены HR-talks, HR-форум «Болашағымыз — бірлікте!» с участием более 150 работников группы компаний Фонда и другие мероприятия.

В 2023 году доля женщин в составах СД/НС составила

13%

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

По учебному курсу «Культура Безопасности Труда», обучены

428

внутренних тренеров

Коэффициент частоты травматизма LTIF снизился на

12%

В 2023 году проведена значительная работа, направленная на совершенствование системы управления производственной безопасностью и повышение уровня культуры безопасности работников предприятий группы АО «Самрук-Қазына», в том числе:

1. По учебному курсу «Культура Безопасности Труда», который получил одобрение Института по технике безопасности и Охране Здоровья Великобритании IOSH, обучены 428 внутренних тренеров и более 120 тысяч производственных работников, в планах довести эту цифру до 100%.
2. На базе ЧУ «Samruk Business Academy» создана «Health & Safety School» и для повышения квалификации работников была разработана серия курсов по наиболее опасным видам работ.
3. В августе 2023 года прошел II ежегодный Форум по производственной безопасности Фонда, аналогичные мероприятия также были проведены в крупных портфельных компаниях.
4. Осуществлялся обмен опытом, как внутри группы компаний Фонда, так и с передовыми компаниями отрасли, а именно, с ТОО «Казцинк», «Карачаганак Петролюм Оперейтинг Б. В.» и ТОО «Евразийская Группа».
5. Фондом была продолжена положительная практика проведения совместных учений по ликвидации условных аварий на опасных производственных объектах, а также принято участие в учениях на территории Актауского морского торгового порта, Ульбинского металлургического завода, месторождении Жетыбай, АО «Шалкия Цинк».

6. При участии экспертов портфельных компаний проведены перекрёстные аудиты 17 предприятий группы Фонда, выявлено более 1200 несоответствий, потенциально являющимися предпосылками к несчастным случаям, устранение которых взято на контроль.
7. С целью выработки у работников привычки пристегиваться ремнями безопасности в автомобиле, при содействии АО «НК «QazaqGaz» проведена кампания в 10 городах Республики Казахстан по практическому испытанию «конвинсера» (тренажера-имитатора лобового столкновения при ДТП).
8. Сформированы дэшборды по происшествиям, автоматизирован процесс учета происшествий в подрядных организациях портфельных компаний, а также внедрены практики сбора и рассмотрения предложений от работников посредством QR, оценки уровня ПБ всеми работниками Фонда при командировании в ДЗО/филиал ПК.
9. Осуществляется информационно-разъяснительная работа, а именно выпуск статей, разработка и демонстрация видеороликов, размещение постеров, проведение дней открытых дверей, мастер-классов для детей работников группы Фонда.

Результатами совместно реализованных с портфельными компаниями мероприятий по итогам 2023 года явилось снижение количества пострадавших при несчастных случаях с тяжелыми и смертельными исходами на 17% по сравнению с 2022 годом. Коэффициент частоты травматизма LTIF снизился на 12% и составил 0,14 по сравнению с 0,16 в 2022 году.



6.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Консолидированная финансовая отчётность	176
Приложение 2. Отчет о ходе вывода на реализацию активов АО «Самрук-Қазына»	291
Приложение 3. Информатизация и цифровизация	292
Приложение 4. Перечень сделок, в совершении которых АО «Самрук-Қазына» имеет заинтересованность	293
Приложение 5. Информация о соблюдении/несоблюдении принципов и положений Кодекса корпоративного управления	295
Приложение 6. Глоссарий	297

Приложение 1. Консолидированная финансовая отчетность

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА,
С ОТЧЕТОМ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Отчет независимого аудитора	177
Консолидированная финансовая отчетность	184
Консолидированный отчет о финансовом положении	184
Консолидированный отчет о совокупном доходе	186
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	188
Консолидированный отчет о движении денежных средств	190
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	192
1. Общая информация	192
2. Основа подготовки финансовой отчетности	192
3. Существенные положения учетной политики	194
4. Существенные бухгалтерские оценки и суждения	208
5. Объединение бизнеса	225
6. Приобретения под общим контролем	226
7. Выбытия и активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения акционеру	228
8. Основные средства	234
9. Нематериальные активы	238
10. Активы по разведке и оценке	239
11. Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	240
12. Займы выданные и чистые инвестиции в финансовую аренду	245
13. Средства в кредитных учреждениях	245
14. Прочие финансовые активы	246
15. Прочие долгосрочные активы	247
16. Запасы	247
17. Торговая дебиторская задолженность и прочие текущие активы	248
18. Денежные средства и их эквиваленты	249
19. Капитал	249
20. Займы	256
21. Займы правительства Республики Казахстан	258
22. Резервы	260
23. Обязательства по аренде	261
24. Прочие долгосрочные финансовые и прочие обязательства	262
25. Торговая и прочая кредиторская задолженность и прочие текущие финансовые и прочие обязательства	263
26. Выручка	264
27. Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	265
28. Общие и административные расходы	265
29. Расходы по транспортировке и реализации	265
30. Убыток от обесценения	266
31. Финансовые затраты	267
32. Финансовый доход	267
33. Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	267
34. Расходы по подоходному налогу	268
35. Консолидация	270
36. Раскрытие информации о связанных сторонах	271
37. Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками	272
38. Условные и договорные обязательства	277
39. Сегментная отчетность	285
40. События после отчетной даты	288



«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Совету Директоров и Руководству АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая информацию о существенных положениях учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой консолидированной финансовой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении указанных ниже вопросов наше описание того, как данные вопросы были рассмотрены в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обесценение долгосрочных активов

Мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с высоким уровнем субъективности допущений, лежащих в основе анализа обесценения, а также существенными суждениями и оценками, принятыми руководством. Кроме того, увеличение стоимости заимствований и неопределенность в отношении будущего экономического роста влияют на перспективы деятельности Группы и могут потенциально привести к обесценению активов Группы.

Существенные допущения включали ставки дисконтирования, прогнозные цены на природные ресурсы, тарифы, прогнозные ставки инфляции и курсов обмена валют. Существенные оценки включают план по уровню добычи и производства, будущие капитальные затраты и запасы ресурсов, доступные для разработки и добычи.

Информация о долгосрочных активах и выполненных тестах на обесценение приведена в *Примечании 4* к консолидированной финансовой отчетности.

Соблюдение договорных условий в рамках кредитных соглашений

В соответствии с условиями кредитных соглашений, Группа должна соблюдать определенные договорные условия. Нарушение этих условий может привести к значительным штрафам и пени, наряду с дефицитом финансирования. Кроме того, по многим кредитным соглашениям Группы действуют положения о кросс-дефолте.

Мы получили от Руководства анализ обесценения, включая анализ индикаторов и модели тестирования обесценения.

Мы привлекли наших внутренних специалистов по вопросам оценки для тестирования анализа обесценения и расчета возмещаемой стоимости, подготовленных руководством. Мы проанализировали допущения, лежащие в основе прогнозов руководства. Мы сравнили цены на природные ресурсы и товары, использованные в расчете возмещаемой стоимости, с доступными рыночными прогнозами. Мы сравнили ставки дисконтирования и ставки долгосрочного роста с общими показателями рынка и прочей доступной информацией. Мы проверили математическую точность моделей обесценения и провели анализ их чувствительности к изменению допущений.

Мы проанализировали раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности в отношении обесценения долгосрочных активов.

Мы изучили условия кредитных соглашений, включая дополнительные положения о кросс-дефолте.

Мы сравнили данные, используемые в расчетах, с консолидированной финансовой отчетностью и с финансовыми отчетностями дочерних компаний.



Соблюдение договорных условий являлось одним из наиболее значимых вопросов для нашего аудита, поскольку имеет большое влияние на допущение о непрерывности деятельности, используемое при подготовке консолидированной финансовой отчетности, а также на классификацию процентных обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении.

Информация о соблюдении договорных условий в рамках кредитных соглашений раскрыта в *Примечании 20* к консолидированной финансовой отчетности.

Резервы и условные обязательства

Группа признает резервы и раскрывает условные обязательства в отношении результатов проверок государственными органами, обязательств по ликвидации активов и судебных разбирательств общего характера, а также прочих обстоятельств.

Анализ того, следует ли признавать обязательство и можно ли надежно оценить суммы, требует оценок и суждений. Прогнозирование исхода вопроса и оценка возможного эффекта в случае неблагоприятного исхода, представляет собой сложный процесс, и потенциальное влияние на консолидированную финансовую отчетность может быть значительным.

Расчет обязательств по ликвидации активов требует существенного суждения ввиду присущей ему сложности в оценке будущих затрат и значимости данных обязательств. Большинство из этих обязательств, как ожидается, будут урегулированы в долгосрочной перспективе. Группа привлекла специалистов для оценки обязательств по ликвидации активов. Допущения руководства, используемые в расчете, включают в себя ожидаемый подход к ликвидации и ставки

Мы оценили математическую точность расчетов финансовых ковенантов.

Мы проанализировали прогноз согласно утвержденным бюджетам по состоянию на 31 декабря 2023 года, чтобы оценить вероятность нарушения в ближайшие 12 месяцев, мы получили и проанализировали проведенную Руководством оценку в отношении возможного влияния на принцип непрерывности деятельности.

Мы проанализировали сведения, полученные от кредиторов, в отношении соблюдения договорных условий по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Мы также проанализировали информацию, раскрытую в консолидированной финансовой отчетности.

Мы запросили у руководства и юридического отдела Группы информацию о случаях несоблюдения законодательства и нормативных актов, а также статус любых незавершенных и текущих судебных дел, претензий и разбирательств. Мы получили юридические письма от внутренних и внешних юридических служб.

Мы изучили соответствующую корреспонденцию, протоколы заседаний руководства Группы и Совета директоров.

Наши процедуры в отношении обязательств по ликвидации активов включали в себя изучение юридических обязательств и обязательств, обусловленных практикой, в отношении ликвидации активов на основе договорных соглашений и соответствующего местного законодательства.

Мы рассмотрели компетентность и объективность специалистов, привлеченных Группой, которые подготовили оценку расходов, формирующих обязательства по ликвидации активов. Мы сравнили используемую ставку дисконтирования и уровень инфляции с доступными внешними



дисконтирования, наряду с последствиями от изменений темпов инфляции.

Изучение обязательств как юридических, так и обязательств, обусловленных практикой на основе договорных соглашений и соответствующего местного законодательства требует суждения руководства и подвержено объективным изменениям.

Мы считаем оценку резервов и условных обязательств одним из наиболее значимых вопросов для нашего аудита в связи с существенностью резервов и условных обязательств для консолидированной финансовой отчетности и уровня присущего суждения.

Информация о резервах, договорных и условных обязательствах раскрыта в примечаниях 22 и 38 к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация, включенная в годовой отчет Группы за 2023 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете Группы за 2023 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Группы за 2023 год, предположительно, будет нам предоставлен после выпуска настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

данными. Мы проверили математическую точность расчетов.

Также, мы оценили изменения в ожидаемых будущих затратах на ликвидацию и то, как Группа учла недавние изменения в соответствующем законодательстве.

Мы проанализировали оценки руководства Группы, лежащие в основе сумм, признанных в качестве резервов в консолидированной финансовой отчетности, и оценили суждения в отношении вероятности потенциальных результатов исполнения условных обязательств в консолидированной финансовой отчетности.

Мы проанализировали соответствующие раскрытия в консолидированной финансовой отчетности.



Ответственность руководства и Комитета по аудиту за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель заключается в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;



- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Адиль Сыздыков.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000172 от 23 декабря 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

19 апреля 2024



Рустамжан Сатпаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2,
№0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан 15 июля
2005 года

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ**

В миллионах тенге	Прим.	2023 год	2022 год (пересчитано)*
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	8	15.429.527	14.428.771
Нематериальные активы	9	2.017.748	1.945.639
Активы по разведке и оценке	10	205.074	294.300
Инвестиционная недвижимость		33.273	36.529
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	11	6.900.007	6.735.441
Средства в кредитных учреждениях	13	55.684	270.568
Займы выданные и чистые инвестиции в финансовую аренду	12	102.538	151.726
Прочие долгосрочные финансовые активы	14	594.194	743.213
Прочие долгосрочные активы	15	1.180.393	473.725
Активы по отложенному налогу	34	108.379	89.252
		26.626.817	25.169.164
Текущие активы			
Запасы	16	1.008.646	866.290
НДС к возмещению		386.977	203.658
Предоплата по подоходному налогу		190.850	125.227
Торговая дебиторская задолженность	17	1.292.858	1.083.292
Средства в кредитных учреждениях	13	1.243.196	1.433.305
Займы выданные и чистые инвестиции в финансовую аренду	12	131.472	66.889
Прочие краткосрочные финансовые активы	14	1.134.317	347.750
Прочие текущие активы	17	485.975	250.117
Денежные средства и их эквиваленты	18	2.740.336	2.945.616
		8.614.627	7.322.144
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	7	1.684.900	1.140.071
		10.299.527	8.462.215
Итого активы		36.926.344	33.631.379

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ**

В миллионах тенге	Прим.	2023 год	2022 год (пересчитано)*
Капитал и обязательства			
Капитал, относящийся к Акционеру материнской компании			
Уставный капитал	19.1	5.492.783	5.268.819
Резерв по пересчету валюты отчетности	19.10	1.270.562	2.220.063
Резерв по переоценке инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		36.091	35.519
Резерв хеджирования	19.11	(3.469)	(5.900)
Прочие капитальные резервы	19.12	(17.003)	(16.986)
Нераспределенная прибыль		10.349.822	9.787.891
		17.128.786	17.289.406
Неконтролирующая доля участия	19.9	4.608.529	2.504.016
Итого капитал		21.737.315	19.793.422
Долгосрочные обязательства			
Займы	20	5.383.218	5.400.163
Займы Правительства Республики Казахстан	21	861.818	679.844
Резервы	22	471.062	407.211
Обязательства по аренде	23	282.171	482.968
Обязательства по вознаграждениям работникам		128.229	126.562
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	24	101.714	66.618
Прочие долгосрочные обязательства	24	132.334	112.062
Обязательства по отложенному налогу	34	1.760.332	1.659.131
		9.120.878	8.934.559
Текущие обязательства			
Займы	20	980.684	1.267.512
Займы Правительства Республики Казахстан	21	11.028	3.760
Резервы	22	96.453	155.119
Подоходный налог к уплате		38.834	79.110
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25	1.597.615	1.126.850
Обязательства по аренде	23	70.906	138.192
Обязательства по вознаграждениям работникам		15.451	13.488
Прочие текущие финансовые обязательства	25	533.042	435.871
Прочие текущие обязательства	25	1.150.318	638.403
		4.494.331	3.858.305
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	7	1.573.820	1.045.093
		6.068.151	4.903.398
Итого обязательства		15.189.029	13.837.957
Итого капитал и обязательства		36.926.344	33.631.379

Управляющий директор по экономике и финансам — Член Правления



Айдар Рыскулов

Главный бухгалтер

Алмаз Абдрахманова

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ**

В миллионах тенге	Прим.	2023 год	2022 год (пересчитано)*
Выручка	26	15.434.005	14.815.147
Государственные субсидии		61.042	53.392
		15.495.047	14.868.539
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	27	(11.773.450)	(11.300.892)
Валовая прибыль		3.721.597	3.567.647
Общие и административные расходы	28	(526.381)	(483.812)
Расходы по транспортировке и реализации	29	(870.498)	(906.869)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам, нетто		(38.814)	(19.584)
Убыток от обесценения, нетто	30	(325.807)	(71.682)
Доход/(убыток) от выбытия дочерних организаций, нетто	7	193.585	(1.882)
Прочие операционные доходы	38	32.182	-
Прочие операционные расходы	25	(55.700)	(30.093)
Прибыль от операционной деятельности		2.130.164	2.053.725
Финансовые затраты	31	(709.947)	(653.989)
Финансовый доход	32	486.364	320.983
Прочий неоперационный убыток		(57.852)	(79.400)
Прочий неоперационный доход		45.456	65.886
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	33	945.079	1.449.389
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		20.428	(9.898)
Прибыль до учета подоходного налога		2.859.692	3.146.696
Расходы по подоходному налогу	34	(731.609)	(772.632)
Чистая прибыль за год		2.128.083	2.374.064

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ**

В миллионах тенге	Прим.	2023 год	2022 год (пересчитано)*
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов)			
Пересчет валюты отчетности	19.10	(193.838)	710.833
Доходы/(убытки) по инструментам хеджирования чистых инвестиций в зарубежные операции	19.10	46.478	(224.708)
Нереализованный доход/(убыток) от переоценки инвестиций, оцениваемых справедливой стоимости через прочий совокупный доход		1.102	(1.424)
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных компаний и совместных предприятий	11	5.362	5.188
Доход по инструментам хеджирования денежных потоков	19.11	5.002	44.675
Чистый реализованный (убыток)/прибыль по инвестициям, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(566)	66
Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом налога		(136.460)	534.630
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов)			
Доля в прочем совокупном доходе/(убытке) ассоциированных компаний и совместных предприятий	11	554	(18)
Актуарный доход по планам с установленными выплатами		1.855	9.474
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		2.409	9.456
Прочий совокупный (убыток)/доход за год, за вычетом подоходного налога		(134.051)	544.086
Общая сумма совокупного дохода за год, за вычетом подоходного налога		1.994.032	2.918.150
Чистая прибыль за год, приходящаяся на:			
Акционера материнской компании		1.698.074	1.926.689
Неконтролирующую долю участия		430.009	447.375
		2.128.083	2.374.064
Общая сумма совокупного дохода за год, за вычетом подоходного налога, приходящаяся на:			
Акционера материнской компании		1.601.388	2.435.584
Неконтролирующую долю участия		392.644	482.566
		1.994.032	2.918.150
Прибыль на акцию, приходящаяся на Акционера материнской компании – тенге			
Базовая и разводненная	19.13	487,68	553,33

Управляющий директор по экономике и финансам – Член Правления



Айдар Рыскулов

Главный бухгалтер

Алмаз Абдрахманова

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ**

В миллионах тенге	Прим.	Уставный капитал	Резерв переоценки инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Приходится на Акционера материнской компании					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого
				Резерв по пересчету валюты отчетности	Резерв хеджирования	Прочие капитальные резервы	Нераспределенная прибыль	Итого			
Сальдо на 31 декабря 2021 года		5.268.580	32.694	1.894.545	(48.906)	(16.984)	8.125.704	15.255.633	1.917.459	17.173.092	
Пересчет	6	-	-	-	-	-	48.837	48.837	-	48.837	
Сальдо на 31 декабря 2021 года (пересчитано)*		5.268.580	32.694	1.894.545	(48.906)	(16.984)	8.174.541	15.304.470	1.917.459	17.221.929	
Чистая прибыль за год (пересчитано)*		-	-	-	-	-	1.926.689	1.926.689	447.375	2.374.064	
Прочий совокупный доход за год (пересчитано)*		-	2.825	453.184	43.365	-	9.521	508.895	35.191	544.086	
Совокупный доход за год (пересчитано)*		-	2.825	453.184	43.365	-	1.936.210	2.435.584	482.566	2.918.150	
Выпуск акций	19.1	239	-	-	-	-	-	239	-	239	
Взнос в капитал дочерней компании		-	-	-	-	-	-	-	433	433	
Распределения Акционеру		-	-	-	-	-	(386.934)	(386.934)	(186.073)	(573.007)	
Дивиденды (пересчитано)*	19.2	-	-	-	-	-	(174.290)	(174.290)	(186.073)	(360.363)	
Прочие распределения Акционеру	19.4	-	-	-	-	-	(212.644)	(212.644)	-	(212.644)	
Прочие операции с Акционером	19.5	-	-	-	-	-	(4.201)	(4.201)	-	(4.201)	
Дисконт по займам от Правительства	19.7	-	-	-	-	-	68.684	68.684	-	68.684	
Приобретение совместного предприятия		-	-	-	-	-	9.937	9.937	1.052	10.989	
Изменение долей участия в дочерних организациях – продажа доли участия, не приводящая к потере контроля	19.8	-	-	(128.297)	272	(2)	(9.470)	(137.497)	288.571	151.074	
Прочие изменения в капитале		-	-	631	(631)	-	(876)	(876)	8	(868)	
Сальдо на 31 декабря 2022 года		5.268.819	35.519	2.220.063	(5.900)	(16.986)	9.787.891	17.289.406	2.504.016	19.793.422	
Пересчет	6	-	-	-	-	-	49.761	49.761	-	49.761	
Сальдо на 31 декабря 2022 года (пересчитано)*		5.268.819	35.519	2.220.063	(5.900)	(16.986)	9.787.891	17.289.406	2.504.016	19.793.422	
Чистая прибыль за год		-	-	-	-	-	1.698.074	1.698.074	430.009	2.128.083	
Прочий совокупный доход/(убыток) за год		-	574	(107.271)	2.866	-	7.145	(96.686)	(37.365)	(134.051)	
Совокупный доход/(убыток) за год		-	574	(107.271)	2.866	-	1.705.219	1.601.388	392.644	1.994.032	
Выпуск акций	19.1	223.964	-	-	-	-	(66.075)	157.889	-	157.889	
Распределения Акционеру		-	-	-	-	-	(1.423.899)	(1.423.899)	(172.201)	(1.596.100)	
Дивиденды	19.2	-	-	-	-	-	(1.268.852)	(1.268.852)	(172.201)	(1.441.053)	
Распределения в Общественный Фонд «Қазақстан Халқына»	19.3	-	-	-	-	-	(66.614)	(66.614)	-	(66.614)	
Прочие распределения Акционеру	19.4	-	-	-	-	-	(88.433)	(88.433)	-	(88.433)	
Прочие операции с Акционером	19.5	-	-	-	-	-	(29.848)	(29.848)	-	(29.848)	
Передача активов Акционеру	19.6	-	-	-	-	-	(3.796)	(3.796)	-	(3.796)	
Дисконт по займам от Правительства	19.7	-	-	-	-	-	177.932	177.932	-	177.932	
Изменения долей участия в дочерней организации – приобретение неконтрольной доли участия	19.1	-	-	-	-	-	145.967	145.967	(235.172)	(89.205)	
Изменения долей участия в дочерней организации – продажа доли участия, не приводящая к потере контроля	19.8	-	(2)	(842.858)	193	(17)	56.431	(786.253)	2.119.242	1.332.989	
Прочие изменения в капитале		-	-	628	(628)	-	-	-	-	-	
Сальдо на 31 декабря 2023 года		5.492.783	36.091	1.270.562	(3.469)	(17.003)	10.349.822	17.128.786	4.608.529	21.737.315	

Управляющий директор по экономике и финансам – Член Правления



Айдар Рыскулов

Главный бухгалтер

Алмаз Абдрахманова

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ**

В миллионах тенге	Прим.	2023 год	2022 год (пересчитано)*
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от покупателей		16.782.090	16.593.354
Денежные платежи поставщикам		(9.465.532)	(9.707.706)
Денежные платежи работникам		(1.785.243)	(1.461.545)
Прочие налоги и выплаты		(2.125.159)	(2.116.145)
Операции с финансовыми инструментами		55.462	12.548
Платежи по краткосрочной аренде и переменные арендные платежи		(142.511)	(95.791)
Поступления от субсидирования ставки вознаграждения по финансовым обязательствам		-	29.276
Поступление денежных средств по агентским соглашениям	25	496.331	-
Денежные средства, выданные по договорам агентских соглашений в рамках национального проекта	17	(190.178)	-
Возврат НДС из бюджета		43.281	143.866
Прочие выплаты		(204.508)	(253.187)
Подоходный налог уплаченный		(815.837)	(513.419)
Проценты уплаченные		(634.980)	(607.858)
Проценты полученные		384.115	214.578
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		2.397.331	2.237.971
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, активов по разведке и оценке и прочих долгосрочных активов		(2.571.821)	(1.302.672)
Приобретение нематериальных активов		(213.388)	(29.417)
Поступления от продажи основных средств		6.068	6.849
Поступления от продажи прочих долгосрочных активов		13.180	42.565
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	11	808.125	734.518
Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств приобретенных дочерних организаций	5	(156.390)	-
Размещение банковских депозитов		(1.781.998)	(2.239.910)
Изъятие банковских вкладов		2.127.548	1.345.573
Предоставление займов		(74.107)	(20.935)
Поступления от продажи дочерних организаций за минусом денежных средств вышедших компаний (Приобретение)/продажа совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто		114.522	(2.869)
		(4.488)	44
Вклады в уставный капитал совместных предприятий и ассоциированных компаний без изменения доли владения	11	(21.229)	(15.418)
Погашение займов выданных		34.554	239.040
Приобретение долевых и долговых ценных бумаг		(4.297.186)	(1.171.329)
Продажа/погашение эмитентами долевых и долговых ценных бумаг		3.865.808	1.051.685
Прочие выплаты		(878)	(12.956)
Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности		(2.151.680)	(1.375.232)

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ**

В миллионах тенге	Прим.	2023 год	2022 год (пересчитано)*
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам	20, 21	1.601.116	1.341.055
Погашение займов	20	(1.550.405)	(1.618.738)
Резервирование денежных средств для погашения займов	14	(2.530)	(152)
Погашение обязательств по аренде	23	(161.898)	(153.822)
Взносы в уставный капитал Акционером материнской компании	19,1	49.478	-
Взносы в уставный капитал неконтролирующей долей участия		-	50
Распределения в Общественный Фонд «Қазақстан Халқына»	19,3	(20.650)	-
Прочие распределения Акционеру	19,4	(96.671)	(132.204)
Прочие операции с Акционером		(20.885)	-
Дивиденды, выплаченные неконтролирующим долям участия в дочерних организациях	19,2	(173.976)	(184.145)
Продажа доли участия, не приводящая к потере контроля	19,8	1.332.944	153.860
Дивиденды, выплаченные Акционеру	19,2	(1.268.852)	(174.290)
Возврат страховой премии	20	-	7.370
Операции по сделкам прямого РЕПО		(11.458)	8.549
Прочие выплаты		(5.957)	(3.939)
Чистое расходование денежных средств в финансовой деятельности		(329.744)	(756.406)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(84.093)	106.333
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(35.288)	102.497
Изменение в денежных средствах дочерних организаций, которые перегруппированы в активы, предназначенные для продажи		(86.072)	(80.760)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		173	274
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		2.945.616	2.817.272
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	18	2.740.336	2.945.616

Управляющий директор по экономике и финансам – Член Правления



Айдар Рыскулов

Главный бухгалтер

Алмаз Абдрахманова

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Корпоративная информация

АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «Фонд» или «Самрук-Қазына») было образовано 3 ноября 2008 года в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года № 669 и постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года №962. Образование было осуществлено посредством слияния АО «Фонд устойчивого развития «Қазына» и АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» и дополнительной передачи Государством Фонду своей доли участия в некоторых организациях, принадлежавших Правительству Республики Казахстан (далее – «Государство» или «Правительство»). Правительство является единственным акционером Фонда (далее – «Акционер»).

Основной целью Правительства при данной реорганизации являлось повышение эффективности менеджмента и оптимизация организационных структур в дочерних организациях Фонда, с целью успешного выполнения их стратегических задач, установленных в соответствующих программах Правительства.

Фонд является холдингом, объединяющим ряд компаний, перечисленных в Примечании 35 (далее – «Группа»). До 1 февраля 2012 года деятельность Фонда регулировалась Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 134-4 от 13 февраля 2009 года и была направлена на содействие в обеспечении устойчивого развития экономики страны; модернизацию и диверсификацию экономики; повышение эффективности деятельности компаний Группы. 1 февраля 2012 года был принят Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» № 550-4, в соответствии с которым деятельность Фонда должна быть сфокусирована на повышении национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) организаций, входящих в Группу, и эффективного управления активами Группы.

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с видом производимой продукции и типом оказываемых услуг на 8 (восемь) операционных сегментов (Примечание 39):

- ♦ Нефтегазохимический сегмент включает операции по разведке и добыче нефти и газа, транспортировке нефти и газа, переработке и продаже сырой нефти, газа и продуктов переработки, а также производство нефтегазохимической продукции;
- ♦ Сегмент транспортировки включает операции по железнодорожной и воздушной перевозке грузов и пассажиров;
- ♦ Сегмент коммуникации включает операции по услугам фиксированной связи, включая местную, междугороднюю и международную связь (включая страны, входящие и не входящие в СНГ), а также услуги аренды каналов связи, передачи данных и беспроводной связи;
- ♦ Энергетический сегмент включает операции по производству и передаче электрической энергии, по технической диспетчеризации отпуска электроэнергии в электроэнергетическую систему и потребления импортруемой электроэнергии, функции централизованного оперативно-диспетчерского управления объектами Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;
- ♦ Горнодобывающий сегмент включает операции по разведке, добыче, переработке и продаже минеральных ресурсов и геологоразведке;
- ♦ Промышленный сегмент включает предприятия и проекты по развитию химической отрасли;
- ♦ Сегмент Корпоративный центр включает инвестиционные и финансовые операции Фонда, в том числе предоставление займов связанным и сторонним организациям;
- ♦ Сегмент прочие включает операции по содействию государству в повышении доступности жилья для населения посредством инвестирования в жилищное строительство и прочие операции.

Зарегистрированный офис Фонда расположен по адресу: г. Астана, ул. Сыганак 17/10, Республика Казахстан (далее – «РК»).

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску 19 апреля 2024 года Управляющим директором по экономике и финансам – Членом Правления и Главным бухгалтером Фонда, и была предварительно утверждена Комитетом по аудиту Совета директоров Фонда на эту же дату.

Данная консолидированная финансовая отчетность подлежит последующему утверждению Советом директоров и Единственным Акционером.

План приватизации

30 апреля 2014 года Правительство утвердило первоначальный План Приватизации на 2014-2016 годы. 30 декабря 2015 года он был заменен на новый комплексный План Приватизации на 2016-2020 годы, содержащий новый перечень принадлежащих государству активов, подлежащих приватизации, включая некоторые дочерние организации Фонда. 29 декабря 2020 года постановлением Правительства Республики Казахстан № 908 «О некоторых вопросах приватизации на 2021-2025 годы» утвержден новый комплексный План Приватизации на 2021-2025 годы, в который включен новый перечень государственных организаций и активов группы Фонда, подлежащих приватизации и передаче в конкурентную среду.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа первоначальной стоимости, за исключением случаев, описанных в учетной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности.

Данная консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, и все денежные суммы округлены до миллионов тенге, за исключением специально оговоренных случаев.

Заявление о соответствии

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – «Совет по МСФО»).

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует применения определенных критичных учетных оценок, а также требует от руководства применения суждений по допущениям в ходе применения учетной политики. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для консолидированной финансовой отчетности, раскрыты в Примечании 4.

Группа подготовила данную консолидированную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство считает, что существенные неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно их суждению, можно обоснованно ожидать, что у Группы имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и как минимум в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

Пересчет иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчетности каждой из компаний Группы, включенные в данную консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которых компании осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, который является валютой представления отчетности Группы.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на конец года, признаются в прибылях и убытках.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Предприятия Группы

Доходы, расходы и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от их валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- ♦ Активы и обязательства по каждому из представленных отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам на отчетные даты;
- ♦ Доходы и расходы по каждому из отчетов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам за период (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- ♦ Все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

В следующей таблице представлен обменный курс иностранной валюты к тенге:

	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	Средневзвешенный курс за 2023 год	Средневзвешенный курс за 2022 год	19 апреля 2024 года
Доллар США	454,56	462,65	456,21	460,93	446,49
Евро	502,24	492,86	493,22	485,29	475,38
Российский рубль	5,06	6,43	5,41	6,92	4,79

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница в размере 7.051.068 миллионов тенге, и положительная курсовая разница в размере 7.071.496 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Принципы учета, принятые при подготовке консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2023 года.

Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения впервые применены в 2023 году, но они не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Группа представила только перечень стандартов, действующих и применимых для Группы.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на ранее действовавших местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет комплексную модель учета договоров страхования, охватывая все значимые аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- ◆ Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- ◆ Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

Данный стандарт не оказал существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Определение бухгалтерских оценок» — Поправки к МСФО (IAS) 8

В поправках к МСФО (IAS) 8 разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Раскрытие информации об учетной политике» — Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям №2 по применению МСФО

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям №2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности» содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Данные поправки оказали влияние на раскрытие Группой информации об учетной политике, но не повлияли на оценку, признание или представление каких-либо статей в консолидированной финансовой отчетности Группы.

«Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» — Поправки к МСФО (IAS) 12

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания таким образом, что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, например, в случае аренды или обязательств по выводу объектов из эксплуатации.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Международная налоговая реформа — типовые правила Pillar II — поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

Данные поправки к МСФО (IAS) 12 были выпущены вследствие принятия правил второго компонента (Pillar II) в рамках проекта BEPS ОЭСР и предусматривают следующее:

- ◆ Обязательное временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налогов, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II, и

- ◆ Требования к раскрытию информации, которая поможет пользователям финансовой отчетности организаций, подпадающих под действие нового законодательства, лучше понять, какое влияние на эти организации оказывает предусмотренный законодательством налог на прибыль согласно типовым правилам Pillar II, в том числе до его вступления в силу.

Дочерние организации Группы представлены в следующих юрисдикциях, где типовые правила Pillar II были приняты (или в значительной степени приняты) на законодательном уровне и вступят в действие начиная с 2024 года и позднее: Республика Болгария, Федеративная Республика Германия, Королевство Нидерландов, Румыния, Швейцарская Конфедерация, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии.

Группа применила временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налоговых активов и обязательств, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа находится в процессе оценки потенциального риска по налогу на прибыль по типовым правилам Pillar II, который в настоящее время не идентифицируем и не подлежит разумной оценке. Группа продолжает работу над оценкой и планирует завершить ее в 2024 году.

Стандарты выпущенные, но еще не вступившие в силу

По состоянию на 31 декабря 2023 года были опубликованы новые поправки к стандартам:

- ◆ Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации: Механизмы финансирования поставщиков» (выпущены 25 мая 2023 года);
- ◆ Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»: классификация обязательств как текущих или долгосрочных (выпущены 23 января 2020 года), отсрочка даты вступления в силу классификации обязательств как текущих или долгосрочных (выпущены 15 июля 2020 года), долгосрочные обязательства с ковенантами (выпущены 31 октября 2022 года);
- ◆ Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже и обратной аренде» (выпущены 22 сентября 2022 года);
- ◆ Поправки к МСФО (IAS) 21 «Последствия изменений валютных курсов: отсутствие возможности обмена» (выпущены 15 августа 2023 года).

Ожидается, что данные поправки и интерпретации не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Фонда и контролируемых им дочерних организаций (Примечание 35).

Дочерние организации

Дочерние организации – это те предприятия, которые контролируются Группой. Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиций или подвержена риску, связанному с ее изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- ◆ Наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять соответствующей деятельностью объекта инвестиций);
- ◆ Наличие у Группы права на переменную отдачу от инвестиций или подверженности риску, связанному с ее изменением;
- ◆ Наличие у Группы возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиции.

При наличии у Группы менее чем большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- ◆ Соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- ◆ Права, обусловленные другими соглашениями;
- ◆ Права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией.

Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированный отчет о совокупном доходе и консолидированный отчет о финансовом положении с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

За исключением приобретения в сделке между предприятиями, находящимися под общим контролем, дочерние организации консолидируются с момента их приобретения, которым является дата приобретения Группой контроля над ними, до даты, когда такой контроль прекращается. При приобретении дочерней организации, стоимость приобретения распределяется на активы и обязательства на основе их справедливой стоимости на дату приобретения. Финансовая отчетность дочерних организаций готовится за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность Фонда, с использованием согласованной учетной политики.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Принципы консолидации (продолжение)

Дочерние организации (продолжение)

Все внутригрупповые сальдо по сделкам и сделки, включая нереализованную прибыль, возникающую по внутригрупповым сделкам, полностью исключаются из консолидированной финансовой отчетности. Нереализованные убытки исключаются таким же образом, как и нереализованная прибыль, за исключением того, что они исключаются только в той степени, в которой не существует свидетельства об обесценении.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть капитала дочерних организаций, которые не принадлежат Группе, и показывается отдельно в составе капитала в консолидированном отчете о финансовом положении, отдельно от капитала, относящегося к Акционеру. Убытки дочерней организации относятся на неконтролирующую долю участия даже в том случае, если это приводит к ее отрицательному сальдо.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она:

- ◆ Прекращает признание активов и обязательства дочерней организации (в том числе относящегося к ней гудвилла);
- ◆ Прекращает признание балансовой стоимости неконтролирующей доли участия;
- ◆ Прекращает признание накопленных курсовых разниц, отраженных в капитале;
- ◆ Признает справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- ◆ Признает справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- ◆ Признает образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в качестве прибыли или убытка;
- ◆ Переклассифицирует долю материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибыли или убытка или нераспределенной прибыли, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств.

Объединение предприятий

Объединения предприятий (бизнеса) учитываются с использованием метода приобретения. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтролирующей доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса приобретающая сторона оценивает неконтролирующую долю участия в приобретаемой компании либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав общих и административных расходов.

Если Группа приобретает бизнес, она соответствующим образом классифицирует приобретенные финансовые активы и принятые обязательства в зависимости от условий договора, экономической ситуации и соответствующих условий на дату приобретения. Сюда относится анализ на предмет необходимости выделения приобретаемой компанией встроенных в основные договоры производных инструментов.

В случае поэтапного объединения бизнеса, ранее принадлежавшая Группе доля участия в приобретаемой компании переоценивается по справедливой стоимости на дату приобретения контроля через прибыль или убыток.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Условное возмещение, классифицируемое в качестве актива или обязательства, которое является финансовым инструментом и попадает в сферу применения МСФО 9, оценивается по справедливой стоимости, а изменения справедливой стоимости признаются в составе прибыли или убытка в соответствии с МСФО 9. Если условное вознаграждение не попадает в сферу применения МСФО 9, оно оценивается по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка. Если условное возмещение классифицируется в качестве собственного капитала, оно в последствии переоценивается, и его погашение отражается в составе собственного капитала.

Гудвилл изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтрольной доли участия и ранее принадлежавших покупателю долей участия над суммой чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой, и принятых ею обязательств. Если справедливая стоимость приобретенных чистых активов превышает сумму переданного вознаграждения, Группа повторно анализирует правильность определения всех приобретенных активов и всех принятых обязательств, а также процедуры, использованные при оценке сумм, которые должны быть признаны на дату приобретения. Если после повторного анализа переданное возмещение вновь оказывается меньше справедливой стоимости чистых приобретенных активов, прибыль признается в составе прибыли или убытка.

Впоследствии гудвилл оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Для целей проверки гудвилла, приобретенного при объединении бизнеса, на предмет обесценения, гудвилл, начиная с даты приобретения Группой компании, распределяется на каждое из подразделений Группы, генерирующих денежные потоки, которые, как предполагается, извлекут выгоду от объединения бизнеса, независимо от того, относятся или нет другие активы или обязательства приобретаемой компании к указанным подразделениям.

Если гудвилл составляет часть подразделения, генерирующего денежные потоки, и часть этого подразделения выбывает, гудвилл, относящийся к прекращенной деятельности, включается в балансовую (текущую) стоимость этой деятельности при определении прибыли или убытка от ее выбытия. В этих обстоятельствах выбывший гудвилл оценивается на основе соотношения стоимости прекращенной деятельности и стоимости оставшейся части подразделения, генерирующего денежные потоки.

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем

Учет приобретения дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем (предприятия, контролируемые Государством), ведется по методу объединения долей.

Активы и обязательства переданной дочерней организации, находящейся под общим контролем, отражаются в данной консолидированной финансовой отчетности по их балансовой стоимости в отчетности передающей компании (предшественного владельца) на дату передачи. Гудвилл, возникший при первоначальном приобретении организации предшественным владельцем, также отражается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, включая гудвилл предшественного владельца, и суммой выплаченных средств, учитывается в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена так, как если бы такая дочерняя организация была приобретена Группой на дату ее первоначального приобретения предшественным владельцем.

Изменение доли участия в имеющихся дочерних организациях

В сделках, где продается или приобретается часть доли участия в существующей дочерней организации, с сохранением контроля, разница между балансовой стоимостью отчуждаемой или приобретаемой доли в чистых активах дочерней организации и стоимостью реализации или приобретения этой доли отражается как увеличение или уменьшение нераспределенной прибыли.

Совместно-контролируемые операции

Совместная операция – это тип совместного предпринимательства, предполагающий наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью. В отношении своих интересов в совместных операциях Группа признает: Активы, включая свою долю в совместных активах; Обязательства, включая свою долю в совместных обязательствах; Выручку от продажи доли в продукции, произведенной в результате совместных операций; Долю выручки от продажи продукции совместных операций; Расходы, включая свою долю в совместно понесенных расходах.

Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними компаниями.

Консолидированный отчет о совокупном доходе отражает долю финансовых результатов деятельности совместного предприятия / ассоциированной компании. Если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале совместного предприятия / ассоциированной компании, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с совместным предприятием / ассоциированной компанией, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в совместном предприятии / ассоциированной компании.

Доля в прибыли совместных предприятий / ассоциированных компаний представлена непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Она представляет собой прибыль, приходящуюся на акционеров совместного предприятия / ассоциированной компании, и поэтому определяется как прибыль после учета налогообложения и неконтролирующей доли участия в дочерних организациях совместных предприятий / ассоциированных компаний.

Финансовая отчетность совместного предприятия / ассоциированной компании составляется за тот же отчетный период, что и финансовая отчетность материнской компании. В случае необходимости в нее вносятся корректировки с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по инвестициям Группы в совместные предприятия / ассоциированные компании. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в совместные предприятия / ассоциированные компании. В случае наличия таких свидетельств Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью инвестиции в совместное предприятие / ассоциированную компанию и ее балансовой стоимостью, и признает убыток от обесценения в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В случае потери совместного контроля над совместным предприятием / значительного влияния над ассоциированной компанией Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью инвестиции в совместное предприятие / ассоциированную компанию на момент потери совместного контроля / значительного влияния и справедливой стоимостью, оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в прибылях или убытках.

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

Активы и группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по меньшему из двух значений – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Активы и группы выбытия классифицируются как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению посредством сделки по продаже, а не в результате продолжающегося использования. Данное условие считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Руководство должно иметь твердое намерение совершить продажу, в отношении которой должно ожидать соответствие критериям признания в качестве завершенной сделки продажи в течение 1 (одного) года с даты классификации.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений

Затраты, понесенные до приобретения прав недропользования (лицензий)

Затраты, понесенные до приобретения лицензий, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. Затраты, понесенные после подписания соответствующего соглашения с Правительством Республики Казахстан, капитализируются.

Затраты по приобретению прав на недропользование

Затраты по приобретению прав на недропользование (разведку и добычу) включают подписные бонусы, исторические затраты, обязательные расходы на экологические и социальные программы и капитализируются в составе нематериальных активов, как права на недропользование по месторождению на стадии разведки и оценки.

Учет затрат по приобретению прав на недропользование ведется в разрезе месторождений. Каждое месторождение рассматривается ежегодно на предмет обесценения. В случае, если по объекту не запланированы работы в будущем, оставшееся сальдо затрат по приобретению прав на недропользование списывается. С начала коммерческой добычи на месторождениях права на недропользование (оставшиеся затраты) переводятся в состав основных средств и амортизируются по производственному методу по фактической добыче, исходя из общей суммы доказанных запасов.

Затраты по разведке и оценке (незавершенное строительство)

Затраты по разведке и оценке включают геологические и геофизические расходы; затраты, напрямую относящиеся к разведочным скважинам; вскрышные работы; административные и прочие расходы по разведке и оценке, которые можно отнести к конкретному месторождению. Такие затраты включают в себя заработную плату, материалы и горючее, стоимость буровых станков и платежи подрядчикам. Затраты по разведке и оценке за исключением геологических и геофизических расходов, капитализируются в составе нематериальных или материальных активов по разведке и оценке, и учитываются в разрезе контрактов на недропользование и не амортизируются. Если минеральные ресурсы или углеводороды не обнаружены, это может являться свидетельством обесценения. Все капитализированные затраты подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о коммерческой разработке или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются на расходы. Когда запасы минеральных ресурсов или углеводородов доказаны и принимается решение на продолжение разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в подклассы нефтегазовых или горнорудных активов.

Затраты на разработку и добычу (нефтегазовые и горнорудные активы)

Затраты на разработку и добычу включают ранее капитализированные (и реклассифицированные в начале разработки) затраты по приобретению прав на недропользование и затраты по разведке и оценке; бурение эксплуатационных скважин вне зависимости от результатов бурения; строительство полигонов; создание наземных технологических сооружений, необходимых для добычи, сбора и подготовки углеводородов и минеральных ресурсов на месторождениях; прочие затраты, понесенные в ходе организации коммерческой добычи на месторождениях; капитализированные дисконтированные затраты на консервацию скважин, рудников и восстановление участков. Затраты на разработку и добычу капитализируются в составе основных средств (нефтегазовых и горнорудных активов), учет ведется в разрезе месторождений.

Нефтегазовые и горнорудные активы амортизируются с использованием производственного метода начисления износа по фактической добыче с начала коммерческой добычи на месторождениях. Некоторые объекты нефтегазовых и горнорудных активов (наземные технологические сооружения и оборудование) со сроком полезной службы, который существенно отличается от срока их полезной службы месторождений, амортизируются с использованием прямолинейного метода, в течение срока полезной службы. Затраты на приобретение прав на недропользование, включающие дисконтированные затраты на вывод месторождений из эксплуатации, амортизируются по общей сумме доказанных запасов. Остальные затраты на разработку месторождений амортизируются из расчета доказанных разработанных запасов.

Основные средства (кроме нефтегазовых и горнорудных активов)

При первоначальном признании основные средства оцениваются по первоначальной стоимости. Впоследствии, основные средства учитываются по первоначальной стоимости, за минусом накопленного износа, истощения и обесценения. Стоимость активов, созданных хозяйственным способом, включает стоимость материалов, прямых трудовых затрат и соответствующей доли производственных накладных расходов.

Основные средства, помимо нефтегазовых и горнорудных активов, в основном включают следующие классы основных средств, которые амортизируются прямолинейным методом в течение следующих сроков полезной службы:

	Годы
Активы национальной электрической сети	8-100 лет
Активы НПЗ	4-100 лет
Трубопроводы	2-30 лет
Здания и сооружения	2-100 лет
Железнодорожные пути и инфраструктура	10-80 лет
Машины, оборудование и транспортные средства	2-50 лет
Прочее	2-20 лет

В случаях, когда объекты основных средств являются предметом крупномасштабного технического осмотра, тогда соответствующие затраты признаются в балансовой стоимости основных средств как замещение составной части, при условии соблюдения критериев признания, установленных в МСБУ 16.

Признание объекта основных средств прекращается после его выбытия или в том случае, когда получение будущих экономических выгод от его использования или выбытия больше не ожидается. Любые прибыли или убытки, возникающие при прекращении признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и остаточной стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки в том отчетном периоде, в котором наступило прекращение признания актива.

Остаточная стоимость актива, срок полезной службы и методы амортизации пересматриваются и корректируются при необходимости на конец каждого финансового года.

Нематериальные активы

При первоначальном признании, нематериальные активы, приобретенные отдельно, учитываются по стоимости приобретения. Стоимость нематериальных активов, приобретенных в рамках операций по объединению организаций, представляет собой справедливую стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по стоимости приобретения, за вычетом любой накопленной амортизации и любого накопленного убытка от обесценения. Нематериальные активы, созданные своими силами, за исключением капитализированных затрат на разработку, не капитализируются, и соответствующие расходы признаются в прибылях и убытках в том периоде, в котором расходы возникли.

Срок полезной службы нематериальных активов определяется как ограниченный или неограниченный. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезной службы амортизируются в течение данного срока службы и оцениваются на предмет обесценения тогда, когда существует показатель того, что нематериальный актив может быть обесценен. Период амортизации и метод амортизации для нематериальных активов с ограниченным сроком полезной службы пересматриваются, по крайней мере, на конец каждого отчетного года. Изменения в ожидаемом сроке полезной службы или ожидаемом объеме будущих экономических выгод от нематериального актива учитываются посредством изменения периода амортизации или метода амортизации по обстоятельствам и рассматриваются как изменения в бухгалтерских оценках.

Расходы по амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком службы признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов согласно назначению нематериального актива.

Нематериальные активы с ограниченными сроками полезной службы, в основном, включают следующие классы активов, которые амортизируются прямолинейным методом в течение следующих сроков полезной службы:

	Годы
Лицензии	3-20 лет
Программное обеспечение	1-14 лет
Прочее	2-15 лет

Нематериальные активы с неограниченным сроком службы не амортизируются, но проверяются на обесценение ежегодно или тогда, когда существуют показатели обесценения, и, при необходимости, списываются до возмещаемой величины.

Инвестиционная недвижимость

Инвестиционная недвижимость изначально оценивается по первоначальной стоимости, включая затраты по сделке.

Поскольку Группа применяет метод учета по первоначальной стоимости, после первоначального признания инвестиционная недвижимость учитывается по принятому методу в соответствии с МСФО 16 «Основные средства», то есть учитывая накопленное обесценение и накопленную амортизацию.

Инвестиционная недвижимость амортизируется прямолинейным методом в течение срока полезной службы от 2 до 100 лет.

Признание инвестиционной недвижимости прекращается при ее выбытии (элиминации в отчете о финансовом положении), либо в случае, если она выведена из эксплуатации, и от ее выбытия не ожидается экономических выгод в будущем. Разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива признается в консолидированном отчете о совокупном доходе за тот период, в котором было прекращено его признание.

Обесценение активов по разведке и оценке

Группа проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных активов по разработке, или, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обесценение активов по разведке и оценке (продолжение)

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Группа обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- ◆ Период, в течение которого компания Группы имеет право на проведение разведке определенного участка, истек или истечет в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- ◆ Значительные расходы на дальнейшую разведку и оценку минеральных ресурсов на определенном участке не включены в бюджет и не планируются;
- ◆ Разведка и оценка минеральных ресурсов на определенном участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объемов минеральных ресурсов, и Группа решила прекратить такую деятельность на определенном участке;
- ◆ Группа располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определенного участка, текущая стоимость актива по разведки и оценки, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате результативной разработки или реализации.

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССЧПУ).

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик, контрактных денежных потоков по финансовому активу, и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Для того, чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по ССЧПСД, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Группой для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Группа управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на три категории:

- ◆ Финансовы активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- ◆ Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- ◆ Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа относит торговую и прочую дебиторскую задолженность, займы, выданные третьим и связанным сторонам, долговые ценные бумаги третьих и связанных сторон и банковские вклады. Также, Группа включает в состав финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, ноты Национального Банка Республики Казахстан со сроком погашения до 3-х месяцев в связи с тем, что данные инвестиции являются частью инвестиционной деятельности Фонда, а не частью управления денежными средствами.

Финансовые активы, оцениваемые по ССЧПСД включают в основном долговые ценные бумаги третьих и связанных сторон.

Финансовые активы, оцениваемые по ССЧПУ включают в основном выданные займы, долговые и долевые ценные бумаги третьих и связанных сторон.

Прекращение признания

Финансовый актив прекращает признаваться (исключается из консолидированного отчета о финансовом положении), если:

- ◆ Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- ◆ Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала

практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и, если да, в каком объеме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Группа продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой она продолжает свое участие в нем. В этом случае Группа также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой.

Обесценение финансовых активов

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

ОКУ рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированная с использованием ставки, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставки по данному активу.

Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ОКУ). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ОКУ за весь срок).

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход при расчете ОКУ. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

Группа считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определенных случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит, без учета механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Группы нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

Учет хеджирования

Группа определяет отдельные инструменты хеджирования по валютным рискам, как хеджирование денежных потоков или хеджирование чистых инвестиций в иностранное подразделение.

Группа документально оформляет отношения между инструментами хеджирования и хеджируемой статьей с момента их обозначения в соответствии со стратегиями управления рисками и хеджирования.

Кроме того, в момент обозначения отношений хеджирования и в дальнейшем Группа регулярно документирует эффективность инструмента хеджирования с точки зрения компенсации изменений справедливой стоимости или денежных потоков, связанных с хеджируемой статьей, относящихся к хеджируемому риску.

Суммы, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются в прибыли и убытки в периоды, когда хеджируемая позиция влияет на прибыли и убытки, в ту же статью, по которой отражается списание хеджируемой позиции.

Учет хеджирования прекращается на дату:

1. Когда Группа прекращает отношения хеджирования;
2. Истечения срока действия, продажи, расторжения или исполнения инструмента хеджирования; или
3. Когда финансовый инструмент прекращает удовлетворять требованиям учета в качестве инструмента хеджирования.

Прибыль или убыток, отраженные в составе прочего совокупного дохода и в капитале, остаются в составе капитала и отражаются в прибылях и убытках после признания прогнозируемой сделки. Если совершение прогнозируемой сделки больше не ожидается, прибыль или убыток, накопленные в капитале, сразу относятся на прибыли и убытки. Прибыль или убыток, относящийся к неэффективной части, также сразу относится на прибыли и убытки.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Учет хеджирования (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций в иностранное подразделение

Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчетов по инструментам хеджирования валютных рисков, при пересчете активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе резерва по пересчету валюты отчетности.

Хеджирование денежных потоков

Прибыли и убытки от курсовой разницы, возникающие при пересчете финансовых инструментов и являющихся инструментами хеджирования денежных потоков, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе резерва хеджирования.

Запасы

Запасы оценены по наименьшему из значений себестоимости или чистой стоимости реализации. Себестоимость включает в себя затраты, понесенные в связи с доставкой и приведением запасов в текущее состояние. Чистая стоимость реализации представляет собой оценку цены реализации запасов в ходе обычной деятельности за вычетом затрат на завершение и расчетных затрат на реализацию. Аналогичная формула вычисления затрат используется для всех запасов, имеющих аналогичные характеристики и назначение. Запасы нефтегазового и энергетического операционных сегментов оцениваются на основе метода ФИФО. Все остальные запасы оцениваются на основе средневзвешенной стоимости.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают наличность в кассе, срочные депозиты, краткосрочные и высоколиквидные инвестиции со сроком погашения не более 3 (трех) месяцев, которые свободно конвертируются в заранее оговоренные суммы денежных средств, и которые подвержены незначительному уровню риска, связанного с изменением их стоимости.

Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства, при первоначальном признании, классифицируются соответственно, как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты, заимствования и задолженность, или производные инструменты.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и заимствований на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и заимствования, а также производные финансовые инструменты.

Последующая оценка финансовых обязательств

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат.

Договоры финансовой гарантии

Выпущенные Группой договоры финансовой гарантии представляют собой договоры, требующие осуществления платежа в возмещение убытков, понесенных владельцем этого договора вследствие неспособности определенного должника осуществить своевременный платеж в соответствии с условиями долгового инструмента. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учетом затрат по сделке, напрямую связанных с выпуском гарантии.

Впоследствии обязательство оценивается по наибольшей из следующих величин: стоимости первоначально признанной суммы за вычетом, в случае необходимости, накопленной суммы дохода/амортизации в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» и суммы оценочного резерва под убытки.

Аренда

Определение того, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды, основано на анализе содержания соглашения на дату начала арендных отношений. Соглашение является арендой или содержит признаки аренды, если выполнение соглашения зависит от использования конкретного актива (или активов), и право на использование актива или активов в результате данного соглашения переходит от одной стороны к другой, даже если этот актив (или эти активы) не указывается (не указываются) в соглашении явно.

Группа в качестве арендатора

В отношении договоров (или отдельных компонентов договоров), по которым Группе передается право контролировать использование идентифицированного актива (как его определяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда») в течение определенного периода в обмен на возмещение, Группа признает актив в форме права пользования и соответствующее обязательство на дату начала аренды. Неарендные компоненты договоров учитываются в соответствии с иными уместными стандартами.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда» Группа не применяет указанный стандарт к договорам аренды, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку, к договорам аренды с переменной арендной ставкой, а также к договорам аренды активов с низкой стоимостью. Краткосрочную аренду и аренду активов с низкой стоимостью Группа признает в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

На дату начала аренды Группа оценивает обязательство по аренде по приведенной (текущей) стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Дисконтирование осуществляется с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, за исключением ставок, заложенных в договорах аренды, если их можно легко определить.

Группа переоценивает обязательство по аренде (и осуществляет соответствующую корректировку соответствующего актива в форме права пользования) всякий раз, когда:

- ◆ Срок аренды изменился или произошло значительное событие или изменение в обстоятельствах, которые привели к изменению в оценке исполнения опциона на покупку, и в этом случае обязательство по аренде переоценивается путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием пересмотренной ставки дисконтирования;
- ◆ Арендные платежи изменяются в связи с изменениями индекса или ставки, или изменением ожидаемого платежа по гарантированной ликвидационной стоимости, и в данных случаях обязательство по аренде переоценивается путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием неизменной ставки дисконтирования (если только изменение арендных платежей не является следствием изменения плавающей процентной ставки, в этом случае используется пересмотренная ставка дисконтирования);
- ◆ Договор аренды модифицирован, и изменение договора аренды не учитывается как отдельный договор аренды, и в этом случае обязательство по аренде переоценивается на основе срока аренды модифицированного договора аренды путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием пересмотренной ставки дисконтирования на дату вступления модификации в силу.

На дату начала аренды Группа оценивает актив в форме права пользования по первоначальной стоимости, которая включает величину первоначальной оценки обязательства по аренде, арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде, любые первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором. В отношении последующего учета активов в форме права пользования используется та же учетная политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности, в т.ч. в отношении начисления износа и амортизации, а также проверки на предмет обесценения.

Признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срока аренды.

Группа представляет обязательства по аренде в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной статьей (Примечание 23), а активы в форме права пользования в тех же статьях, по которым представлялись бы соответствующие базовые активы, если бы они находились в собственности, то есть в составе основных средств (Примечание 8).

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 16 арендные платежи делятся на денежные выплаты по процентной части арендного обязательства и погашению его основной части. Группа классифицировала погашение основного долга в денежных потоках от финансовой деятельности и, в соответствии с учетной политикой Группы, уплаченные проценты классифицируются как часть потоков денежных средств от операционной деятельности. Платежи по краткосрочной аренде, платежи за аренду активов с низкой стоимостью и переменные арендные платежи, не включенные в оценку арендного обязательства, представлены как часть операционной деятельности.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Аренда (продолжение)

Группа в качестве арендодателя

Группа заключает договоры аренды в качестве арендодателя в отношении некоторых объектов основных средств.

Аренда, в рамках которой Группа является арендодателем, классифицируется как финансовая или операционная аренда. В случаях, когда, согласно условиям аренды, арендатору переходят практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, договор аренды классифицируется как договор финансовой аренды. Все прочие виды аренды классифицируются как операционная аренда. Доход от операционной аренды признается на линейной основе в течение срока аренды.

Резервы

Обязательство по выбытию актива (вывод из эксплуатации)

Резервы на вывод из эксплуатации признаются в полном объеме на дисконтированной основе тогда, когда у Группы имеется обязательство по демонтажу и переносу объекта или основного средства и по восстановлению участка, на котором находилось объект, а также тогда, когда можно осуществить разумную оценку такого резерва.

Признаваемая сумма представляет собой текущую стоимость оцененных будущих затрат, определенных в соответствии с местными условиями и требованиями. Также признается соответствующее увеличение балансовой стоимости основных средств, сумма которого эквивалентна размеру резерва. Впоследствии, данные затраты амортизируются в рамках капитальных затрат по производственным средствам и средствам транспортировки на основе соответствующего метода амортизации.

Изменения в оценке существующего резерва по выводу из эксплуатации, которые явились результатом изменений в расчетном сроке или сумме оттока ресурсов, лежащих в основе экономических выгод, необходимых для погашения обязательства, или изменение в ставке дисконтирования, учитывается таким образом, что:

- ◆ Изменения в резерве прибавляются или вычитаются из балансовой стоимости соответствующего актива в текущем периоде;
- ◆ Сумма, вычтенная из стоимости актива, не должна превышать его балансовую стоимость. Если снижение в резерве превышает балансовую стоимость актива, тогда превышение незамедлительно признается в консолидированном отчете о совокупном доходе; и
- ◆ Если корректировка приводит к увеличению стоимости актива, Группа рассматривает, является ли это показателем того, что новая балансовая стоимость актива не может быть полностью возмещена. Если это является таким показателем, Группа осуществляет тестирование актива на обесценение посредством оценки его возмещаемой стоимости и учитывает любой убыток по обесценению в соответствии с МСБУ 36.

Прочие резервы

Резервы отражаются в консолидированной финансовой отчетности тогда, когда Группа имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Если Группа ожидает, что резерв будет возмещен, к примеру, по страховому договору, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является практически гарантированным.

Если влияние временной стоимости денежных средств является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денежных средств и там, где это уместно, риски присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

Вознаграждения работникам

Отчисления в пенсионные фонды

Группа удерживает 10% от заработной платы своих работников в пределах определенной суммы за год в качестве отчислений в их пенсионные фонды. В соответствии с законодательством, работники сами несут ответственность за свои пенсионные выплаты в пенсионный фонд и Группа не имеет ни текущего, ни будущего обязательства по данным выплатам работникам после их выхода на пенсию.

Социальный налог

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Социальный налог относится на расходы по мере начисления.

Пенсионный план с установленным размером выплат

В соответствии с коллективными договорами, заключенными с профессиональными союзами, и прочими положениями о вознаграждениях некоторые дочерние организации Группы выплачивают определенные вознаграждения своим работникам по окончании трудовой деятельности («Пенсионный план с установленным размером выплат»).

Группа признает актуарные прибыли и убытки, возникающие от переоценки обязательств по выплате вознаграждения работникам, в том периоде, когда они выявлены в составе прочих совокупных прибылей и убытков, и признает расходы по вознаграждению и обязательства согласно оценке, определенной МСБУ 19 «Вознаграждения работникам».

Обязательства и расходы по вознаграждению согласно пенсионному плану с установленным размером выплат определяются с помощью метода прогнозируемой условной единицы. Этот метод рассматривает каждый проработанный год как повышающий на дополнительную единицу права на получение вознаграждения, и измеряет каждую единицу отдельно для отражения итогового обязательства. Расходы по предоставлению вознаграждений отражаются в прибылях и убытках с тем, чтобы распределить итоговые вознаграждения в течение рабочего стажа работников согласно формуле вознаграждения по пенсионному плану с установленным размером выплат. Это обязательство измеряется по текущей стоимости расчетного будущего движения денег с применением ставки дисконта, сходной со ставкой вознаграждения по государственным облигациям, валюта и условия по которым сопоставимы с валютой и оцененными условиями обязательств по пенсионному плану с установленным размером выплат. Пенсионные планы дочерних организаций Группы с установленным размером выплат являются нефинансируемыми.

Капитал

Уставный капитал

Простые акции классифицируются как капитал. Внешние затраты, напрямую относящиеся к выпуску новых акций, помимо случаев объединения организаций, отражаются как вычет из суммы поступлений в капитал. Любое превышение или недостаток справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций признается как увеличение или уменьшение нераспределенной прибыли.

Неконтролирующая доля участия

Неконтрольные доли участия первоначально признаются пропорционально доле идентифицируемых чистых активов на дату приобретения.

Неконтролирующая доля участия представлена в консолидированном отчете о финансовом положении в составе собственного капитала отдельно от капитала, относящегося к Акционеру. Убытки дочерней организации относятся на неконтролирующую долю участия даже в том случае, если это приводит к ее отрицательному сальдо.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

Прочие распределения Акционеру

Прочие распределения Акционеру, признаваемые, как уменьшение нераспределенной прибыли, представлены понесенными затратами или распределениями активов по распоряжению акционера, включая объекты основных средств, доли участия в другом предприятии, прочие группы выбытия, денежные средства и прочие активы, согласно определению корпоративной учетной политики Группы.

Признание выручки

Выручка признается, если существует вероятность того, что Группа получит экономические выгоды, и если выручка может быть надежно оценена.

Продажа товаров

Выручка признается, когда (или как) Группа выполняет обязательство по исполнению, передав обещанный товар или услугу (то есть актив) покупателю. Актив передается, когда (или в качестве) покупатель получает контроль над этим активом, что обычно происходит при передаче права собственности, при условии, что цена контракта является фиксированной или определяемой, а возможность получения дебиторской задолженности обоснованно обеспечена. В частности, доходы от реализации, как правило, признаются при переходе права собственности на них. Для экспортных продаж право собственности, как правило, переходит на границе Республики Казахстан. Выручка оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению, с учетом суммы любых торговых скидок, скидок за объем и возмещаемых налогов.

Продажи вспомогательных услуг признаются по мере оказания услуг при условии, что цена услуги может быть определена, и нет существенной неопределенности относительно получения доходов.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Признание выручки (продолжение)

Предоставление услуг

Доходы от предоставления услуг признаются в момент оказания услуг.

В отношении услуг, относящихся к перевозке, доход признается по степени завершения транспортировки на отчетную дату, при условии, что степень завершения и сумма дохода могут быть определены достаточно точно. Суммы предоплаты, полученной от заказчиков за еще не оказанные транспортные услуги, отражаются в составе авансов, полученных от заказчиков, на момент получения. Доходы будущих периодов относятся на текущие доходы по мере оказания услуг.

Выручка Группы секторов энергетика, коммуникации и транспортировка признается в основном в течение периода времени, выручка остальных сегментов Группы в основном признается в определенный момент времени.

Операции продажи с обратной арендой

Группа учитывает передачу актива в операциях продажи с обратной арендой как продажу только если передача отвечает требованиям МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Согласно МСФО (IFRS) 15, если продавец-арендатор признает продажу, право пользования арендуемого актива оценивается как часть предыдущей балансовой стоимости актива, которая связана с правом пользования, сохраняемым продавцом-арендатором. Продавец-арендатор признает лишь ту сумму прибыли или убытка, которая относится к правам, переданным покупателю-арендодателю.

Если передача актива продавцом-арендатором не удовлетворяет требованиям МСФО (IFRS) 15 для учета в качестве продажи актива, продавец-арендатор продолжает признавать переданный актив и признает финансовое обязательство в размере поступлений от передачи с применением МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Процентные и финансовые доходы и расходы

Процентные доходы и расходы по всем финансовым инструментам, выданным и полученным в рамках достижения цели, выполнения задач и осуществления основной деятельности Группы, раскрываются в процентных доходах и расходах в составе выручки и себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг. Все прочие процентные доходы и расходы не относящиеся к основной деятельности Группы, раскрываются в финансовых доходах и расходах. Финансовый доход включает вознаграждения по денежным средствам и их эквивалентам, средствам в кредитных учреждениях, займам выданным, финансовым гарантиям и прочим финансовым активам и обязательствам. Финансовые расходы включают амортизацию дисконта по займам полученным, расходы, связанные с привлечением и обслуживанием привлеченных заемных средств на внутреннем и внешнем рынке, в том числе расходы по процентам, и прочие аналогичные расходы.

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым инструментам, классифицированным в качестве инвестиций, учитываемых по ССЧПСД, процентные доходы или расходы отражаются по эффективной процентной ставке, при дисконтировании по которой ожидаемые будущие денежные платежи или поступления на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или в течение более короткого периода времени, где это применимо, в точности приводятся к чистой балансовой стоимости финансового актива или финансового обязательства.

Обязательство по договорам с покупателями

Обязательство по договору признается, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Группа передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

Затраты на заключение договора

Группа выплачивает комиссионное вознаграждение агентам по продажам за новых подключенных абонентов в сегменте коммуникации. Комиссионное вознаграждение агентам по продажам было капитализировано в состав прочих долгосрочных активов в консолидированном отчете о финансовом положении. Затраты на получение контракта амортизируются в течение периода, когда услуга предоставляется заказчику.

Установление тарифов

Ряд дочерних организаций Группы являются объектами регулирования со стороны Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»). КРЕМ отвечает за утверждение методики расчета тарифов и тарифных ставок, на основании которых дочерние организации получают существенную часть своих доходов.

Государственные субсидии

В связи с тем, что Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Фонда, Группа анализирует все сделки с Правительством, оценивая его роль: в каких случаях Правительство действует главным образом в качестве Акционера, а в каких в качестве регулятора. Если определено, что в конкретной операции Правительство действует в качестве акционера, любые прибыли или убытки, понесенные Группой в результате такой операции, признаются напрямую в капитале как взнос или изъятие капитала Акционера.

Если же специфическая операция Правительства не определяется как действие в качестве Акционера, такие операции учитываются в соответствии с положениями МСБУ 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». В таких случаях, государственные субсидии признаются по их справедливой стоимости, когда есть разумная уверенность в том, что субсидии будут получены и все необходимые условия, связанные с ними, будут выполнены.

В случае если субсидия относится к статье расхода, она признается в качестве дохода за период, необходимый для соотношения с соответствующими расходами, которые она должна компенсировать, на систематической основе. Когда субсидия относится к активу, ее справедливая стоимость относится на доходы будущих периодов и отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение ожидаемого срока полезной службы соответствующего актива ежегодно равномерными частями. Субсидии, относящиеся к доходу, представлены отдельно в консолидированном отчете о совокупном доходе, в составе доходов от операционной деятельности.

Подоходный налог

Подоходный налог за год включает текущий и отложенный налог. Подоходный налог отражается в прибылях и убытках, за исключением тех сумм, которые относятся к статьям, отражаемым в прочем совокупном доходе или капитале, в этом случае он признается в прочем совокупном доходе или капитале, соответственно. Текущие расходы по налогу – это ожидаемый налог к уплате по налогооблагаемой прибыли за год и любые корректировки в отношении налога к уплате в отношении предыдущих лет.

Налог на сверхприбыль рассматривается как подоходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с контрактами на недропользование, Группа начисляет и уплачивает налог на сверхприбыль по указанным ставкам от суммы прибыли после налогообложения, которая подлежит корректировке, на сумму определенных вычетов в соответствии с применяемым контрактом на недропользование, при внутренней норме прибыли, превышающей определенные значения.

Отложенный налог рассчитывается как для корпоративного подоходного налога («КПН»), так и для налога на сверхприбыль. Отложенный налог на сверхприбыль рассчитывается по временным разницам для активов, отнесенным к контрактам на недропользование, по ожидаемой ставке налога на сверхприбыль, подлежащей уплате по контракту.

Отложенный налог учитывается по балансовому методу по временным разницам между балансовой стоимостью активов и обязательств в отчете о финансовом положении и суммами, использованными для целей налогообложения. Не признаются временные разницы, возникающие в результате следующего:

- ◆ Первоначальное признание актива или обязательства в сделке, которая не является объединением компаний и, на момент сделки, не оказывает влияние ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток; и
- ◆ В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Активы и обязательства по отложенному подоходному налогу рассчитываются по налоговым ставкам, которые применимы к периоду, когда получен актив или оплачено обязательство, основываясь на налоговых ставках (и налоговом законодательстве), которые действовали или практически были введены в действие на отчетную дату.

Актив по отложенному налогу признается только в том объеме, в котором существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, в счет которой актив может быть реализован. Активы по отложенному подоходному налогу уменьшаются в том объеме, в котором более не существует вероятности реализации соответствующей налоговой льготы.

Налог на добавленную стоимость («НДС»)

Налоговые органы позволяют производить погашение НДС по продажам и приобретениям на нетто основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт облагаются по нулевой ставке.

Связанные стороны

Связанные стороны включают акционера Группы, ключевой управленческий персонал, ассоциированные компании и совместные предприятия и организации, в которых значительная доля голосующих акций прямо или косвенно принадлежит акционерам или ключевому управленческому персоналу Группы.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства использования оценок и допущений, которые влияют на отраженные в отчетности активы, обязательства и условные активы и обязательства на отчетную дату, а также отраженные в отчетности активы, обязательства, доходы, расходы и условные активы и обязательства за отчетный период. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределенности в оценках на отчетную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже:

Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов

Группа оценивает активы или группу активов, генерирующих денежные средства («ЕГДС»), для определения наличия индикаторов в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах свидетельствуют, что их стоимость не может быть возмещена. Если такой индикатор существует, проводится надлежащая оценка возмещаемой стоимости, которая рассматривается как более высокое значение из справедливой стоимости за минусом расходов на реализацию и стоимости от использования. Эти расчеты требуют использования оценок и допущений, таких как долгосрочные цены на нефть, ставки дисконта, будущая потребность в капитале, операционная деятельность (что включает объемы добычи и продажи), которые подвержены риску и неопределенности. В случае, если балансовая стоимость актива или группы активов превышает их возмещаемую стоимость, актив или группа активов считаются обесцененными, их балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. При проведении оценки возмещаемой стоимости, будущие денежные потоки корректируются на риски, характерные для группы активов, и дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая может быть получена от продажи актива и/или генерирующей единицы на рыночных условиях в сделке между осведомленными и готовыми совершить такую сделку сторонами и не учитывает влияние факторов, которые могут быть специфичными для компании, и не применимы в целом.

Принятые допущения при проведении теста на обесценение

Группа провела оценку наличия признаков обесценения долгосрочных активов, и, где были выявлены признаки обесценения, Группа провела тест на обесценение.

Долгосрочные допущения Группы в отношении прогнозируемых цен на нефть марки Brent, обменного курса тенге к доллару США и показателей инфляции были пересмотрены и основаны на прогнозах внешних источников и оценках независимых исследовательских организаций, прогнозирующих долгосрочные рыночные ожидания. Расчеты объемов производства основаны на доказанных разработанных и неразработанных запасах дочерних организаций, а также на доказанных и вероятных запасах для существенных совместных предприятий и ассоциированных компаний. Период добычи определяется либо датой истечения срока действия контрактов на недропользование, либо периодом продления срока действия лицензии, на которую Группа имеет намерения на продление. Оценочные объемы производства основаны на производственных планах Группы, которые, в основном, используются для подачи заявок на продление срока действия контрактов на недропользование.

Ставки дисконтирования были рассчитаны на основе средневзвешенной стоимости капитала отдельной единицы, генерирующей денежные потоки, и варьировались от 11,60% до 16,60% в зависимости от функциональной валюты, периода производства, премии за риск, коэффициента бета и соотношения собственных и заемных средств соответствующей единицы, генерирующей денежные средства.

Долгосрочные ценовые допущения были приняты на основе Bloomberg consensus, также, как и краткосрочные допущения, по которым цены, в реальных показателях 2023 года, представлены ниже:

	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Нефть марки Brent (ICE Brent \$/баррель)	84,60	83,00	78,00	73,00	74,47

В нефтегазохимическом сегменте расходы по обесценению составили 278.177 миллионов тенге в 2023 году, которые, в основном, относятся к активам по разведке и оценке по проекту «Актоты и Кайран» в размере 74.255 миллионов тенге и по проекту «Женис» в размере 40.244 миллиона тенге (31 декабря 2022 года: по проекту «Южный Урихтау» в размере 8.895 миллионов тенге и по проекту «Исатай» в размере 3.172 миллиона тенге), и ЕГДС КМГИ в размере 97.636 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: убыток от обесценения не признавался) (Примечание 30).

Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью большинства нефтяных и нефтеперерабатывающих активов чувствительно к изменениям цен или другим допущениям. Изменения в течение следующих финансовых периодов могут привести к тому, что возмещаемая стоимость этих активов превысит или окажется ниже, чем их текущая балансовая стоимость, и, следовательно, существует риск восстановления или начисления обесценения в тех периодах.

ЕГДС KMG International N.V., включая гудвил

По состоянию на 31 декабря 2023 года КМГИ провел тесты на обесценение гудвила и активов по сбыту, переработке и прочих активов в связи с наличием индикаторов обесценения в ЕГДС КМГИ: ЕГДС «Переработка», ЕГДС «Нефтехимия» и ЕГДС «Даунстрим». В результате теста на обесценение возмещаемая стоимость ЕГДС КМГИ оказалась ниже их балансовой стоимости. Убыток от обесценения анализируемых ЕГДС КМГИ составил 94.962 миллиона тенге, из которых ЕГДС «Переработка» составляет 80.761 миллион тенге, ЕГДС «Нефтехимия» — 340 миллионов тенге и ЕГДС «Даунстрим» — 13.861 миллион тенге (Примечание 30).

Основными индикаторами обесценения были: i) повышенная волатильность маржи нефтепереработки на рынке нефти и газа и снижение рыночного спроса в контексте строгих правил декарбонизации и геополитической нестабильности, ii) отсутствие долгосрочного плана декарбонизации КМГИ, iii) изменение налоговой среды в Румынии, в частности введение в конце 2023 года налога на оборот в нефтегазовом секторе в размере 0,5%, начиная с 2024 по 2025 год, и далее более 1% в зависимости от оборота предприятий.

Группа учитывала прогнозируемую маржу переработки и объемы производства, среди прочих факторов, при анализе индикаторов обесценения. Возмещаемая стоимость ЕГДС «Переработка» КМГИ была определена на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD), которая была рассчитана с использованием метода дисконтированных денежных потоков. Основными допущениями, использованными при расчете FVLCD для ЕГДС, были операционная прибыль, включая допущение, что КМГИ сможет возместить, через увеличение конечной цены реализации, расходы по налогу на оборот с 2026 года, ставки дисконтирования и темпы роста, использованные для экстраполяции денежных потоков за пределы бюджетного периода.

Кроме того КМГИ применил допущение, что введенная в 2024 году дополнительная налоговая нагрузка с оборота КМГИ будет возмещена за счет поэтапного увеличения цены на конечных потребителей.

ЕГДС «Переработка» и «Нефтехимия» КМГИ

Ставка дисконтирования, примененная к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС «Переработка» и «Нефтехимия», составила 11,60% (2022 год: 12,10%), а денежные потоки за 5-летний период были экстраполированы с использованием отрицательного темпа роста 1,50% (2022 год: положительный 2,10%), который для 2023 года является среднегодовым темпом роста в течение 2028-2051 годов для рыночной маржи нефтеперерабатывающих заводов, рассчитанным Platts-PIRA на дату оценки. Ставка капитализации, используемая для остаточной стоимости, составила 13,10% (2022 год: 10,00%).

ЕГДС «Даунстрим» КМГИ

Ставка дисконтирования, примененная к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС «Даунстрим», составила 11,60% (2022 год: 12,10%), а денежные потоки за пределами 5-летнего периода были экстраполированы с использованием 0,40% (2022 год: положительный 2,10%) отрицательного коэффициента бессроного роста с учетом ожидаемого спроса на рынке в течение 2029-2051 годов на основе последних рыночных исследований, доступных на дату оценки (Wood Mackenzie), и долгосрочного уровня инфляции в долларах США согласно отчету PWC Global Economy Watch Projections, опубликованному в июле 2023 года. Ставка капитализации, использованная для остаточной стоимости, составила 11,20% (2022 год: 10,00%).

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Переработка»

Дополнительное обесценение в размере 25.595 миллионов тенге может быть начислено при увеличении ставки дисконтирования более чем на 1,0% до 12,6%, при снижении объемов более чем на 2,0% может быть начислено дополнительное обесценение в размере 41.869 миллионов тенге и при снижении маржинальной прибыли более чем на 2,0% дополнительно начисленное обесценение может составить 28.831 миллион тенге или снижение бессроного темпа роста более чем на 1,50% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 28.168 миллионов тенге.

Дополнительное обесценение в размере 51.858 миллионов тенге может быть начислено, если дополнительная налоговая нагрузка, виде налога на оборот, не будет возмещена за счет конечной цены на потребителя.

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Даунстрим»

Дополнительное обесценение в размере 18.705 миллионов тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1,0%, если объемы снизятся более чем на 2%, дополнительно начисленное обесценение может составить 14.721 миллион тенге и при снижении валовой маржи более чем на 2% дополнительно начисленное обесценение может составить 20.318 миллионов тенге или снижение бессроного темпа роста более чем на 1,50% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 20.076 миллионов тенге.

Чувствительность к изменениям в допущениях для ЕГДС «Нефтехимия»

Дополнительное обесценение в размере 788 миллионов тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1,0%, если объемы снизятся более чем на 1,50%, дополнительно начисленное обесценение может составить 1.422 миллиона тенге и при снижении маржинальной прибыли более чем на 1,50% дополнительно начисленное обесценение может составить 1.320 миллионов тенге или снижение бессроного темпа роста более чем на 1,50% приведет к начислению дополнительного обесценения в размере 638 миллионов тенге.

В июне 2023 года на нефтеперерабатывающем заводе Petromidia, дочерней организации КМГИ, произошел инцидент, который привел к временному выводу из эксплуатации установки «Мягкий гидрокрекинг». Petromidia провел работу по оценке последствий инцидента и признал убыток от обесценения основных средств в размере 2.674 миллиона тенге.

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», включая гудвил

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, Группа имеет гудвил в размере 88.553 миллиона тенге, связанный с приобретением ПНХЗ (Примечание 9). В декабре 2023 и 2022 годов Группа провела ежегодное тестирование гудвила ПНХЗ. При оценке возмещаемой стоимости была рассчитана справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу, определяемая с использованием маркетинговой схемы. При анализе индикаторов обесценения Группа учитывала прогноз объемов переработки сырой нефти, тарифы по нефтепереработке, капитальные затраты и другие факторы. ПНХЗ рассчитал возмещаемую стоимость с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования в 2023 году 16,02% (2022: 12,86%) была рассчитана на основании средневзвешенной стоимости капитала до налогов.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов (продолжение)

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», включая гудвил (продолжение)

Неотъемлемый риск был включен путем применения индивидуального бета-фактора. Бета-фактор оценивался на основе общедоступных рыночных данных. Прогнозируемые денежные потоки до 2032 года были основаны на пятилетнем бизнес-плане ПНХЗ на 2024-2028 годы (2022: 2023-2027 годы), который предполагает текущие оценки руководства по возможным изменениям операционных и капитальных затрат. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 года, возмещаемая стоимость гудвила ПНХЗ, рассчитанная на основе ценности от использования, превысила балансовую стоимости, соответственно, не было признано обесценения.

Чувствительность к изменениям в предположениях

Результаты оценки возмещаемой стоимости гудвила ПНХЗ являются наиболее чувствительными к изменению основных допущений, в частности, допущений, связанных с изменениями ставки дисконтирования, а также запланированного значения EBITDA в терминальном периоде. Повышения ставки дисконтирования на 1,0% до 17,02% (2022: 13,86%) и понижение запланированного значения EBITDA, в терминальном периоде, на 1% не приведет к уменьшению возмещаемой стоимости генерирующей единицы ПНХЗ до его балансовой стоимости.

Транспортировка и хранение газа АО «Интергаз Центральная Азия» (далее- «ИЦА»)

Возмещаемая сумма единицы, генерирующей денежные средства, рассчитывается с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям «ИЦА». Стоимость заемного капитала основана на процентных займах, которые «ИЦА» обязана обслуживать. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных. Бизнес-план, утверждаемый на ежегодной основе, является основным источником информации для предполагаемых денежных потоков. Он содержит прогнозы по объемам транспортировки газа, выручке, расходам и капитальным затратам.

Различные допущения, такие как тарифы на транспортировку, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания. Предполагаемые денежные потоки были основаны на пятилетнем бизнес-плане «ИЦА», с учетом договора на реверсный транзит, транспортировка по которому началась в четвертом квартале 2023 года, а также на прогнозных данных по 2055 год, рассчитанных с использованием текущих оценок руководства о потенциальных изменениях в операционных и капитальных затратах при уровне роста тарифов. Основные допущения, использованные в расчете, были прогнозированы следующим образом:

- ♦ Объем транспортировки — среднегодовые темпы роста за пятилетний прогнозный период; на основе прошлых результатов и ожиданий руководства относительно развития рынка;
- ♦ Тариф на транспортировку — на основе тарифов, утвержденных Комитетом по Регулированию Естественных Монополий (КРЕМ) для внутреннего рынка и тарифов по договорам с международными контрагентами по транспортировке на экспорт и транзит с учетом среднегодового темпа роста и долгосрочных прогнозов инфляции после пятилетнего прогнозного периода;
- ♦ Ежегодные капитальные затраты — на основе исторического опыта руководства и запланированных расходов на поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности, а также инвестиций в новые проекты.

Денежные потоки за пределами пятилетнего периода экстраполируются с использованием предполагаемых темпов роста, указанных ниже. Эти темпы роста соответствуют прогнозам для газовой отрасли.

Ниже представлены предположения, на основе которых была определена ценность использования и к которым наиболее чувствительна возмещаемая стоимость:

Допущения в отношении возмещаемой стоимости долгосрочных активов:	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Темпы роста на период свыше 5 лет	4%	4%
Ставка дисконтирования до налогообложения	16,96%	16,60%
Объемы транспортировки:		
- транспортировка внутри Казахстана	1 073 млрд м ³	2 084 млрд м ³
- транспортировка газа на экспорт	17 млрд м ³	72 млрд м ³
- международный транзит	1 245 млрд м ³	1 308 млрд м ³
Тарифы на транспортировку:		
- транспортировка внутри Казахстана (тыс. м ³)	от 5 425,26 тенге	5,285,66 тенге
- транспортировка газа на экспорт (тыс. м ³ /100 км)	2,42 долл. США — 5 долл. США	2,42 долл. США — 5 долл. США
- международный транзит (тыс. м ³ /100 км)	2,42 долл. США — 2,9 долл. США	2,42 долл. США — 2,9 долл. США

На 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость долгосрочных активов составила 1.249.898 миллионов тенге, что превышает их балансовую стоимость на 61.870 миллионов тенге (на 31 декабря 2022 года: 1.154.259 миллионов тенге, что превышает их балансовую стоимость на 232.051 миллион тенге).

Чувствительность к изменениям в предположениях

Результаты оценки возмещаемой стоимости ЕГДС являются наиболее чувствительными к изменению основных допущений, в частности, допущений, связанных с изменениями ставки дисконтирования. При повышении ставки дисконтирования на 1,0% начисленное обесценение может составить 33 413 миллионов тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость генерирующей единицы была бы равна ее балансовой стоимости, если бы используемая ставка дисконтирования выросла с 16,96% до 17,60%.

Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам АО «КазТрансГаз Аймак» (далее- «КТГ Аймак»)

Возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства, была определена как ценность использования с применением модели дисконтированных денежных потоков. В оценке денежных потоков включено множество субъективных факторов, в том числе операционные и финансовые, с использованием наилучших доступных доказательств.

Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям «КТГ Аймак». Стоимость заемного капитала основана на процентных займах, которые «КТГ Аймак» обязана обслуживать. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных.

Основные допущения, использованные в расчете, были прогнозированы следующим образом:

- ♦ Объем закупа и поставок газа — на основании Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022–2026 годы, утвержденного Постановлением Правительства РК, и Баланса газа РК на 2024-2030 годы, утвержденного приказом Министра Энергетики РК;
- ♦ Тарифы на транспортировку — на основе тарифов, утвержденных Комитетом по Регулированию Естественных Монополий (КРЕМ) на пять лет и с учетом среднегодового темпа роста и долгосрочных прогнозов инфляции после пятилетнего прогнозного периода;
- ♦ Ежегодные капитальные затраты — на основе исторического опыта руководства и запланированных расходов на поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности, а также инвестиций в новые проекты.

Денежные потоки за пределами пятилетнего периода экстраполируются с использованием предполагаемых темпов роста, указанных ниже. Эти темпы роста соответствуют прогнозам для газовой отрасли.

Ниже представлены предположения, на основе которых была определена ценность использования и к которым наиболее чувствительна возмещаемая стоимость:

Допущения в отношении возмещаемой стоимости долгосрочных активов:	на 31 декабря 2023 года
Темпы роста на период свыше 5 лет	4,44%
Ставка дисконтирования до налогообложения	16,42%
Объемы реализации газа до 2030 года	142,8 млрд м ³
Объемы транспортировки газа до 2030 года	108,3 млрд м ³
Тарифы на:	
- реализацию газа (тыс. м ³)	от 22 тыс. тенге
- транспортировка газа (тыс. м ³)	от 4,9 тыс. тенге

На 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость долгосрочных активов составила 282.730 миллионов тенге, что превышает их балансовую стоимость на 32.923 миллиона тенге (на 31 декабря 2022 года: 262.674 миллиона тенге, что превышает их балансовую стоимость на 17.616 миллионов тенге).

Чувствительность к изменениям в предположениях

Результаты оценки возмещаемой стоимости ЕГДС являются наиболее чувствительными к изменению основных допущений, в частности, допущений, связанных с изменениями объемов реализации и транспортировки газа. Уменьшение объемов реализации и транспортировки газа на 5,0% может привести к начислению обесценения в сумме 5 686 миллионов тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость генерирующей единицы была бы равна ее балансовой стоимости, если бы применяемые объемы реализации и транспортировки газа уменьшились с 142,8 миллиардов м³ и 108,3 миллиардов м³ до 136,7 миллиардов м³ и 103,7 миллиардов м³, соответственно.

Добыча природного газа и газового конденсата ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz» (далее — «РД QazaqGaz»)

Активы по разведке и оценке оцениваются на предмет обесценения, когда факты и обстоятельства говорят о том, что балансовая стоимость данных активов может превышать их возмещаемую величину, что имеет место в следующих случаях: срок действия лицензии на разведку истек и не ожидается его продления; значительные затраты на дальнейшую разведку не планируются; разведка не привела к коммерческому обнаружению запасов; существуют признаки того, что активы по разведке и оценке не будут полностью возмещены путем успешной разработки месторождения или путем продажи.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов (продолжение)

Добыча природного газа и газового конденсата ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz» (далее — «РД QazaqGaz») (продолжение)

Доказанные и вероятные запасы газа используются при тесте на обесценение. Существует множество неопределенностей, связанных с оценкой запасов газа, в частности допущения, которые действительны на момент оценки, могут значительно измениться, когда новая информация станет доступной. Изменения в прогнозных ценах на сырьевые товары, обменных курсах, производственных расходах, а также истечение срока действия лицензии на разведку, отсутствие коммерческого обнаружения запасов могут значительно повлиять на возмещаемую стоимость.

Возмещаемая стоимость единицы, генерирующей денежные средства, была определена как ценность использования с применением модели дисконтированных денежных потоков. Предполагаемые денежные потоки были основаны на пятилетнем бизнес-плане с учетом прогнозных данных по 2054 год, рассчитанных с использованием текущих оценок руководства о потенциальных изменениях в операционных и капитальных затратах и прогнозным уровнем истощения запасов на месторождениях. Различные допущения, такие как цены на газ и конденсат, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания.

Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям РД QazaqGaz. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, ориентируясь на общедоступных рыночных данных. Основные допущения, использованные в расчете, были прогнозированы следующим образом:

- ♦ Объем добычи — объемы утвержденного пятилетнего Бизнес-плана с дальнейшим расчетным прогнозом, предусматривающий естественное падение пластового давления в результате постоянного отбора газа;
- ♦ Цена на реализацию товарного газа — на основе сценария, при котором часть газа может быть продана на экспорт по соответствующим рыночным ценам реализации;
- ♦ Цена на реализацию конденсата — среднегодовой темп роста за пятилетний прогнозный период на основе текущих тенденций отрасли и включая долгосрочные прогнозы инфляции;
- ♦ Ежегодные капитальные затраты — учет с использованием амортизации прошлого периода, скорректированного на инфляцию, а также на основе исторического опыта руководства и запланированных расходов на поддержание в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности.

Допущения в отношении возмещаемой стоимости долгосрочных активов:	на 31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования	16,93%
Объемы реализации газа	6.534 млн м ³
Объемы реализации конденсата	269 млн м ³
Тарифы на:	
- реализацию газа (тыс. м ³)	от 22 тыс. тенге
- реализацию конденсата (тыс. м ³)	от 84 тыс. тенге

На 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость долгосрочных активов составила 44.298 миллионов тенге, что превышает их балансовую стоимость на 1.176 миллионов тенге (на 31 декабря 2022 года: 37.528 миллионов тенге, что превышает их балансовую стоимость на 3.994 миллиона тенге).

Чувствительность к изменениям в предположениях

Обесценение в размере 1.671 миллион тенге может быть начислено, если ставка дисконтирования увеличится более чем на 1,0%, если объемы газа снизятся более чем на 5,0%, начисленное обесценение может составить 4.600 миллионов тенге и при снижении тарифов на реализацию газа более чем на 1,0% начисленное обесценение может составить 1.735 миллионов тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость генерирующей единицы была бы равна ее балансовой стоимости, если бы ключевые допущения изменились следующим образом:

Допущение	Используемое допущение	Допущение, при котором возмещаемая стоимость равна балансовой стоимости
Ставка дисконтирования	16,93%	17,33%
Объем транспортировки газа	6.534 млн м ³	6.473 млн м ³
Тариф на реализацию газа	от 22 тыс. тенге	от 17 тыс. тенге

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчетах по износу, истощению и амортизации нефтяного сегмента. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества

нефтегазовых инженеров, Группа использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию спотовых цен на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов нефти и газов подразумевают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчета ставок амортизации пропорционально объему выполненной работы для начисления износа, истощения и амортизации. Группа включила в доказанные запасы только такие объемы, которые, как ожидается, будут добыты в течение первоначального лицензионного периода. Это вызвано неопределенностью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в лицензионных периодах Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на доходы. Снижение в доказанных разработанных запасах приведет к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода и также может привести к прямому снижению текущей стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

Подробная информация о ежегодных результатах теста на обесценение раскрыта в Примечании 30.

Горно-рудные запасы

Горно-рудные запасы являются основным компонентом оценок прогнозируемого движения денежных средств, которые используются для определения возмещаемой стоимости активов и отчислений по износу и амортизации горнодобывающего сегмента.

Группа обычно производит оценку запасов по результатам детальной разведки месторождения, которая рассматривается и утверждается Государственной комиссией по запасам («ГКЗ») Комитета геологии Республики Казахстан. Как правило, при вскрытии запасов на стадии добычи по каждой залежи они отличаются в большую или меньшую сторону от геологических запасов, утвержденных ГКЗ.

Запасы урана (оценка)

Запасы урана являются основным компонентом оценок прогнозируемого движения денежных средств Группы, которые используются для определения возмещаемой стоимости соответствующих активов и отчислений по износу и амортизации. Оценка урановых запасов также определяют срок эксплуатации месторождений, которые в свою очередь влияют на расчеты резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

Ежегодно Группа привлекает независимого консультанта для оценки Рудных запасов и Минеральных ресурсов Группы в соответствии с Австралийским кодексом для составления отчетов о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и рудных запасах (далее — «кодекс JORC»). Независимая оценка запасов и ресурсов проводилась по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 года. Консультант рассмотрел всю ключевую информацию, на которой основаны отчеты о минеральных ресурсах и рудных запасах для добычных активов Группы.

Отчет консультанта содержит мнение об объемах урана, которые потенциально могут быть добыты в рамках существующих и запланированных работ по подземному выщелачиванию (минеральные ресурсы), а также объемы урана, в настоящее время запланированные к добыче в соответствующих планах развития горных работ (рудные запасы). Группа использовала данные рудных запасов для расчета обесценения долгосрочных активов и амортизации по производственному методу по каждому месторождению Группы, а также для расчета резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

Железнодорожные активы

Группа проводит проверку наличия индикаторов обесценения балансовой стоимости основных средств, нематериальных активов и гудвила на каждую отчетную дату.

Определение наличия индикаторов обесценения активов основывается на большом количестве факторов, таких как: изменение рыночных ставок, изменение в ожидаемом росте железнодорожной индустрии, предполагаемые денежные потоки, изменение доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Железнодорожные активы (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа провела оценку наличия вышеуказанных внешних и внутренних индикаторов обесценения основных средств, в частности, изменение процентных ставок, анализ выполнения фактических показателей в сравнении с плановыми показателями, а также анализ объемов по грузообороту в транзитном направлении и изменение курса тенге к швейцарскому франку, поскольку тариф в транзитном направлении устанавливается в швейцарских франках.

Оценка, являются ли каждый из внешних и внутренних факторов индикатором обесценения, требует значительного суждения руководства. Ключевое суждение руководства основывается на том, что в условиях геополитической ситуации и разрыва традиционных транспортно-логистических цепочек, развитие транзитного потенциала страны является ключевым фактором активизации трансконтинентальной торговли. В декабре 2022 года, в соответствии с поручением Президента РК, также была утверждена Концепция развития транспортно-логистического потенциала РК до 2030 года, предусматривающая дальнейшее развитие железнодорожной отрасли в РК. В течение 2023 года фактические объемы и выручка от грузовых перевозок в транзитном сообщении превысили запланированные показатели.

Руководство Группы не выявило каких-либо событий, произошедших в 2023 году, которые могли бы рассматриваться как индикатор обесценения единой ЕГДС по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Активы, связанные с производством урановой продукции

Активы, связанные с производством урановой продукции, включают основные средства, затраты по подготовке к производству, права на недрапользование, разведочные и оценочные активы, инвестиции в ассоциированные предприятия, инвестиции в совместные предприятия и прочие инвестиции.

Для оценки обесценения активы группируются на самых низких уровнях, по которым имеются отдельные идентифицируемые денежные потоки в значительной степени независимые от притока денежных средств от других активов или групп активов (генерирующих единиц). Группа определила каждое месторождение (контрактную территорию) как отдельную генерирующую единицу. Если несколько месторождений технологически связаны с одним перерабатывающим заводом, Группа рассматривает такие месторождения в качестве единой генерирующей единицы.

ТОО «ДП «Орталык», АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау»

Гудвил относится к объединениям бизнеса в предыдущих периодах ТОО «ДП «Орталык» на сумму 5.166 миллионов тенге, ТОО «Каратау» на сумму 24.808 миллионов тенге и АО «СП «Акбастау» на сумму 18.520 миллионов тенге (Примечание 9). Не реже одного раза в год гудвил тестируется на предмет обесценения на уровне соответствующей генерирующей единицы.

Возмещаемая стоимость была определена как ценность использования, прогнозы денежных потоков определены на основании утвержденных разведанных запасов, расчетных объемов добычи, сроков эксплуатации месторождения и доналоговой ставки дисконтирования 18,59% годовых в 2023 году (2022 год: 19,03% годовых).

Объемы производства соответствуют согласованным с компетентным органом объемам и отчету независимого консультанта и основаны на производственных мощностях генерирующих единиц. Ключевые допущения, использованные в расчетах, включают прогнозируемые изменения в цене реализации и объемы производства. Цены реализации, используемые в прогнозных денежных потоках, определены на основании годовых спот и долгосрочных индикаторов цен (выраженных в долларах США на фунт урана), опубликованных «Ux Consulting LLC» в четвертом квартале 2023 года.

Производственные и капитальные затраты периода основаны на утвержденном бизнес-плане на 2024-2028 годы и росте в 6,39%, предусмотренном в расчетах, что примерно соответствует долгосрочным средним прогнозам инфляции. Рассчитанная возмещаемая стоимость значительно превышает балансовую стоимость долгосрочных активов трех генерирующих единиц, включая гудвил, поэтому даже существенные изменения в ключевых допущениях не приведут к обесценению.

Энергогенерирующие активы

Анализ признаков обесценения основных средств — производство электро и теплоэнергии на основе угля, передача и распределение электроэнергии

Руководство Группы провело анализ признаков обесценения основных средств дочерних компаний АО «Алматинские Электрические Станции» (далее — «АЛЭС»), ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» (далее «ЭГРЭС-1»), АО «Алатау Жарық Компаниясы» (далее «АЖК») и АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее «ЭГРЭС-2»), который проводился согласно МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Основными фактами и допущениями, использованными при анализе признаков обесценения, являются:

- Отсутствие негативных изменений в экономической эффективности дочерних компаний за отчетный период;
- Увеличение предельных тарифов на электроэнергию для энергопроизводящих организаций с 1 июня 2023 года согласно Приказу Министра энергетики РК от 26 мая 2023 года № 192, с возможностью корректировки тарифов, согласно п.2 ст.12-1 Закона РК «Об электроэнергетике» и Правил утверждения предельного тарифа на электрическую энергию, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 27 февраля 2015 года № 147;

- Изменение в процентных ставках по кредитам не окажет существенного влияния на возмещаемую стоимость активов, так как увеличение ставки заемного финансирования аналогичным образом отразится в ставке WACC при расчете нормы прибыли, в следующем периоде действия предельных тарифов, согласно методике определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также фиксированной прибыли на балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 22 мая 2020 года №205, а также в затратную часть тарифа включаются расходы по вознаграждениям за предыдущий период;
- Изменение ставок инфляции не окажет существенного влияния, так как в затратную часть тарифа включаются затраты с учетом фактической инфляции за предыдущий год, а также изменения в Законе «О естественных монополиях» от 30 декабря 2022 года № 177-VII ЗРК предусматривают дополнительные условия для корректировки утвержденных на 5 лет тарифов на передачу электроэнергии до истечения его срока действия (изменение утвержденной инвестиционной программы в связи реализацией национальных проектов, получение на баланс либо в доверительное управление сетей, изменение среднемесячной номинальной заработной платы);
- Введение новой целевой модели рынка реализации электроэнергии с 1 июля 2023 года не оказало существенного влияния на финансовые результаты электростанций Группы. Объем покупки и реализации дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии составил менее 5% от общего объема реализации, что является незначительным отклонением. Цена покупки и продажи электроэнергии на централизованных торгах при дисбалансах также не оказала существенного влияния на результаты Группы. Станции Группы преимущественно работают согласно заявленным объемам, соответственно, план обычно соответствует факту, что позволяет минимизировать объем операций на балансирующем рынке электрической энергии.
- Отсутствие значительных изменений, имеющие неблагоприятные последствия для дочерних компаний, которые произошли в течение периода или предположительно могут иметь место в ближайшем будущем;
- Прогнозируемый рост в среднесрочной перспективе спроса на электроэнергию в северной и южной зоне РК.

Дополнительные факты и допущения, использованные при анализе признаков обесценения по «АЛЭС»:

- Увеличение тарифа на теплоэнергию с 1 августа 2023 года в связи с корректировкой тарифов при изменении вида и стоимости стратегических товаров, согласно Закону РК «О естественных монополиях»;
- Планируется модернизация двух электростанций АлЭС, такие как Алматинская ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3. Остаточная стоимость существующих активов угольных энергоблоков этих станций, подлежащих консервации или демонтажу, к моменту ввода в эксплуатацию новых газотурбинных/парогазовых энергоблоков, будет равна нулю;
- Отсутствие значительных изменений, которые произошли в течение периода или предположительно могут иметь место в ближайшем будущем, и иметь существенное влияние на возмещаемую стоимость активов.

Дополнительные факты и допущения, использованные при анализе признаков обесценения по «АЖК»:

- Перевыполнение плана по основным операционным и финансовым показателям деятельности по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- Прогнозируемый рост в среднесрочной перспективе спроса на электроэнергию в городе Алматы и Алматинской области;
- Увеличение тарифа на передачу электроэнергии с 1 июля 2023 года согласно совместному приказу ДКРЕМ Министерства национальной экономики РК по городу Алматы и Алматинской области №50- ОД от 23 июня 2023 года;
- Расходы по покупке электроэнергии у ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее — «РФЦ») и на балансирующем рынке электрической энергии включаются в тарифную смету;
- Законом РК от 30 декабря 2022 года № 177-VII внесены изменения в Закон РК «О естественных монополиях» от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК позволяющие корректировать утвержденные на 5 лет тарифы на передачу электроэнергии до истечения его срока действия. Приказом Министра национальной экономики РК от 08 декабря 2023 года внесены изменения в Правила формирования тарифов субъектов естественной монополии, утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 19 ноября 2019 года № 90, в которых обновлен стимулирующий метод регулирования сфер естественной монополии, позволяющий использование 50% допустимого уровня прибыли на усмотрение субъекта естественной монополии, при достижении определенных указанными Правилами показателей эффективности.

В результате проведенного анализа внешних и внутренних признаков обесценения руководство Группы пришло к выводу, что признаки обесценения на дату проведения анализа отсутствуют. Соответственно, руководство Группы приняло решение не проводить тест на обесценение основных средств и нематериальных активов этих дочерних компаний по состоянию на 31 декабря 2023 года.

ТОО «Ereymentau Wind Power»

Группа выявила индивидуальный признак обесценения по ТОО «Ereymentau Wind Power» в связи с задержкой реализации проекта строительства ВЭС 50 МВт в г. Рейментау и истечением срока действия договора с ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» на реализацию электроэнергии.

Группа признала полное обесценение объектов незавершенного строительства на сумму 4.913 миллионов тенге и предоплаты по долгосрочным активам на сумму 9.156 миллионов тенге (Примечание 30) (31 декабря 2022 года: обесценение предоплаты по долгосрочным активам на сумму 6.220 миллионов тенге). В настоящее время Группа в судебном порядке проводит работу по расторжению договора с подрядчиками и возврата предоплаты.

«Расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока №3»

В 2008 году ЭГРЭС-2 начала подготовку строительства энергоблока № 3 с мощностью 500 МВт. Впоследствии план строительства был пересмотрен и до 2016 года компания находилась на стадии реализации проектно-сметной документации, предварительного строительства и покупки необходимого оборудования для нового энергоблока № 3 с мощностью 630 МВт. 29 августа 2016 года ЭГРЭС-2 расторгла договор генерального подряда по строительству энергоблока № 3, заключенного между ЭГРЭС-2 и ТОО «КВАРЦ КЗ», в связи с переносом срока строительства энергоблока № 3.

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Энергогенерирующие активы (продолжение)

«Расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока №3» (продолжение)

ЭГРЭС-2 был проведен ряд мероприятий, связанных со строительством энергоблока № 3, в том числе:

- 14 марта 2022 года Комиссия Совета рынка по рассмотрению инвестиционных программ вынесла единогласное решение рекомендовать к допуску на рассмотрение уполномоченным органом инвестиционную программу АО «СЭГРЭС-2» «Расширение и реконструкция ЭГРЭС-2 с установкой энергоблока ст. №3»;
- Приняты меры по подготовке станции к приему и надлежащему хранению оборудования из Китайской Народной Республики, построены отопляемые здания ангарного типа и выделены охраняемые складские помещения. Выполнена приемка значительной части технологического оборудования для энергоблока. При этом для завершения строительства энергоблока необходимо дополнительно заказать изготовление недостающего части оборудования. С ноября 2023 года инженер-заказчик проводит технический аудит оборудования, по итогам которого будет определено техническое состояние оборудования.

В связи с недостаточностью генерирующих мощностей, согласно прогнозным балансам электрической энергии и мощности на 2024 – 2030 годы Министерства энергетики Казахстана, прогнозируется значительный дефицит электрической энергии к 2030 году. А также в связи вводом значительного объема возобновляемых источников электроэнергии до 2030 года, требуется строительство дополнительных маневренных мощностей для регулирования. В прогнозном балансе, для уменьшения дефицита электроэнергии и маневренной мощности были предусмотрены строительство новых станции, в том числе расширение ЭГРЭС-2 и строительство новой станции ГРЭС-3.

Руководство Группы, учитывая вышеперечисленные факты, рассматривает возможность использования имеющегося китайского оборудования а) для дальнейшего строительства маневренного энергоблока на ЭГРЭС-2, а также б) возможную продажу оборудования ГРЭС-3 для строительства новой станции. В настоящее время Группа осуществляет разработку Предварительного технико-экономического обоснования по проекту «Строительство ГРЭС-3. I Этап».

Руководство оценивает возмещаемую стоимость актива, которая определяется как наибольшая из величин его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и его ценности использования. Расчет возмещаемой стоимости требует применения оценочных данных и профессиональных суждений со стороны руководства, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Использованная методология оценки справедливой стоимости основывалась на оценке амортизируемой стоимости замещения («затратный метод»). Затратный метод применяется в случае, если оцениваемый объект новый или находится на стадии строительства, относится к специализированным объектам, для которых не представляется возможным получить информацию о ценах возможной продажи при отсутствии активного рынка. Оборудование энергоблока №3 относится к специализированному и сделки с активами, подобными оцениваемым, отсутствуют. При использовании затратного метода приняты во внимание определенные ключевые элементы, такие как: а) понимание специфики актива, в) срока полезной службы актива и дата изготовления оборудование, с) оценка экономического/внешнего устаревания и другие.

В результате анализа возмещаемой стоимости актива был начислен дополнительный резерв в сумме 13.216 миллионов тенге на 31 декабря 2023 года (Примечание 30).

ТОО «Mobile Telecom-Service», АО «Кселл» и IP TV

Для целей тестирования на обесценение гудвилл, относящийся к сегменту «Коммуникации», приобретенный в результате объединений бизнесов, был распределен на три единицы, генерирующие денежные средства (далее «ЕГДС»), ТОО «Мобайл Телеком-Сервис», АО «Кселл» и «IP TV» (Примечание 9).

Гудвилл связан со сформированной рабочим персоналом и синергетическим эффектом от интеграции приобретенных дочерних компаний в Группу. Балансовая стоимость гудвила, распределенная на каждую единицу, генерирующую денежные средства была следующей:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
ТОО «Мобайл Телеком-Сервис»	96.206	96.206
АО «Кселл»	53.490	53.490
IP TV	2.706	2.706
	152.402	152.402

Для целей тестирования на обесценение Группа оценила возмещаемую стоимость каждой единицы, генерирующей денежные средства, на которую был распределен гудвилл или в отношении которой были выявлены признаки обесценения.

В 2023 году возмещаемая стоимость всех генерирующих единиц была определена на основе расчета стоимости от использования. Данный метод оценки использует прогнозы денежных потоков, основанные на фактических результатах деятельности и бизнес-планах, утвержденных руководством, а также соответствующие ставки дисконтирования, отражающие временную стоимость денег и риски, связанные с соответствующими генерирующими единицами. Для периодов, не охваченных бизнес-планами руководства, используется терминальная стоимость. Терминальная стоимость рассчитывается на основе прогнозов денежных потоков путем экстраполяции результатов соответствующих бизнес-планов с использованием нулевого реального темпа роста.

4.	5.	6.	
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Оценка будущих денежных потоков требует допущений в отношении неопределенных факторов, включая ожидания руководства в отношении маржи прибыли до уплаты процентов, налогов, износа и амортизации (ПДПНИА), сроков и объемов капитальных затрат, темпов роста терминала и соответствующих ставок дисконтирования для отражения соответствующих рисков. Таким образом, маржа ПДПНИА и капитальные затраты, используемые для расчета стоимости от использования, в основном получены из внутренних источников, основаны на прошлом опыте и расширены с учетом ожиданий руководства. Для целей тестирования на обесценение ПДПНИА рассчитывается как прибыль до вычета процентов, налогов, износа и амортизации, определяемая на основе консолидированной финансовой отчетности по МСФО.

В таблице ниже представлена маржа ПДПНИА, примененная для расчета ценности использования соответствующих ЕГДС:

	2023	2022
ТОО «Мобайл Телеком-Сервис»	46,0% – 47,9%	48,6% – 55,3%
АО «Кселл»	37,3% – 45,7%	41,5% – 53,8%
IP TV	2% – 7%	(2%) – 24%
АО «Казахтелеком»	23,5% – 24,3%	21,3% – 22,08%

В таблице ниже представлены капитальные затраты в процентах от выручки, применяемые для расчета стоимости использования соответствующих ЕГДС:

	2023	2022
ТОО «Мобайл Телеком-Сервис»	26,3%	21,4%
АО «Кселл»	18,0%	15,7%
IP TV	1,0%	2,5%
АО «Казахтелеком»	10,9%	11,93%

В таблице ниже представлены темпы роста в постпрогнозный период, примененные для расчета стоимости использования соответствующих ЕГДС:

	2023	2022
ТОО «Мобайл Телеком-Сервис»	4,31%	1,50%
АО «Кселл»	3,20%	1,50%
IP TV	5,00%	1,50%
АО «Казахтелеком»	5,00%	1,50%

В таблице ниже представлены ставки до налогообложения для дисконтирования денежных потоков в функциональных валютах соответствующих ЕГДС:

	2023	2022
ТОО «Мобайл Телеком-Сервис»	15,42%	16,33%
АО «Кселл»	13,88%	16,33%
IP TV	15,41%	14,97%
АО «Казахтелеком»	15,41%	14,97%

Чувствительность к изменениям в допущениях – IP TV, ТОО «Мобайл Телеком-Сервис» и АО «Кселл»

Разумно возможные изменения маржи ПДПНИА, темпов роста сверх прогнозируемого периода и ставок дисконтирования не приводят к дополнительному обесценению IP TV, ТОО «Мобайл Телеком-Сервис» и АО «Кселл».

Чувствительность к изменениям в допущениях – АО «Казахтелеком»

Расчет стоимости от использования для ЕГДС АО «Казахтелеком» наиболее чувствителен к следующим допущениям:

- Маржа ПДПНИА, закладываемая в финансовый план;
- Темпы роста в постпрогножном периоде;
- Ставка дисконтирования.

Снижение маржи ПДПНИА более чем на 1,5% с 23,5% до 22% в 2024 году и постепенно в дальнейшем в прогнозируемом периоде приведет к убытку от обесценения в АО «Казахтелеком» на сумму 4.006 миллионов тенге.

Снижение темпов роста на 2,5% с 5% до 2,5% приведет к возникновению убытков от обесценения в ЕГДС АО «Казахтелеком» на сумму 2.598 миллионов тенге.

Увеличение ставки дисконтирования на 1% с 15,41% до 16,41% не привело бы к убытку от обесценения в ЕГДС АО «Казахтелеком».

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Активы газотурбинной электростанции и водоподготовки (ТОО «Karabatan Utility Solutions»)

Группа провела анализ наличия индикаторов обесценения основных средств дочерней организации Группы, ТОО «Karabatan Utility Solutions» (далее – «KUS»), на 31 декабря 2023 года. Утверждение тарифов на регулируемые услуги по подаче воды по распределительным сетям и по отводу и очистке сточных вод ниже прогнозного было определено основным индикатором обесценения основных средств. Соответственно, Группа провела тест на обесценение основных средств на 31 декабря 2023 года. По результатам теста возмещаемая стоимость внеоборотных активов превышает балансовую стоимость активов, соответственно обесценение активов отсутствует.

KUS рассчитывает возмещаемую стоимость, используя модель дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования 16,77% была получена от средневзвешенной стоимости капитала KUS. Бизнес-план, утвержденный Группой на 2024-2028 годы, является основным источником информации, так как он содержит прогнозы по объемам производства, объемам реализации, доходы, расходы и капитальные затраты.

Различные допущения, такие как прогнозы цен на реализацию электроэнергии и воды, темпы инфляции, учитывают существующие цены, обменные курсы иностранных валют и другие макроэкономические факторы, и исторические тенденции, и колебания. Предполагаемые денежные потоки были ограничены датой истечения срока службы основных средств в 2051 году.

Затраты до 2028 года были спрогнозированы на основе бюджета и бизнес-плана KUS, а также текущих оценок руководства KUS о потенциальных изменениях в операционных и капитальных затратах.

Чувствительность теста на обесценение к существенным допущениям

Ключевыми допущениями, необходимыми для оценки возмещаемой стоимости, являются ставка инфляции, ставка дисконтирования и тариф с тарифной сметой на регулируемые услуги по подаче воды по распределительным сетям и по отводу и очистке сточных вод. Чувствительность к изменениям в ключевых допущениях была оценена. Увеличение ставки дисконтирования на 1% приведет к увеличению убытка от обесценения на 2.643 миллиона тенге.

Уменьшение тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по распределительным сетям и по отводу и очистке сточных вод на 10% от прогнозного тарифа в 2.180 тенге без НДС за 1 м³ и 2.267 тенге без НДС за 1 м³, соответственно, приведет к увеличению убытка от обесценения на 3.790 миллионов тенге.

Обязательства по выбытию активов

По условиям определенных контрактов на недропользование, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, в том числе Экологическим Кодексом Республики Казахстан, Группа несет юридические обязательства по устранению ущерба, причиненного окружающей среде в результате своей операционной деятельности, и демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Группы относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий, ликвидация месторождений и полигонов размещения отходов, демонтаж оборудования и и рекультивация контрактной территории.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений определяются на основе интерпретации Группой действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и связанных программ по ликвидации последствий недропользования на контрактных территориях и прочей операционной деятельности, подкрепленных технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления и проведения работ по рекультивации.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Обязательства признаются, когда существует уверенность в возникновении таких обязательств, а также возможности надежно их оценить.

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределенностью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике.

Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчетную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно КИМСФО 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

Обязательства по выбытию нефтегазовых активов

Группа рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту. Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие Казахстанскому рынку.

При оценке будущих затрат на закрытие и выбытие активов использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдаленному будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Группы

пы могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Группа оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения обязательства по консолидированному отчету о финансовом положении по предприятиям Группы, на 31 декабря 2023 года были в интервале от 2,03% до 14,54% и от 6,20% до 11,37% соответственно (31 декабря 2022 года: 2,09% до 15,05% и от 6,42% до 12,38% соответственно). По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость резерва Группы на обязательства по ликвидации нефтегазовых активов составила 124.246 миллионов тенге (на 31 декабря 2022 года: 91.150 миллионов тенге) (Примечание 22).

Магистральные нефтепроводы и газопроводы

Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной Группой стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации. По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость резерва Группы по обязательству по ликвидации трубопроводов, компрессорных станций и рекультивации земель Группы составила 123.277 миллионов тенге (на 31 декабря 2022 года: 102.501 миллион тенге) (Примечание 22).

Производственные урановые активы

Резервы формируются на основе дисконтированной стоимости затрат по ликвидации и рекультивации по мере возникновения обязательства вследствие прошлой операционной деятельности. Объем работ, предусмотренный законодательством и включенный в расчет обязательств по ликвидации и восстановлению активов, входит демонтаж объектов и инфраструктуры (откачных, закачных и наблюдательных скважин, технологических узлов закисления и распределения растворов, трубопроводов, подъездных дорог, технологических площадок, полигонов, зданий и прочих объектов) и последующее восстановление земель.

Расчет резерва по состоянию на 31 декабря 2023 года был выполнен внутренними специалистами Группы и проверен независимым консультантом.

Основные допущения, использованные в расчете:

- ♦ Ставка дисконтирования, отражающая текущую рыночную оценку временной стоимости денег и те риски, характерные для обязательства, которые не отражены в наилучшей оценке затрат. Ставка дисконтирования основана на безрисковой ставке, определяемой как процентные ставки по государственным облигациям со сроком погашения, соответствующим сроку каждого контракта на недропользование Группы, 11,7% – 13,3% (2022 год: в среднем 11,55%);
- ♦ Долгосрочный уровень инфляции, примененный к номинальным затратам, рассчитанным в текущих ценах, 4,01% – 6,39% в 2023 году (2022 год: в среднем 5,99%);
- ♦ Период дисконтирования в соответствии с расчетным сроком эксплуатации рудников и сроком выработки запасов;
- ♦ Программа обращения с низкорadioактивными отходами предполагает вывоз и захоронение на специальных полигонах, принадлежащих Группе.

По состоянию на 31 декабря 2023 года резерв под обязательство по восстановлению месторождений составил 38.100 миллионов тенге (2022 год: 38.116 миллионов тенге) (Примечание 22).

Вывод из эксплуатации и демонтаж Ульбинского металлургического завода

На основании анализа, проведенного специалистами Группы, а также, исходя из интерпретации текущего природоохранного законодательства и требований МСФО, в 2022 году Группа признала обязательство по выводу из эксплуатации, демонтажу и рекультивации объектов Группы.

Обязательство по выводу из эксплуатации, демонтажу и рекультивации было оценено и признано в отношении следующих объектов: объекты, отнесенные к категории I (объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду): АО «Ульбинский металлургический завод» площадка города Усть-Каменогорск, а также технологически связанные с ними активы, и находящиеся на территории промышленной площадки. Группа оценила обязательства по ликвидации на базе методики, утвержденной экологическим кодексом.

Основные допущения, использованные в оценках, включают:

- ♦ Текущие цены увеличены с использованием ожидаемого долгосрочного уровня инфляции 6.39% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 4.49% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 3.76% для активов со сроком ликвидации после 2044 года (2022: 7.7% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 4.6% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 3.93% для активов со сроком ликвидации после 2044 года), и впоследствии дисконтированы;
- ♦ Ставка дисконтирования для расчета резерва на 31 декабря 2023 года составляет 13.3% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 12.15% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 10.36% для активов со сроком ликвидации после 2044 года (на 31 декабря 2022 года: 14.4% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 11.3% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 10% для активов со сроком ликвидации после 2044 года);
- ♦ Период дисконтирования равен оставшемуся сроку полезного использования зданий и сооружений, не менее 50 лет.

Все здания и сооружения подлежат ежегодной технической проверке для определения необходимых требований к капитальным и эксплуатационным расходам.

Общий резерв АО «Ульбинский металлургический завод» по состоянию на 31 декабря 2023 года составил 8.382 миллиона тенге (2022 год: 9.243 миллиона тенге).

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства по выбытию активов (продолжение)

Вывод из эксплуатации и демонтаж Ульбинского металлургического завода (продолжение)

На основании проведенного Группой анализа действующего законодательства, руководство сделало вывод, что некоторые активы Ульбинского металлургического завода должны быть исключены из обязательств по выбытию активов по состоянию на 31 декабря 2023 года, поскольку отсутствует обоснованный метод расчета для данных видов активов и/или потенциальная сумма таких обязательств не является существенной. Это суждение основано на следующем:

- Такие активы не оказывают значительного негативного воздействия на окружающую среду и экологическое законодательство не требует финансового обеспечения этих активов,
- Производственные процессы на этих объектах не приводят к последствиям, требующим проведения демонтажных и рекультивационных работ для снижения негативного воздействия на окружающую среду.

Учитывая, что требования Экологического Кодекса являются достаточно новые и практика применения этих требований отсутствует, а также имеются неясности в законодательстве, Руководство применило существенные суждения в части оценки обязательств и их размеров. В случае изменений в природоохранном законодательстве, его толкования и практики применения, а также суждений и оценок Группы такие обязательства могут быть пересмотрены в будущем.

Обязательства по выбытию энергогенерирующих активов

Следующие суждения были применены Группой при определении суммы обязательства на ликвидацию последствий эксплуатации объектов на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года:

- Расчет обязательств по ликвидации последствий эксплуатации объектов был выполнен Группой на основе результатов оценок, проведенных независимыми или внутренними специалистами. Объем работ, предусмотренный законодательством и включенный в расчет, включал в себя демонтаж и утилизацию основного оборудования и механизмов, непосредственно участвующих в производстве электрической и тепловой энергии (паровые котлы, турбины, генераторы, топливоподача и др.), инженерных систем и сооружений, предназначенных для отведения продуктов сгорания, а также оборудования мазутного хозяйства и склада химических реагентов, которые имеют негативное влияние на окружающую среду и безопасность жизни и (или) здоровья людей;
- В составе объектов операторов по Группе имеются активы (административные здания и иные сооружения), которые в последующем, с высокой степенью вероятности, могут быть перепрофилированы, а также оказывают минимальное негативное воздействие на окружающую среду, по которым нет необходимости признания обязательств по ликвидации последствий их эксплуатации;
- По тепловым электростанциям, относящимся к объектам I категории, размер резервов определяется исходя из ожидаемых расходов, которые будут понесены объектами при ликвидации основного оборудования и механизмов, непосредственно участвующих в производстве электрической и тепловой энергии (паровые котлы, турбины, генераторы, топливоподача и др.), инженерных систем и сооружений, предназначенных для отведения продуктов сгорания, а также оборудования мазутного хозяйства и склада химических реагентов, которые действительно имеют негативное влияние на окружающую среду;
- Руководство Группы применило суждение, что сроки ликвидации объектов I категории ЭГРЭС-1 и ЭГРЭС-2, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, наступают в 2055 и 2053 годах исходя из сроков службы активов. Данные сроки службы обоснованы тем, что парковый ресурс основных и вспомогательных оборудований и инженерных сооружений основного оборудования, будет поддерживаться и продлеваться посредством проведения капитальных ремонтов или реконструкции до момента окончания заполнения существующих золоотвалов. Сроки закрытия золоотвалов применены в соответствии с утвержденными рабочими проектами закрытия золоотвалов согласно «Правил формирования ликвидационных фондов полигонов размещения отходов», утвержденных Постановлением Правительства РК от 10 июля 2007 года №591. Запасы угля достаточны для продолжения работы этих станций. Данные сроки продиктованы необходимостью обеспечения энергетической безопасности страны в условиях прогнозируемого дефицита электроэнергии в Республике Казахстан;
- По АЛЭС сроки ликвидации объектов ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 применены с учетом сроков реализации, ввода и технических параметров проектов «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» и «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3»;
- Гидроэлектростанции Группы относятся к объектам II категории. Шардаринская гидроэлектростанция, как стратегическое комплексное сооружение, являющаяся неотъемлемым элементом гидротехнического комплекса Шардаринского гидроузла на реке Сырдарья, имеющее прямое назначение по борьбе с наводнениями и ирригации, ввиду специфики деятельности, не ликвидируют платины/дамбы и прилегающие гидросооружения; вместе с тем, по мнению руководства станции, ликвидационные работы Компании могут быть ограничены работами по демонтажу оборудования гидроагрегатов и некоторых наземных хозяйственных сооружений, и резерв на их покрытие не является существенным на отчетную дату;
- По Мойнакской гидроэлектростанции, в соответствии с законодательством, руководство Группы применило суждение, что сроки службы основных гидротехнических сооружений, как сооружений I и II классов, в условиях своевременно проведенных капитальных ремонтов составляет 60 лет. После истечения сроков эксплуатации основного здания гидроэлектростанции, деривационного туннеля и плотины, согласно нормам «Методические рекомендации о порядке продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах», предполагается дальнейшее использование данных сооружений в качестве гидрологического поста и селездерживателей в паводковый период на реке Шарын. Вместе с тем, по мнению руководства станции, ликвидационные работы Компании могут быть ограничены работами по демонтажу оборудования гидроагрегатов и некоторых наземных хозяйственных сооружений, и резерв на их покрытие не является существенным на отчетную дату;
- Объекты АЖК в III и IV категории. Ввиду того, что производственные объекты АЖК оказывают незначительное минимальное негативное воздействие на окружающую среду, Группа не начислила обязательства по ликвидации последствий деятельности в данной консолидированной финансовой отчетности, так как в настоящий момент нет обоснованного метода расчета для данных видов активов, и Группа получила подтверждение от государственных органов об отсутствии обязательств по ликвидации последствий в окружающую среду;
- Ветровые и солнечные электростанции признают резервы по демонтажу и удалению генерирующих и технологических оборудований, при этом сроки ликвидации определены техническими паспортами оборудований и сооружений.

Основные допущения при проведении таких оценок включают в себя оценку ставки дисконта, суммы и сроков будущих денежных потоков. Ставка дисконта основывается на безрисковой ставке, определенной как доходность государственных облигаций со сроками погашения, совпадающими со сроками ликвидации объектов.

На 31 декабря 2023 года резервы по обязательствам по обеспечению ликвидации последствий эксплуатации объектов, пересчитаны с учетом актуализации стоимости расходов по ликвидации объектов на основе пересмотра ставок инфляции и ставки дисконтирования на отчетную дату.

В миллионах тенге	(Уменьшение)/увеличение существенных допущений	Уменьшение)/увеличение обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов
Ставки инфляции	-1%	(2.866)
	+1%	3.605
Ставки дисконтирования	-1%	3.148
	+1%	(2.398)
Срок ликвидации	-10%	3.327
	+10%	(3.101)

Так как фактические затраты по ликвидации последствий эксплуатации объектов могут отличаться от их оценок вследствие изменения соответствующего законодательства, интерпретации норм, технологий, цен и прочих условий, и данные затраты будут понесены в отдаленном будущем, балансовая стоимость резервов подлежит регулярному анализу и корректировке для учета таких изменений.

Сумма резерва по обязательствам по выбытию энергогенерирующих активов по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 24.883 миллиона тенге (на 31 декабря 2022 года: 23.365 миллионов тенге).

Резервы под обязательства за ущерб окружающей среде

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистительные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на дисконтированной основе. Резерв Группы на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующих казахстанской и европейской нормативных баз. Группа классифицировала данное обязательство как долгосрочное, за исключением части затрат, включенных в годовой бюджет 2024 года. В отношении резервов по экологической реабилитации, фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве и нормативно-правовых актах, общественных ожиданий, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки. Изменения в резерве по обязательствам на экологическую реабилитацию раскрыты в Примечании 22.

Резервы по налогам

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущей налогооблагаемой прибыли существует неопределенность. С учетом значительного разнообразия международных операций Группы, а также долгосрочного характера и сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчетности сумм налогооблагаемых доходов и расходов. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создает резервы под возможные последствия налоговых проверок, проводимых налоговыми органами стран, в которых она осуществляет свою деятельность.

Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране, в которой зарегистрирована соответствующая компания Группы.

При оценке налоговых рисков, руководство Группы рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недоразумение, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и результата осуществления налоговыми органами проверки на соответствие. Резерв по налогам, раскрытый в Примечании 22, в основном, относится к прочим налогам. Резервы и условные обязательства по подоходному налогу входят в состав и раскрываются как обязательства по подоходному налогу или условные обязательства (Примечания 34). Остальные неопределенности, относящиеся к налогообложению, раскрыты в Примечании 38.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Резервы по строительству социальных объектов

Правительство наделяет Группу различными обязательствами, связанными со спонсорством и финансированием. Руководство Группы полагает, что такие обязательства являются конструктивными и должны признаваться в соответствии с решениями Правительства РК. Так как Правительство является акционером Группы, расходы, связанные с исполнением таких обязательств, признаются в консолидированной финансовой отчетности как «прочие распределения в пользу Акционера» в составе капитала.

Срок полезной службы объектов основных средств

Группа пересматривает оставшийся срок полезной службы основных средств на каждую отчетную дату и, в случае если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются перспективно как изменения в учетных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки».

Возмещение НДС

По состоянию на каждую отчетную дату Группа проводит анализ возмещаемости НДС, и в случае необходимости, начисляет резерв по сомнительной сумме НДС к возмещению. Резерв по сомнительной сумме НДС к возмещению основан на ожиданиях руководства в отношении будущих оборотов, подлежащих обложению НДС, и возврата НДС денежными средствами. По состоянию на 31 декабря 2023 года, НДС к возмещению в размере 386.977 миллионов тенге был классифицирован в составе краткосрочных активов (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 203.658 миллионов тенге). Группа ожидает, что указанная сумма будет возвращена налоговыми органами или зачтена против будущих сумм обязательств по НДС в течение 2024 года.

Активы по отложенному налогу

Активы по отложенному налогу признаются по всем резервам и перенесенным налоговым убыткам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов. Существенные суждения руководства требуются для оценки активов по отложенному налогу, которые могут быть признаны на основе планируемого уровня и времени доходности. Балансовая сумма признанных активов по отложенному налогу на 31 декабря 2023 года составляла 108.379 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 89.252 миллионов тенге). Более подробная информация содержится в Примечании 34.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определенная доля суждения для установления справедливой стоимости.

Суждения включают учет таких исходных данных, как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в консолидированной финансовой отчетности. Более подробная информация раскрыта в Примечании 37.

Обязательство по вознаграждениям работникам

Группа использует актуарный метод оценки для определения текущей стоимости обязательств по установленным выплатам после выхода на пенсию и связанную с этим текущую стоимость услуг. Это требует использования демографических предположений в отношении будущих характеристик существующих и ушедших работников, которым полагаются вознаграждения (смертность в течение работы и после, статистика по изменению численности персонала, и прочее), а также финансовые предположения (ставка дисконтирования, будущая годовая финансовая помощь, будущая годовая минимальная заработная плата, будущая средняя цена железнодорожного билета).

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков

Оценка ожидаемых кредитных убытков

Оценка убытков, согласно МСФО (IFRS) 9, по всем категориям финансовых активов требует применения суждения, в частности, при определении убытков от обесценения и оценке значительного увеличения кредитного риска необходимо оценить величину и сроки возникновения будущих денежных потоков и стоимость обеспечения. Такие расчетные оценки зависят от ряда факторов, изменения в которых могут привести к различным суммам оценочных резервов под обесценение.

Расчеты ОКУ Группы являются результатом сложных моделей, включающих ряд базовых допущений относительно выбора переменных исходных данных и их взаимозависимостей. К элементам моделей расчета ОКУ, которые считаются суждениями и расчетными оценками, относятся следующие:

- ◆ Система присвоения внутреннего кредитного рейтинга, используемая Группой для определения вероятности дефолта (PD);
- ◆ Объединение финансовых активов в группы, когда ОКУ по ним оцениваются на групповой основе;
- ◆ Разработка моделей расчета ОКУ, включая различные формулы и выбор исходных данных;
- ◆ Определение взаимосвязей между макроэкономическими сценариями и экономическими данными, например, ценой на нефть с отставанием в один год, а также влияние на показатели вероятности дефолта (PD), величину, подверженную риску дефолта (EAD) и уровень потерь при дефолте (LGD).

Учет договоров финансовых соглашений с АО «Фонд развития промышленности»

Группа, в лице дочерних организаций АО «Пассажирские перевозки» и ТОО «Вагоностроительный завод «Тұлпар», заключила ряд трехсторонних договоров купли-продажи и финансового лизинга с АО «Фонд развития промышленности», находящегося под общим контролем конечного Акционера, для обновления парка пассажирских вагонов.

В соответствии с данными договорами, АО «Фонд развития промышленности» финансирует производство пассажирских вагонов ТОО «Вагоностроительный завод «Тұлпар» для их приобретения в собственность на основе 100%-ой предоплаты и последующей передачи в финансовую аренду АО «Пассажирские перевозки».

Руководство Группы пришло к заключению, что транзакция, в части взаимоотношений между ТОО «Вагоностроительный завод «Тұлпар» и АО «Фонд развития промышленности», не отвечает требованиям МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» для учета в качестве продажи актива на уровне Группы, так как контроль над вагонами не переходит к АО «Фонд развития промышленности», а остается у Группы.

АО «Фонд развития промышленности» финансирует производство вагонов, но ограничен в способности определения способа последующего использования и получения практически всех оставшихся выгод от актива. Соответственно, Группа признает обязательство, возникшее перед АО «Фонд развития промышленности» до потери контроля над ТОО «Завод по строительству пассажирских вагонов», выделенного из состава ТОО «Вагоностроительный завод «Тұлпар» (Примечание 7), как финансовое обязательство (заем), согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», а пассажирские вагоны и незавершенное производство, как объекты основных средств и незавершенного строительства на праве собственности в соответствии МСФО (IFRS) 16.103 «Аренда».

Сделки своп

Группа реализует часть урановой продукции на условиях своп (swap). Группа оговаривает условия и заключает два отдельных договора с одним и тем же контрагентом, один — на поставку, второй — на покупку одного и того же объема урана по одинаковой цене в двух разных пунктах поставки, или в разный период времени. В результате, происходит замещение собственного (произведенного или купленного у предприятий Группы) урана и покупного урана.

Как правило, при операциях своп Группа осуществляет физическую поставку урана на один пункт поставки, и покупает такой же объем урана на стороннем конверторе для дальнейшей реализации конечным покупателям. При этом, Группа экономит на транспортных расходах по доставке товара конечным покупателям.

Несмотря на то, что договора по своп сделкам формально не связаны друг с другом, руководство пришло к заключению, что данные сделки являются связанными и не осуществлялись бы обособленно, исходя из понимания существующего спроса и предложения на рынке. По мнению руководства, поставка одинакового объема однородного товара (урана) по одинаковой цене является, по сути, замещением товара, который должен отражаться на свернутой основе в финансовой отчетности, отражая экономическую сущность данной транзакции. Понимание условий и подход к отражению своп операций требует суждения.

В 2023 году Группа не признала выручку от операций своп на сумму 139.322 миллиона тенге (2022 год: 195.958 миллионов тенге) и соответствующую себестоимость реализации на сумму 149.209 миллионов тенге (2022 год: 207.789 миллионов тенге). Группа также увеличила прочую дебиторскую задолженность на сумму 72.978 миллионов тенге, кредиторскую задолженность на сумму 31.215 миллионов тенге, нетто эффект оказал влияние на запасы. Так как договора своп предусматривают денежные выплаты, дебиторская задолженность представляет собой ожидаемые денежные средства за купленный и оплаченный уран, кредиторская задолженность представляет собой ожидаемые денежные средства за проданный уран, дебиторская задолженность по которому была выплачена контрагентом.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обогащение природного урана

Группа приобретает услуги по обогащению урана у АО «Центр по обогащению урана» (ЦОУ) в России. Сделка оформлена как два отдельных договора. Группа реализует природный уран и закупает обогащенный уран у ЦОУ. Несмотря на то, что соглашения с ЦОУ формально не связаны между собой, руководство пришло к выводу, что данные сделки, по сути, связаны и не могли осуществляться изолированно друг от друга. По сути, это приводит к реализации урана с обязательством выкупить его в виде обогащенного урана, в соответствии с требованиями МСФО 15 выручка от реализации урана ЦОУ не должна признаваться, что отражает экономическую суть сделки. Интерпретация терминов и подход к учету операций с ЦОУ требует применения суждения. Стоимость услуг по обогащению, включенные в себестоимость реализации составляют 40.643 миллиона тенге (2022: 13.363 миллиона тенге) в строке переработка и прочие услуги (Примечание 27).

Договоры купли-продажи с ЦОУ предполагали выплаты денежных средств, начиная с 2023 года Группа изменила условия договоров, предусматривающие теперь взаиморасчет на нетто-основе.

Изменение в законодательстве по рынку электрической энергии в РК с 1 июля 2023 года

В соответствии с Правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии с изменениями и дополнениями, утвержденными приказом Министра энергетики РК от 30.06.2023 № 249, с 1 июля 2023 года осуществлен переход на новую модель рынка реализации электроэнергии с внедрением единого закупщика электрической энергии, ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (далее – «РФЦ»). В соответствии с новой моделью, все энергопроизводящие организации обязаны осуществлять продажу электрической энергии единому закупщику электрической энергии. Далее РФЦ реализует электрическую энергию в соответствии с договорами продажи единым закупщиком электрической энергии энергопередающим, энергоснабжающим организациям, потребителям электрической энергии и цифровым майнерам на оптовом рынке электрической энергии.

Группа провела анализ по оценке влияния изменений на процесс признания выручки в соответствии с МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями». В результате, Группа определила, что для целей консолидированной финансовой отчетности Группы договоры продажи электрической энергии энергопроизводящих организаций и договоры покупки электрической энергии распределительной и сбытовой компаний Группы с РФЦ являются договорами обратной покупки в соответствии с МСФО 15. Соответственно, Группа провела элиминации себестоимости от покупки электрической энергии и выручки электрической энергии энергопроизводящих организаций на уровне консолидации Группы.

Для расчета суммы элиминации, Группа использовала фактический объем покупки электрической энергии дочерними организациями Группы у РФЦ и средневзвешенную цену реализации электроэнергии согласно установленным действующим предельным тарифам электростанций Группы.

Сумма элиминации за 2023 год составила 84.760 миллионов тенге. Данная проводка отражена для целей презентации выручки и себестоимости Группы как единой экономической единицы и не влияет на финансовые результаты Группы.

За исключением вышеизложенного, новая модель рынка реализации электроэнергии, вступившая в силу с 1 июля 2023 года, не оказала существенного влияния на процесс признания выручки.

Обязательства по товарным займам

Урановые займы являются частью обычной политики Группы по управлению запасами, необходимой для снижения логистических рисков, которые могут повлиять на своевременную доставку казахстанского урана на западные конверсионные предприятия из-за текущей нестабильной геополитической ситуации.

При получении товарного займа Группа принимает к учету запасы по договорной стоимости. Обязательства по товарным займам признаются по справедливой стоимости урановой продукции на отчетную дату. Последующая переоценка справедливой стоимости производится через прибыль/убыток в составе прочих доходов/расходов в соответствии с изменениями справедливой стоимости на урановую продукцию.

По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость обязательства по договору товарного займа составила 91.151 миллион тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 19.147 миллионов тенге) (Примечание 25).

Оценочная кредиторская задолженность по договорам покупки газа

На 31 декабря 2023 года у Группы имеется торговая кредиторская задолженность за покупку газа на общую сумму 109.819 миллионов тенге без согласования цены (Примечание 25). В связи с тем, что действие предыдущих договоров было прекращено, а процедура согласования цен и заключения новых договоров еще не завершена, Группа признала кредиторскую задолженность методом начисления, исходя из наилучшей оценки руководства Группы.

При оценке кредиторской задолженности руководство приняло во внимание закупочные цены газа на основании предыдущих договоров, географическое распределение закупленного газа и анализ себестоимости поставок в разрезе регионов, переписку с поставщиком, статус переговоров с поставщиком на уровне Министерства энергетики РК, а также механизм определения цены закупки газа, предусмотренный Меморандумом о взаимопонимании между Правительством РК и поставщиком.

Применение максимальной закупочной цены с учетом скидки, предложенной поставщиком в ходе переговоров, привело бы к увеличению кредиторской задолженности на 31 декабря 2023 года на 65.319 миллионов тенге, увеличению стоимости запасов на 31 декабря 2023 года на 8.674 миллиона тенге и увеличению себестоимости продаж за 2023 год на 56.645 миллионов тенге.

На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности руководство находится на стадии переговоров и ожидает согласование цен и подписание договоров до конца 1 полугодия 2024 года.

5. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

Приобретение Dunga Operating GmbH

9 октября 2023 года КМГ подписал договор купли-продажи с TOTALENERGIES EP DANMARK A/S на приобретение 100% акций Total E&P Dunga GmbH (переименовано в Dunga Operating GmbH в декабре 2023 года), занимающейся разведкой и добычей сырой нефти и природного газа. Цена приобретения составила 358,5 миллионов долларов США (эквивалентно 165.913 миллионов тенге). Соглашение содержало определенные прецедентные условия закрытия, которые были исполнены сторонами 30 октября 2023 года и 20 ноября 2023 года, после перерегистрации акций на КМГ, сделка была завершена. КМГ получил контроль над Dunga Operating GmbH, дочерней организацией, что увеличило долю КМГ в ресурсной базе и добыче сырой нефти и природного газа на рынке РК.

Группа оценила справедливую стоимость чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH по предварительной стоимости, равной справедливой стоимости предоставленного возмещения в размере 358,5 миллионов долларов США (эквивалентно 165.913 миллионов тенге). Первоначальный учет объединения бизнеса не был завершен.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» оценка основных средств будет завершена и учтена в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Ниже представлена информация о предварительной справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH на дату приобретения:

В миллионах тенге	На дату приобретения
Активы	
Долгосрочные активы	
Основные средства	192.313
Нематериальные активы	7.005
Средства в кредитных учреждениях	5.413
Текущие активы	
Запасы	6.607
Предоплата по подоходному налогу	2.316
Торговая дебиторская задолженность	9.426
Прочие краткосрочные финансовые активы	58
Прочие текущие активы	7.792
Денежные средства и их эквиваленты	7.961
Итого активы	238.891
Долгосрочные обязательства	
Резервы	4.346
Обязательства по отложенному налогу	55.196
Текущие обязательства	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11.881
Прочие текущие обязательства	1.555
Итого обязательства	72.978
Итого чистые активы по предварительной справедливой стоимости	165.913
Стоимость приобретения, включая налог у источника выплаты	165.913

В данной консолидированной финансовой отчетности деятельность Dunga Operating GmbH представлена в **Нефтегазохимическом** сегменте.

Справедливая стоимость торговой дебиторской задолженности на дату приобретения составляет 9.426 миллионов тенге, что является валовой суммой торговой дебиторской задолженности. При этом ожидается, что суммы по договорам могут быть получены в полном объеме.

6. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ

Приобретение дочерней организации под общим контролем

ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» и АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология» (далее — «Шульбинская ГЭС», «УК ГЭС» и «Казгеология»)

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1033 от 20 декабря 2022 года, 19 апреля 2023 года Фонду были переданы государственные пакеты акций Шульбинской ГЭС и УК ГЭС. Также, в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 971 от 30 декабря 2021 года, 12 сентября 2023 года Фонду был передан государственный пакет акций Казгеологии.

Данные операции представляют собой объединение предприятий под общим контролем и учитываются ретроспективно по методу объединения интересов на основе балансовой стоимости активов и обязательств Шульбинской ГЭС, УК ГЭС и Казгеологии, отраженных в бухгалтерских книгах предшественника. Соответственно, данная консолидированная финансовая отчетность представлена таким образом, как если бы передачи акций Шульбинской ГЭС, УК ГЭС и Казгеологии произошли на дату наиболее раннего представленного периода, и, как результат, сравнительная информация за прошлые отчетности была пересчитана.

Активы и обязательства Шульбинской ГЭС, УК ГЭС и Казгеологии были учтены в данной консолидированной финансовой отчетности по балансовой стоимости в их финансовой отчетности, с соответствующим зачислением разницы в капитал.

Эффект на сравнительные данные с учетом приобретения Шульбинской ГЭС, УК ГЭС и Казгеологии приводится ниже:

В миллионах тенге	На 31 декабря 2022 года
Влияние на финансовое положение:	
Увеличение активов	
Увеличение долгосрочных активов	
Увеличение основных средств	42.827
Увеличение нематериальных активов	277
Увеличение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании	860
Увеличение прочих долгосрочных финансовых активов	3.602
Увеличение активов по отложенному налогу	284
	47.850
Увеличение текущих активов	
Увеличение запасов	806
Увеличение предоплаты по подоходному налогу	280
Увеличение торговой дебиторской задолженности	1.890
Увеличение прочих краткосрочных финансовых активов	50
Увеличение прочих текущих активов	95
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	5.413
	8.534
Увеличение итога активов	
	56.384
Увеличение долгосрочных обязательств	
Увеличение обязательств по вознаграждениям работникам	86
Увеличение обязательств по отложенному налогу	4.915
	5.001
Увеличение текущих обязательств	
Увеличение резервов	18
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	872
Увеличение обязательств по вознаграждениям работникам	16
Увеличение прочих текущих финансовых обязательств	262
Увеличение прочих текущих обязательств	454
	1.622
Увеличение итога обязательств	
	6.623
Увеличение капитала	
Увеличение нераспределенной прибыли	49.761
Увеличение капитала, относящегося к Акционеру материнской компании	49.761
Увеличение итога капитала	49.761

В миллионах тенге	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Влияние на результаты деятельности:	
Выручка	20.897
	20.897
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(13.620)
Валовая прибыль	7.277
Общие и административные расходы	(1.330)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам	(198)
Прибыль от операционной деятельности	5.749
Финансовый доход	883
Прочий неоперационный убыток	(316)
Прочий неоперационный доход	249
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	129
Прибыль до учета подоходного налога	6.694
Расходы по подоходному налогу	(1.514)
Чистая прибыль за период	5.180
Прочий совокупный доход	
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	
Актуарный доход/(убыток) по планам с установленными выплатами	10
Прочий совокупный убыток, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	10
Прочий совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	10
Общая сумма совокупного дохода за период, за вычетом подоходного налога	5.190
Чистая прибыль за период, приходящаяся на:	
Акционера материнской компании	5.180
	5.180
Общая сумма совокупного дохода за период, приходящаяся на:	
Акционера материнской компании	5.190
	5.190

В 2022 году Шульбинская ГЭС, УК ГЭС и Казгеология объявили и осуществили выплату дивидендов Акционеру в сумме 2.241 миллион тенге, 1.857 миллионов тенге и 168 миллионов тенге, соответственно, по результатам 2021 финансового года.

Чистые денежные потоки за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были следующими:

В миллионах тенге	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Операционные	7.344
Инвестиционные	(4.211)
Финансовые	(4.266)
	(1.133)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	4
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(1.129)

По состоянию на 31 декабря 2021 года увеличение капитала, относящегося к акционеру материнской компании, в связи с приобретением Шульбинской ГЭС, УК ГЭС и Казгеологии составляет 48.837 миллионов тенге.

В данной консолидированной финансовой отчетности деятельность Шульбинской ГЭС и УК ГЭС представлена в сегменте «Энергетика», деятельность Казгеологии представлена в «Горнодобывающем» сегменте.

7. ВЫБИТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ ИЛИ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ

Выбытия в 2023 году

ТОО «Завод по строительству пассажирских вагонов»

13 декабря 2022 года Группа заключила с третьей стороной договор купли-продажи 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Завод по строительству пассажирских вагонов». Группа классифицировала активы и обязательства ТОО «Завод по строительству пассажирских вагонов» по состоянию на 31 декабря 2022 года в составе выбывающей группы, предназначенной для продажи, по наименьшей из балансовой и справедливой стоимостей за вычетом расходов на продажу. Поскольку данная дочерняя организация не представляла значительное направление деятельности Группы, Группа не классифицировала финансовый результат деятельности дочерней организации в составе прекращенной деятельности. 27 января 2023 года Группа завершила сделку на дату государственной перерегистрации и в результате потеряла контроль над данной дочерней организацией.

Активы и обязательства ТОО «Завод по строительству пассажирских вагонов» на дату выбытия представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Чистые активы на дату выбытия
Основные средства	5.666
Запасы	40
НДС к возмещению	2
Прочие краткосрочные финансовые активы	40.000
Прочие текущие активы	7
Денежные средства и их эквиваленты	52
Итого активы	45.767
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20
Прочие текущие обязательства	40.029
Итого обязательства	40.049
Чистые активы	5.718

Результат выбытия дочерней организации представлен следующим образом:

В миллионах тенге	
Сумма вознаграждения от выбытия дочерней организации	12.000
Выбывшие чистые активы	(5.718)
Результат выбытия ТОО «Завод по строительству пассажирских вагонов»	6.282

ТОО «Kalamkas-Khazar Operating» (далее — ККО)

9 февраля 2023 года Группа, в лице дочерней организации АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее- «НК КМГ»), и ПАО «Лукойл» подписали договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале ККО, дочерней организации Группы, являющейся держателем контракта на добычу углеводородов на участках недр Каламкас-море, Хазар и Ауэзов, расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря. 11 сентября 2023 года была произведена перерегистрация ККО после исполнения сторонами отлагательных условий, предусмотренных договором купли-продажи. В результате сделки Группа потеряла контроль над ККО.

Стоимость реализации 50% доли участия составила 200 миллионов долларов США (эквивалентно 93.258 миллионам тенге на дату выбытия дочерней организации). Согласно условиям договора купли-продажи стоимость реализации может быть скорректирована на 100 миллионов

долларов США в случае исполнения определенных условий (далее — Дополнительное вознаграждение). Группа признала данное Дополнительное вознаграждение в качестве финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в размере 29 миллионов долларов США (эквивалентно 14.154 миллионам тенге).

21 сентября 2023 года ПАО «Лукойл» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 94.644 миллионам тенге на дату выплаты).

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой совместное предприятие, учитываемое по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость составляет 93.258 миллионов тенге (Примечание 11).

Активы и обязательства ККО на дату выбытия представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Чистые активы на дату выбытия
Основные средства	5.185
Активы по разведке и оценке	14.678
НДС к возмещению	626
Денежные средства и их эквиваленты	20
Итого активы	20.509
Займы	2.511
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3.548
Прочие текущие обязательства	5
Итого обязательства	6.064
Чистые активы	14.445
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	93.258
Справедливая стоимость Дополнительного вознаграждения на дату выбытия дочерней организации (Примечание 14)	14.154
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие (Примечание 11)	93.258
Доход от выбытия дочерней организации	186.225

Результаты ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге	1 января 2023 года – 11 сентября 2023 года
Общие и административные расходы	(108)
Финансовый доход	7
Финансовые затраты	(33)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(98)
Расходы по подоходному налогу	(1)
Убыток за период	(233)

Чистые денежные потоки ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге	1 января 2023 года – 11 сентября 2023 года
Операционные	(102)
Инвестиционные	(16.937)
Финансовые	17.059
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	20

7. ВЫБИТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ ИЛИ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Выбытия в 2022 году

ТОО «PSA» (далее –PSA)

20 декабря 2022 года Группа передала 100% доли участия в PSA в пользу Корпоративного фонда «Samruk-Kazyna Trust» за 1 тенге. Корпоративный фонд «Samruk-Kazyna Trust» является некоммерческой организацией, и Группа не имеет контроля над ним. В результате Группа потеряла контроль над PSA.

Результаты PSA за период, закончившийся 20 декабря 2022 года, были следующими:

В миллионах тенге	1 января 2022 года – 20 декабря 2022 года
Общие и административные расходы	(8.950)
Финансовые затраты	(58)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(39)
Убыток за период	(9,047)

Чистые денежные потоки PSA за период, закончившиеся 20 декабря 2022 года были следующими:

В миллионах тенге	1 января 2022 года – 20 декабря 2022 года
Операционные	(7.702)
Инвестиционные	(28)
Финансовые	11.871
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	4.141

На дату потери контроля чистые активы PSA были следующими:

В миллионах тенге	Чистые активы на дату потери контроля
Активы	
Основные средства	36
Нематериальные активы	64
Активы в форме права пользования	255
НДС к возмещению	12
Прочие краткосрочные активы	109
Денежные средства и их эквиваленты	4.137
Итого активы	4.613
Обязательства	
Обязательства по аренде	286
Торговая кредиторская задолженность	1.736
Прочие краткосрочные обязательства	709
Итого обязательства	2.731
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	1.882

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру, представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Сегмент	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		1.684.796	1.139.967
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	Нефтегазохимический	1.064.032	1.092.783
АО «Эйр Астана»	Авиaperезовки	618.826	–
ТОО «Завод по строительству пассажирских вагонов»	Транспортировка	–	45.825
Прочие		1.938	1.359
Активы, классифицированные как предназначенные для распределения Акционеру		104	104
		1.684.900	1.140.071

Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи или распределения Акционеру, представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Сегмент	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи		(1.573.820)	(1.045.093)
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	Нефтегазохимический	(1.052.257)	(1.045.062)
АО «Эйр Астана»	Авиaperезовки	(521.563)	–
ТОО «Завод по строительству пассажирских вагонов»	Транспортировка	–	(31)
		(1.573.820)	(1.045.093)

ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (далее — KPI)

В консолидированной финансовой отчетности в течение 2022 года и на 31 декабря 2022 года Группа владела 99% доли участия в KPI (KPI являлся совместным предприятием для двух дочерних организаций Фонда, каждая из которых владела по 49,5% доли). 7 ноября 2022 года Группа подписала с третьей стороной договор о продаже 40% доли участия в KPI за вознаграждение в сумме 180.000 тысяч долларов США (эквивалентно сумме 83.601 миллион тенге). Стоимость по договору о продаже подлежит оплате в рассрочку по графику платежей до 30 ноября 2026 года. Сделка по реализации не была завершена до конца 2022 года, так как не были выполнены определенные отлагательные условия, а именно ввод завода в эксплуатацию. В связи с этим Группа сохранила контроль над KPI по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2023 года.

27 февраля 2024 года после завершения сделки Группа потеряла контроль над KPI и признала инвестицию по справедливой стоимости в совместное предприятие в связи с тем, что решения по отношению к деятельности KPI требуют единогласного согласия сторон, разделяющих контроль (Примечание 40). Оценка справедливой стоимости инвестиции в совместное предприятие будет завершена в течение 2024 года.

Поскольку данная дочерняя организация не представляет значительное направление деятельности Группы, Группа не классифицировала финансовый результат деятельности дочерней организации в составе прекращенной деятельности. Руководство Группы ожидает, что сделка будет завершена в течение 12 месяцев после отчетной даты, поэтому активы и соответствующие обязательства были классифицированы в активы, предназначенные для продажи по состоянию на 31 декабря 2023 года.

7. ВЫБИТИЯ И АКТИВЫ, КЛАССИФИЦИРОВАННЫЕ КАК ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ ИЛИ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру (продолжение)

ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (далее — KPI) (продолжение)

Активы и обязательства KPI представлены следующим образом:

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года*	31 декабря 2022 года
Активы		
Основные средства	920.956	896.180
Нематериальные активы	35.777	38.265
Прочие долгосрочные финансовые активы	1.562	–
Прочие долгосрочные активы	49.886	57.448
Запасы	11.683	12.590
Предоплата по подоходному налогу	410	475
Прочие краткосрочные финансовые активы	174	23
Прочие текущие активы	1.305	7.182
Денежные средства и их эквиваленты	42.279	80.620
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	1.064.032	1.092.783
Обязательства		
Займы	957.992	941.587
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	18	35
Обязательства по отложенному налогу	8.575	8.964
Торговая и прочая кредиторская задолженность	67.958	68.161
Прочие текущие финансовые обязательства	1.977	1.105
Прочие текущие обязательства	15.737	25.210
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	1.052.257	1.045.062
Чистые активы, классифицированные как предназначенные для продажи	11.775	47.721

* Активы и обязательства представлены после внутригрупповых элиминаций

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в результате операционной деятельности KPI признал выручку в сумме 63.427 миллионов тенге и расходы в сумме 42.879 миллионов тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: выручку в сумме 8.966 миллионов тенге и расходы на сумму 5.747 миллионов тенге) (Примечания 26 27).

АО «Эйр Астана» (далее- «Эйр Астана»)

В декабре 2023 года Общим собранием акционеров Эйр Астана было принято решение о дроблении размещенных акций Эйр Астана до 306 миллионов простых акций и об увеличении количества объявленных акций до 366 миллионов простых акций.

08 февраля 2023 года Советом директоров Фонда принято решение об отчуждении простых акций АО «Эйр Астана» на организованных рынках по цене 1.073,83 тенге за одну простую акцию в количестве 60.410.524 простых акций.

14 февраля 2024 года Группа произвела отчуждение 9.884.209 (10%) простых акций по цене 1.073,83 тенге за одну простую акцию на общую сумму 10.614 миллионов тенге посредством их реализации на биржах Международного финансового центра «Астана» и АО «Казахстанская фондовая биржа».

По результатам прошедшего IPO, доля Фонда в Эйр Астана снизилась с 51% до 41% и контроль над Эйр Астана был утерян. В связи с тем, что в результате отчуждения Группа сохранит значительное влияние, Группа признает инвестицию по справедливой стоимости в ассоциированную компанию. Оценка справедливой стоимости инвестиции в ассоциированную компанию будет завершена в течение 2024 года.

На 31 декабря 2023 года Группа классифицировала активы и обязательства АО «Эйр Астана» в составе выбывающей группы, предназначенной для продажи. Поскольку данная дочерняя организация не представляет с собой значительное направление деятельности Группы, Группа не классифицировала финансовый результат деятельности дочерней организации в составе прекращенной деятельности (Примечание 40).

Активы и обязательства Эйр Астана представлены следующим образом:

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года*
Активы	
Основные средства	387.885
Нематериальные активы	1.289
Прочие долгосрочные финансовые активы	15.748
Прочие долгосрочные активы	8.387
Активы по отложенному налогу	16.837
Запасы	30.705
Предоплата по подоходному налогу	6.027
Торговая дебиторская задолженность	10.207
НДС к возмещению	4.419
Прочие краткосрочные финансовые активы	1.246
Прочие текущие активы	11.524
Денежные средства и их эквиваленты	124.552
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	618.826
Обязательства	
Займы	187
Резервы	115.362
Обязательства по аренде	326.780
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	283
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27.885
Прочие текущие финансовые обязательства	7.615
Прочие текущие обязательства	43.451
Обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	521.563
Чистые активы, классифицированные как предназначенные для продажи	97.263

* Активы и обязательства представлены после внутригрупповых элиминаций

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы и активы НПЗ	Здания и сооружения	Железнодорожные пути и инфраструктура	Машины, оборудование и транспортные средства	Горнорудные активы	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано) (пересчитано)	4.497.010	1.969.154	1.139.648	1.209.907	3.550.625	174.914	194.536	1.569.298	14.305.092
Пересчет валюты отчетности	277.367	23.332	8.885	83	27.281	-	6.690	9.227	352.865
Изменения в учетной оценке	(106.566)	(51.243)	(3.476)	-	(2.311)	1.643	(393)	-	(162.346)
Поступления	86.533	2.044	46.878	324	111.016	51.572	6.373	1.315.168	1.619.908
Поступление по договорам аренды	1.907	111.361	8.001	-	109.863	-	5.411	-	236.543
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	-	-	-	-	2.688	-	-	-	2.688
Модификация договоров аренды	6.134	88	357	-	2.523	-	4.343	-	13.445
Выбытия	(54.583)	(37.281)	(18.671)	(178)	(46.905)	(4.462)	(6.080)	(5.173)	(173.333)
Потеря контроля над дочерней компанией	-	-	-	-	-	-	(291)	-	(291)
Расходы по износу	(269.733)	(162.932)	(67.398)	(39.499)	(376.413)	(42.045)	(21.971)	-	(979.991)
Износ и обесценение по выбытиям	48.339	36.650	14.662	166	44.268	-	5.409	725	150.219
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто	909	(2.366)	(19.499)	(92)	(6.590)	(4.528)	3.363	(12.914)	(41.717)
Использование резерва по обременительному договору	-	-	-	-	-	-	-	(1.125)	(1.125)
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи или распределения Акционеру, нетто	-	-	(15.499)	-	(5.922)	-	(1.113)	(891.697)	(914.231)
Переводы из/(в) разведочные активы / инвестиционную недвижимость, нетто	3.253	-	(150)	-	-	-	-	-	3.103
Переводы из/(в) запасы, нетто	37	(55)	(12)	(3.601)	(124)	17.204	388	4.062	17.899
Прочие переводы и перегруппировки	176.669	96.853	60.671	128.393	350.377	2.789	8.566	(824.318)	-
Прочие изменения	(669)	-	-	-	9	-	-	703	43
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано) (пересчитано)	4.666.607	1.985.605	1.154.397	1.295.503	3.760.385	197.087	205.231	1.163.956	14.428.771
Первоначальная стоимость	7.013.924	4.006.573	1.897.164	1.633.474	6.904.896	450.309	413.990	1.266.880	23.587.210
Накопленный износ и обесценение	(2.347.317)	(2.020.968)	(742.767)	(337.971)	(3.144.511)	(253.222)	(208.759)	(102.924)	(9.158.439)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано) (пересчитано)	4.666.607	1.985.605	1.154.397	1.295.503	3.760.385	197.087	205.231	1.163.956	14.428.771

В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы и активы НПЗ	Здания и сооружения	Железнодорожные пути и инфраструктура	Машины, оборудование и транспортные средства	Горнорудные активы	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
В том числе активы в форме права пользования по договорам аренды									
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано) (пересчитано)	27.595	6.175	33.895	-	421.437	-	26.543	-	515.645
Пересчет валюты отчетности	1.963	410	1.748	-	20.836	-	1.133	-	26.090
Поступление по договорам аренды	1.907	111.361	8.001	-	109.863	-	5.411	-	236.543
Капитализированные ремонтные работы	-	-	-	-	2.688	-	-	-	2.688
Модификация договоров аренды	6.134	88	357	-	2.523	-	4.343	-	13.445
Расторжение договоров аренды	(7.994)	(31.884)	(12.587)	-	(5.030)	-	(399)	-	(57.894)
Потеря контроля над дочерней компанией	-	-	-	-	-	-	(255)	-	(255)
Расходы по износу	(5.825)	(22.637)	(8.782)	-	(87.542)	-	(5.197)	-	(129.983)
Износ и обесценение по выбытиям	3.863	31.884	8.552	-	4.949	-	356	-	49.604
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто	-	-	-	-	-	-	(834)	-	(834)
Переводы из/(в) основные средства, нетто	-	-	2.346	-	-	-	(9)	-	2.337
Прочие переводы и перегруппировки	-	-	(945)	-	945	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано) (пересчитано)	27.643	95.397	32.585	-	470.669	-	31.092	-	657.386
Первоначальная стоимость активов в форме прав пользования по договорам аренды	41.945	119.188	64.981	-	825.585	-	46.546	-	1.098.245
Накопленный износ и обесценение активов в форме прав пользования по договорам аренды	(14.302)	(23.791)	(32.396)	-	(354.916)	-	(15.454)	-	(440.859)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано) (пересчитано)	27.643	95.397	32.585	-	470.669	-	31.092	-	657.386

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы и активы НПЗ	Здания и сооружения	Железнодорожные пути и инфраструктура	Машины, оборудование и транспортные средства	Горнорудные активы	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2023 года (аудировано) (пересчитано)	4.666.607	1.985.605	1.154.397	1.295.503	3.760.385	197.087	205.231	1.163.956	14.428.771
Пересчет валюты отчетности	(72.102)	(6.502)	(2.831)	(172)	(8.439)	-	(2.036)	(4.015)	(96.097)
Изменения в учетной оценке	5.903	5.385	(2.927)	-	414	(2.132)	(4)	(1.572)	5.067
Поступления	55.727	71.912	25.898	591	150.656	51.242	16.281	1.869.340	2.241.647
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 5)	170.276	-	4.520	-	771	-	461	16.339	192.367
Поступление по договорам аренды	1.447	-	13.746	-	134.196	-	40.914	-	190.303
Капитализированные ремонтные работы по активам в форме права пользования	-	-	-	-	4.782	-	-	-	4.782
Модификация договоров аренды	2.057	19	(781)	-	65.830	-	959	-	68.084
Выбытия	(39.022)	(8.819)	(10.570)	(73)	(67.495)	(52)	(7.729)	(5.737)	(139.497)
Потеря контроля над дочерней компанией (Примечание 7)	-	-	-	-	-	-	-	(5.185)	(5.185)
Расходы по износу	(363.287)	(155.784)	(69.224)	(42.070)	(405.780)	(55.998)	(21.999)	-	(1.114.142)
Износ и обесценение по выбытиям	23.353	8.438	6.348	58	65.220	9	7.317	3.128	113.871
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования, нетто (Примечание 30)	-	(83.215)	(12.154)	(922)	(1.517)	(324)	(4.528)	(26.577)	(129.237)
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи или распределения Акционеру, нетто (Примечание 7)	-	-	(14.529)	-	(365.214)	(5)	(6.963)	(1.478)	(388.189)
Переводы из/(в) разведочные активы / инвестиционную недвижимость, нетто	12.107	(702)	(305)	-	-	2.360	(32)	19	13.447
Переводы из/(в) запасы, нетто	58	600	137	(5.108)	1.651	37.351	897	9.798	45.384
Прочие переводы и перегруппировки	263.459	342.743	77.885	170.921	706.533	(48)	12.922	(1.574.415)	-
Прочие изменения	(62)	-	-	-	73	-	-	(1.860)	(1.849)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (аудировано)	4.726.521	2.159.680	1.169.610	1.418.728	4.042.066	229.490	241.691	1.441.741	15.429.527
Первоначальная стоимость	7.624.251	4.390.002	1.990.160	1.785.016	7.184.529	538.700	463.433	1.581.239	25.557.330
Накопленный износ и обесценение	(2.897.730)	(2.230.322)	(820.550)	(366.288)	(3.142.463)	(309.210)	(221.742)	(139.498)	(10.127.803)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	4.726.521	2.159.680	1.169.610	1.418.728	4.042.066	229.490	241.691	1.441.741	15.429.527
В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы и активы НПЗ	Здания и сооружения	Железнодорожные пути и инфраструктура	Машины, оборудование и транспортные средства	Горнорудные активы	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
В том числе активы в форме права пользования по договорам аренды									
Остаточная стоимость на 1 января 2023 года (аудировано) (пересчитано)	27.643	95.397	32.585	-	470.669	-	31.092	-	657.386
Пересчет валюты отчетности	(518)	(103)	(427)	-	(6.659)	-	(551)	-	(8.258)
Изменения в учетной оценке	-	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)
Поступление по договорам аренды	1.447	-	13.746	-	134.196	-	40.914	-	190.303
Капитализированные ремонтные работы	-	-	-	-	4.782	-	-	-	4.782
Модификация договоров аренды	2.057	19	(781)	-	65.830	-	959	-	68.084
Расторжение договоров аренды	(20.711)	-	(6.347)	-	(21.673)	-	(31)	-	(48.762)
Расходы по износу	(5.319)	(22.628)	(8.482)	-	(93.676)	-	(5.128)	-	(135.233)
Износ и обесценение по выбытиям	6.195	-	4.047	-	21.438	-	22	-	31.702
Переводы из/(в) активы, предназначенные для продажи или распределения Акционеру, нетто	-	-	(4.564)	-	(337.927)	-	-	-	(342.491)
Переводы из/(в) основные средства, нетто	-	-	820	-	(36.660)	-	(590)	-	(36.430)
Прочие переводы и перегруппировки	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (аудировано)	10.794	72.685	30.597	-	200.320	-	66.683	-	381.079
Первоначальная стоимость активов в форме прав пользования по договорам аренды	23.936	119.081	60.212	-	298.333	-	85.794	-	587.356
Накопленный износ и обесценение активов в форме прав пользования по договорам аренды	(13.142)	(46.396)	(29.615)	-	(98.013)	-	(19.111)	-	(206.277)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (аудировано)	10.794	72.685	30.597	-	200.320	-	66.683	-	381.079

В 2023 году поступления в незавершенное строительство включают, в основном, следующее:

- ◆ приобретение электровозов и тепловозов, строительство железнодорожного транспортного коридора Достык- Мойынты и прочие работы реконструкции и модернизации железнодорожной инфраструктуры в размере 603.471 миллион тенге;
- ◆ бурение и обустройство скважин в АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и ТОО «КМГ Карачаганак», дочерних организаций Группы, на общую сумму 289.128 миллионов тенге;
- ◆ замена участка трубопроводов «Узень- Атырау-Самара» и «Астрахань-Мангышлак» в АО «КазТрансОйл» на общую сумму 174.799 миллионов тенге;
- ◆ строительство второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области на сумму 160.160 миллионов тенге;
- ◆ строительство автоматизированной газораспределительной станции с газопроводами-отводами на сумму 29.319 миллионов тенге;
- ◆ строительство резервного газопровода к существующему магистральному газопроводу «Макад-Северный Кавказ» на сумму 28.881 миллион тенге;

- ◆ комплекс работ по магистральным газопроводам «САЦ-5», «САЦ-4» и «Лупинг САЦ-4» на общую сумму 24.469 миллионов тенге;
- ◆ строительство перемычки «Кайрат» между магистральными газопроводами «Казахстан-Китай» и «Алматы-Байсерке-Талгар» на сумму 23.451 миллион тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года основные средства с чистой балансовой стоимостью в сумме 200.191 миллион тенге были заложены в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2022 года: 822.711 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года первоначальная стоимость основных средств Группы с полностью начисленным износом составила 1.404.115 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 1.372.489 миллионов тенге).

В 2023 году Группа капитализировала затраты по займам по средневзвешенной процентной ставке в размере 13,56% на сумму 84.178 миллионов тенге (Примечания 20, 21) за минусом инвестиционного дохода в размере 1.665 миллионов тенге (2022 год: по средневзвешенной процентной ставке 6,89% на сумму 74.087 миллионов тенге).

9. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В миллионах тенге	Лицензии	Права на недропользование	Гудвилл	Нематериальные активы по маркетингу	Программное обеспечение	Прочее	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года (аудировано) (пересчитано)	692.169	815.857	316.265	25.467	74.630	79.888	2.004.276
Пересчёт валюты отчётности	36.279	14.390	807	1.819	398	1.896	55.589
Поступления	9.405	1.077	-	-	6.163	16.853	33.498
Выбытия	(2.805)	-	-	-	(4.139)	(910)	(7.854)
Потеря контроля над дочерней компанией	-	-	-	-	-	(64)	(64)
Расходы по амортизации	(43.757)	(36.227)	-	-	(20.726)	(8.099)	(108.809)
Износ и обесценение по выбытиям	2.775	-	-	-	4.165	404	7.344
(Обесценение)/восстановление убытка от обесценения, нетто	93	-	-	-	35	(139)	(11)
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру, нетто	(336)	-	-	-	(6.156)	(31.773)	(38.265)
Переводы в прочие долгосрочные активы	-	-	-	-	(22)	-	(22)
Прочие переводы и перегруппировки	1.025	-	-	-	11.083	(12.108)	-
Прочие изменения	132	669	-	-	1.355	(2.199)	(43)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано) (пересчитано)	694.980	795.766	317.072	27.286	66.786	43.749	1.945.639
Пересчёт валюты отчётности	(9.039)	(3.659)	(211)	(477)	(170)	(253)	(13.809)
Изменения в учётной оценке	-	(279)	-	-	-	-	(279)
Поступления	156.723	68	-	-	26.220	30.604	213.615
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 6)	-	-	-	-	5.289	1.716	7.005
Выбытия	(821)	-	-	-	(6.483)	(509)	(7.813)
Расходы по амортизации	(53.046)	(39.616)	-	-	(35.503)	(4.018)	(132.183)
Износ и обесценение по выбытиям	817	-	-	-	6.319	455	7.591
(Обесценение)/восстановление убытка от обесценения, нетто (Примечание 30)	36	-	-	-	25	(1.807)	(1.746)
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру, нетто	-	-	-	-	(1.289)	-	(1.289)
Прочие переводы и перегруппировки	(2.243)	-	-	-	6.955	(4.712)	-
Прочие изменения	1	62	-	-	495	459	1.017
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	787.408	752.342	316.861	26.809	68.644	65.684	2.017.748
Первоначальная стоимость	1.088.296	972.365	432.066	68.816	307.497	149.037	3.018.077
Накопленная амортизация и обесценение	(300.888)	(220.023)	(115.205)	(42.007)	(238.853)	(83.353)	(1.000.329)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (аудировано)	787.408	752.342	316.861	26.809	68.644	65.684	2.017.748
Первоначальная стоимость	946.833	977.169	432.277	70.041	233.393	122.594	2.782.307
Накопленная амортизация и обесценение	(251.853)	(181.403)	(115.205)	(42.755)	(166.607)	(78.845)	(836.668)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано) (пересчитано)	694.980	795.766	317.072	27.286	66.786	43.749	1.945.639

10. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

Движения в активах по разведке и оценке представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Материальные	Нематериальные	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года	262.773	16.176	278.949
Пересчёт валюты отчётности	13.683	-	13.683
Изменения в учётной оценке	(195)	-	(195)
Поступления	22.606	510	23.116
Выбытия	(120)	(173)	(293)
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования/списание, нетто	(16.312)	(1.694)	(18.006)
Износ и обесценение по выбытиям	120	173	293
Переводы из/(в) основные средства, нетто	(3.253)	-	(3.253)
Переводы из/(в) запасы, нетто	6	-	6
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	279.308	14.992	294.300
Пересчёт валюты отчётности	(3.376)	-	(3.376)
Изменения в учётной оценке	(374)	-	(374)
Поступления	45.013	30.038	75.051
Выбытия	(19.921)	(824)	(20.745)
Потеря контроля над дочерней компанией (Примечание 7)	-	(14.678)	(14.678)
Резерв на обесценение, за вычетом сторнирования/списание, нетто (Примечание 30)	(121.319)	(9.865)	(131.184)
Износ и обесценение по выбытиям	19.918	648	20.566
Переводы из/(в) основные средства, нетто	(14.841)	355	(14.486)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	184.408	20.666	205.074
Первоначальная стоимость	316.150	34.783	350.933
Накопленное обесценение	(131.742)	(14.117)	(145.859)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	184.408	20.666	205.074
Первоначальная стоимость	309.934	19.891	329.825
Накопленное обесценение	(30.626)	(4.899)	(35.525)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	279.308	14.992	294.300

На 31 декабря 2023 и 2022 годов активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Северо-Каспийский проект	140.098	206.007
Проекты НАК КАП	26.019	26.543
KMG Barlau	14.346	-
Проекты АО «НК «QazaqGaz»	4.510	16.475
Эмбаунайгаз	1.509	14.084
Женис	-	18.310
Урихтау	-	4.889
Прочие	18.592	7.992
	205.074	294.300

11. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

По состоянию на 31 декабря инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	2023 год		2022 год (пересчитано)*	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.598.510	20,00%	3.825.053	20,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	978.536	50,00%	710.273	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	280.300	50,00%	238.236	50,00%
Мангистау Инвестментс Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	203.614	50,00%	164.716	50,00%
ТОО "Kalamkas-Khazar Operating"	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	93.258	50,00%	-	-
Forum Muider B.V.	Производство угля	Казахстан	79.941	50,00%	68.159	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	69.479	50,00%	58.812	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	53.358	50,00%	37.138	50,00%
Valsera Holdings B.V.	Переработка сырой нефти	Казахстан	41.515	50,00%	26.351	50,00%
ТОО «СП «Казгермунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	36.506	50,00%	32.070	50,00%
Прочие			221.804		208.831	
Итого совместные предприятия			5.656.821		5.369.639	
Ассоциированные компании						
АО «Каспийский трубопроводный консорциум»	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	451.913	20,75%	521.882	20,75%
ТОО «Казцинк»	Добыча и переработка металлических руд, производство рафинированных металлов	Казахстан	432.557	29,82%	491.846	29,82%
ТОО «СП КАТКО»	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	Казахстан	97.501	49,00%	113.920	49,00%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	94.887	33,00%	94.635	33,00%
Прочие			166.328		143.519	
Итого ассоциированные компании			1.243.186		1.365.802	
			6.900.007		6.735.441	

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчетности данных предприятий за 2023 год, выпущенной в соответствии с МСФО с учетом корректировок по методу долевого учета:

В миллионах тенге	ТОО «Тенгиз-шевройл»	ТОО «Азиатский газопровод»	ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Мангистау Инвестментс Б.В.	ТОО "Kalamkas-Khazar Operating"	Forum Muider B.V.	ТОО «КазРосГаз»	ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Valsera Holdings B.V.	ТОО «СП «Казгермунай»
Совместные предприятия										
Долгосрочные активы	24.831.196	1.086.415	599.565	462.565	9.192	191.625	33.032	127.038	431.261	64.031
Текущие активы, включая	1.863.832	1.055.299	150.686	199.708	1.232	87.470	148.932	49.554	114.561	52.764
Денежные средства и их эквиваленты	696.871	881.038	8.226	89.410	112	5.196	65.122	23.837	66.459	44.840
Долгосрочные обязательства, включая	7.434.076	161.112	130.617	132.981	10.376	11.220	238	23.107	304.590	14.966
Долгосрочные финансовые обязательства	4.091.040	-	117.703	-	-	8.959	-	-	258.338	-
Текущие обязательства, включая	1.268.404	23.530	95.311	119.109	324	107.993	42.769	46.768	106.740	28.817
Текущие финансовые обязательства	-	-	45.825	-	-	93.781	-	32.843	80.398	-
Капитал	17.992.548	1.957.072	524.323	410.183	(276)	159.882	138.957	106.717	134.492	73.012
Доля участия	20,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%
Признание инвестиций (Примечание 7)	-	-	-	-	93.258	-	-	-	-	-
Консолидационные корректировки	-	-	18.138	(1.477)	138	-	-	-	(25.731)	-
Балансовая стоимость инвестиции на 31 декабря 2023 года	3.598.510	978.536	280.300	203.614	93.258	79.941	69.479	53.358	41.515	36.506
Выручка	8.796.634	856.980	178.259	878.362	-	131.225	260.125	86.843	250.435	145.728
Износ и амортизация	(2.426.361)	(76.035)	(28.452)	(107.455)	-	(9.395)	(295)	(10.170)	(41.216)	(20.007)
Финансовый доход	86.023	20.964	5.788	784	2	9.331	2.243	585	6.013	1.292
Финансовые затраты	(283.225)	(3.808)	(16.971)	(14.411)	(118)	(1.083)	-	(3.628)	(36.390)	(1.667)
Расходы по подоходному налогу	(730.465)	(127.111)	-	(47.354)	-	(7.139)	(13.996)	(9.341)	(12.954)	(27.450)
Прибыль/(убыток) за год	1.704.419	537.264	105.855	76.510	(44)	23.760	64.648	37.440	34.592	41.965
Прочий совокупный (убыток)/доход	(325.499)	(738)	-	1.285	-	(195)	(305)	1	16	(1.729)
Общий совокупный доход/(убыток)	1.378.920	536.526	105.855	77.795	(44)	23.565	64.343	37.441	34.608	40.236
Дивиденды полученные	502.227	-	10.864	-	-	-	553	2.500	-	15.793

11. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена обобщённая финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчётности данных предприятий за 2022 год, выпущенной в соответствии с МСФО с учётом корректировок по методу долевого учёта:

В миллионах тенге	ТОО «Тенгиз-шевройл»	ТОО «Азиатский газопровод»	ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Мангистау Инвестментс Б.В.	Forum Muider B.V.	ТОО «КазРосГаз»	ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Valsera Holdings B.V.	ТОО «СП «Казгер-мунай»
Совместные предприятия									
Долгосрочные активы	25.713.747	1.165.474	623.036	464.868	175.947	40.100	137.004	454.653	71.787
Текущие активы, включая	3.046.293	707.366	183.695	111.126	75.715	99.637	42.103	120.412	53.303
Денежные средства и их эквиваленты	1.905.924	466.658	60.340	28.622	7.687	59.000	17.871	79.079	46.729
Долгосрочные обязательства, включая	7.808.607	241.387	273.406	144.698	74.123	269	58.417	377.788	21.559
Долгосрочные финансовые обязательства	4.163.850	59.026	261.063	-	72.071	-	32.197	340.106	-
Текущие обязательства, включая	1.826.167	210.907	93.130	99.344	41.221	21.844	46.415	97.393	39.392
Текущие финансовые обязательства	-	185.590	46.858	-	8.772	-	33.900	82.347	-
Капитал	19.125.266	1.420.546	440.195	331.952	136.318	117.624	74.275	99.884	64.139
Доля участия	20,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%
Консолидационные корректировки	-	-	18.139	(1.260)	-	-	-	(23.591)	-
Балансовая стоимость инвестиции на 31 декабря 2021 года	3.825.053	710.273	238.236	164.716	68.159	58.812	37.138	26.351	32.070
Выручка	10.949.194	912.711	188.975	910.069	113.612	192.427	86.319	219.429	150.039
Износ и амортизация	(1.129.895)	(77.695)	(26.893)	(26.647)	(9.018)	(323)	(10.269)	(38.552)	(22.550)
Финансовый доход	36.076	5.108	2.901	594	7.417	2.765	357	244	791
Финансовые затраты	(99.857)	(24.809)	(16.207)	(9.404)	(1.052)	-	(4.593)	(31.616)	(994)
Расходы по подоходному налогу	(1.591.414)	(140.490)	-	(38.267)	(8.180)	(4.040)	(8.703)	(10.260)	(39.783)
Прибыль/(убыток) за год	3.713.299	553.306	101.674	96.971	29.231	1.107	33.566	42.018	41.061
Прочий совокупный (убыток)/доход	1.114.004	(477)	-	1.784	(408)	7.884	-	(228)	4.115
Общий совокупный доход/(убыток)	4.827.303	552.829	101.674	98.755	28.823	8.991	33.566	41.790	45.176
Дивиденды полученные	244.579	70.949	11.765	92.071	-	-	5.000	2.189	22.826

Ниже представлена обобщённая финансовая информация о существенных ассоциированных компаниях, основанная на финансовой отчётности данных предприятий за 2023 и 2022 годы, выпущенной в соответствии с МСФО с учётом корректировок по методу долевого учёта:

В миллионах тенге	2023 год				2022 год			
	АО «Каспийский трубопроводный консорциум»	ТОО «Казцинк»	ТОО «СП КАТКО»	Петро Казахстан Инк. («ПКИ»)	АО «Каспийский трубопроводный консорциум»	ТОО «Казцинк»	ТОО «СП КАТКО»	Петро Казахстан Инк. («ПКИ»)
Ассоциированные компании								
Долгосрочные активы	1.969.703	1.057.553	166.440	206.008	2.240.723	1.383.099	132.022	224.559
Текущие активы	295.663	834.858	88.943	138.626	292.198	797.108	132.298	116.827
Долгосрочные обязательства	18.722	74.966	22.037	20.063	35.730	218.044	20.139	18.489
Текущие обязательства	279.064	366.986	14.872	16.497	196.152	312.897	8.822	15.586
Капитал	1.967.580	1.450.459	218.474	308.074	2.301.039	1.649.266	235.359	307.311
Доля участия	20,75%	29,82%	49,00%	33,00%	20,75%	29,82%	49,00%	33,00%
Гудвилл	43.640	-	68	-	44.416	68	-	-
Непризнанный доход от операций с ассоциированными компаниями	-	-	(16.881)	-	-	-	(10.592)	-
Дополнительное распределение прибыли	-	-	7.261	-	-	-	9.118	-
Обесценение инвестиции	-	-	-	(6.778)	-	-	-	(6.778)
Балансовая стоимость инвестиции	451.913	432.557	97.501	94.887	521.882	491.846	113.920	94.635
Выручка	1.039.509	(1.668.169)	147.448	128.343	976.076	1.632.251	146.304	140.901
Прибыль/(убыток) за год	310.160	(170.572)	66.006	14.814	567.533	(21.889)	82.891	19.702
Прочий совокупный доход	(42.915)	-	-	(4.927)	185.893	-	-	9.782
Общий совокупный доход/(убыток)	267.245	(170.572)	66.006	9.887	753.426	(21.889)	82.891	29.484
Прочее	-	-	(6.288)	-	-	-	(2.141)	-
Дивиденды полученные	124.585	-	49.689	2.864	108.975	88.819	18.796	2.890

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

11. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация об индивидуально несущественных совместных предприятиях (пропорциональная доля участия Группы):

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Балансовая стоимость инвестиций на 31 декабря	221.804	208.831
Чистая прибыль за год	25.685	35.908
Прочий совокупный (убыток)/доход	(2.466)	225
Общий совокупный доход	23.219	36.133

Ниже представлена обобщенная финансовая информация об индивидуально несущественных ассоциированных компаниях (пропорциональная доля участия Группы):

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Балансовая стоимость инвестиций на 31 декабря	166.328	143.519
Чистая прибыль за год	65.799	56.099
Прочий совокупный (убыток)/доход	(7.503)	5.075
Общий совокупный доход	58.296	61.174

В 2023 году дивиденды, полученные от индивидуально несущественных совместных предприятий и ассоциированных компаний, составили 99,050 миллиона тенге (2022 год: 65,659 миллионов тенге).

Изменения в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании в 2023 и 2022 годах представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Сальдо на 1 января	6.735.441	5.681.969
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 33)	945.079	1.449.389
Дивиденды полученные	(808.125)	(734.518)
Изменение в дивидендах к получению	(21.796)	4.838
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	21.229	15.418
Приобретения	100.820	11.445
Корректировка нерезализованной прибыли*	(2.140)	(3.305)
Выбытия	(1)	-
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	-	(1.460)
Пересчет валюты отчетности	(100.768)	309.586
Прочий совокупный доход, кроме пересчета валюты отчетности	5.916	5.170
Дисконт по займам выданным	29.425	(2.431)
Обесценение, нетто (Примечание 30)	(5.073)	(660)
Сальдо на 31 декабря	6.900.007	6.735.441

* Корректировка нерезализованной прибыли представляет собой нерезализованную прибыль, возникающую при реализации товаров от совместных предприятий Группе, и капитализированные вознаграждения по займам, предоставленным Группой совместным предприятиям.

По состоянию на 31 декабря 2023 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 8.516 миллионов тенге (31 декабря 2022 года (пересчитано): 5.984 миллионов тенге).

12. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ И ЧИСТЫЕ ИНВЕСТИЦИИ В ФИНАНСОВУЮ АРЕНДУ

По состоянию на 31 декабря займы выданные и чистые инвестиции в финансовую аренду включали:

В миллионах тенге	2023 год	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	2022 год	Средневзвешенная эффективная процентная ставка
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	130.979	11,33%	64.371	15,98
Займы выданные, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	86.173	12,95%	117.511	12,20%
Чистые инвестиции в финансовую аренду	45.614	10,21%	54.017	10,02%
Общая сумма займов и задолженности по финансовой аренде	262.766		235.899	
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(28.756)		(17.284)	
Займы выданные и чистые инвестиции в финансовую аренду, нетто	234.010		218.615	
Минус: текущая часть	(131.472)		(66.889)	
Долгосрочная часть	102.538		151.726	

Движение в резерве на обесценение по займам за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Резерв на 1 января	17.284	19.234
Начислено, нетто	11.372	(1.373)
Изменение в учетной оценке	100	(577)
Резерв на 31 декабря	28.756	17.284

По состоянию на 31 декабря 2023 года кредитный риск по займам выданным с момента их первоначального признания значительно не увеличился.

По состоянию на 31 декабря компоненты чистых инвестиций по финансовой аренде представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
В течение одного года	12.674	15.215
Более одного года, но не свыше пяти лет	28.862	31.436
Свыше пяти лет	21.232	30.787
Арендные платежи	62.768	77.438
Минус: незаработанный финансовый доход	(17.154)	(23.421)
Чистые инвестиции в финансовую аренду	45.614	54.017

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Займы выданные и чистые инвестиции в финансовую аренду, выраженные в тенге	145.335	95.172
Займы выданные, выраженные в долларах США	88.675	123.443
234.010	218.615	

13. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ

По состоянию на 31 декабря средства в кредитных учреждениях включали:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Банковские депозиты	1.258.181	1.638.585
Займы кредитным учреждениям	41.119	67.614
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(420)	(2.326)
Средства в кредитных учреждениях, нетто	1.298.880	1.703.873
Минус: текущая часть	(1.243.196)	(1.433.305)
Долгосрочная часть	55.684	270.568

13. СРЕДСТВА В КРЕДИТНЫХ УЧРЕЖДЕНИЯХ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Рейтинги от A+(A1) до A-(A3)	1.217.905	966.071
Рейтинги от BBB+(Baa1) до BBB(Baa2)	-	213.729
Рейтинги от BBB-(Baa3) до BB-(Ba3)	80.531	482.486
Рейтинги от B+(B1) до B-(B3)	444	41.587
	1.298.880	1.703.873

В миллионах тенге	2023 год	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	2022 год	Средневзвешенная эффективная процентная ставка
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в долларах США	1.227.916	5,68%	1.197.610	2,61%
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в тенге	70.671	6,28%	506.263	6,63%
Средства в кредитных учреждениях, выраженные в иных валютах	293	6,62%	-	-
	1.298.880		1.703.873	

По состоянию на 31 декабря 2023 года кредитный риск по средствам в кредитных учреждениях с момента их первоначального признания значительно не увеличился.

14. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря прочие финансовые активы включали:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, включая:	46.696	28.322
Казначейские векселя иностранных государств	23.844	839
Корпоративные облигации	15.910	17.931
Казначейские обязательства Министерства финансов Республики Казахстан	6.869	7.428
Долевые ценные бумаги	73	73
Облигации казахстанских финансовых учреждений	-	2.051
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включая:	1.513.528	918.735
Облигации казахстанских финансовых учреждений	791.958	355.976
Корпоративные облигации	123.472	115.125
Ноты Национального банка Республики Казахстан	122.178	176.715
Казначейские векселя иностранных государств	99.079	-
Казначейские обязательства Министерства финансов Республики Казахстан	18.462	12.966
Еврооблигации Министерства финансов Республики Казахстан	1.936	1.988
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, включая:		
Денежные средства, ограниченные в использовании	186.347	227.759
Прочая дебиторская задолженность	233.692	146.445
Дивиденды к получению	21.262	630
Задолженность работников	13.530	9.948
Резервирование денежных средств для погашения займов	2.530	152
Прочее	13.670	12.364
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(114.588)	(141.333)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, включая:	168.287	143.906
Долевые ценные бумаги	136.850	124.960
Дополнительное вознаграждение за реализацию дочерней организации (Примечание 7)	13.862	-
Гарантированные выплаты к получению от участника совместного предприятия	13.728	13.178
Опционы	2.085	1.868
Корпоративные облигации	1.762	3.192
Форварды и фьючерсы	-	681
Валютные свопы	-	27
Итого финансовые активы	1.728.511	1.090.963
Минус: текущая часть	(1.134.317)	(347.750)
Долгосрочная часть	594.194	743.213

Долговые ценные бумаги

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года, в рамках своей стратегии управления свободными денежными средствами Группа инвестировала в облигации Национального Банка Республики Казахстан со сроком погашения менее двенадцати месяцев, которые обычно удерживаются до погашения. По состоянию на 31 декабря 2023 года объем инвестиций составил 122.178 миллионов тенге (на 31 декабря 2022 года: 176.715 миллионов тенге).

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года, Группа инвестировала в долговые ценные бумаги, выпущенные Министерством финансов США. По состоянию на 31 декабря 2023 года объем инвестиций составил 122.923 миллиона тенге (на 31 декабря 2022 года: ноль).

На 31 декабря прочие финансовые активы в разрезе валют, за исключением производных финансовых инструментов, были представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Финансовые активы, выраженные в тенге	1.265.181	768.712
Финансовые активы, выраженные в долларах США	437.477	286.794
Финансовые активы, выраженные в евро	15.059	15.772
Финансовые активы, выраженные в рублях	1	301
Финансовые активы, выраженные в прочей валюте	8.708	16.808
	1.726.426	1.088.387

15. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные активы включали:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Авансы, уплаченные за долгосрочные активы	899.680	259.196
Долгосрочный НДС к возмещению	332.795	225.712
Долгосрочные запасы	18.788	12.676
Расходы будущих периодов	16.335	16.882
Прочее	30.164	20.726
Минус: резерв на обесценение	(117.369)	(61.467)
	1.180.393	473.725

В течение года, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа выплатила авансы в сумме 296.957 миллионов тенге за поставку пассажирских вагонов и строительство железнодорожных путей, 159.433 миллиона тенге за поставку оборудования электростанции на базе парогазовой установки, 38.545 миллионов тенге за модернизацию Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду и 32.491 миллион тенге за реконструкцию Алматинской ТЭЦ-3.

Изменение в резерве на обесценение в основном представлено обесценением долгосрочного НДС к возмещению в сумме 27.898 миллионов тенге, авансов, уплаченных за долгосрочные активы в сумме 17.564 миллиона тенге и предоплаты по долгосрочным активам ТОО «Ereumentau Wind Power» на сумму 9.156 миллионов тенге (Примечание 30), признанным в течение года, закончившийся 31 декабря 2023 года.

16. ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря запасы включали:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Урановая продукция (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	328.015	308.114
Производственные материалы и запасы (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	129.158	78.280
Незавершенное производство (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	104.378	68.803
Сырая нефть (по себестоимости)	82.354	69.332
Продукты переработки газа (по себестоимости)	64.123	33.518
Продукция переработки нефти для продажи (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	61.621	60.670
Товары для перепродажи (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	58.455	41.139
Материалы и запасы нефтегазовой отрасли (по себестоимости)	53.786	44.767
Топливо (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	40.305	22.940
Материалы и запасы железнодорожной отрасли (по себестоимости)	25.547	21.738
Запасные части для оборудования по передаче электроэнергии (по себестоимости)	7.400	5.855
Материалы и запасы урановой отрасли (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	3.374	16.150
Запасные части для телекоммуникационного оборудования (по себестоимости)	2.526	2.248
Авиационные запасные части (по себестоимости)	1.560	15.647
Прочие материалы и запасы (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	46.044	77.089
	1.008.646	866.290

По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость товарно-материальных запасов, находящихся в залоге, составила 186.378 миллионов тенге (31 декабря 2022 г.: 126.345 миллионов тенге).

17. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря торговая дебиторская задолженность включала:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность	1.366.846	1.145.439
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(73.988)	(62.147)
	1.292.858	1.083.292

По состоянию на 31 декабря прочие текущие активы включали:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	167.068	141.412
Прочие нефинансовые текущие активы	212.266	19.987
Прочая предоплата по налогам	118.229	97.048
Минус: резерв под обесценение	(11.588)	(8.330)
	485.975	250.117

По состоянию на 31 декабря 2023 года дебиторская задолженность Группы в размере 197.651 миллионов тенге была заложена в качестве обеспечения по некоторым займам Группы (31 декабря 2022 года: 176.000 миллионов тенге).

Движение в резерве под обесценение торговой дебиторской задолженности за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Резерв на 1 января	62.147	49.777
Начислено, нетто	31.303	14.469
Пересчет валюты отчетности, нетто	(320)	1.006
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	(266)	-
Списано за счет резерва	(18.855)	(3.105)
Прочие изменения	(21)	-
Резерв на 31 декабря	73.988	62.147

Движение в резерве под обесценение прочих текущих активов за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Резерв на 1 января	8.330	12.847
Начислено, нетто	3.468	(2.065)
Пересчет валюты отчетности, нетто	(3)	44
Изменение в оценке	-	268
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру	(84)	-
Списано за счет резерва	(123)	(2.764)
Резерв на 31 декабря	11.588	8.330

Прочие нефинансовые текущие активы в основном представлены средствами в размере 190.178 миллионов тенге, направленными в строительные компании в рамках исполнения договоров на осуществление комплекса работ и услуг по строительству объектов по реализации пилотного Национального проекта — Комфортная школа, где Группа выступает в качестве агента согласно МСФО 15 (Примечание 25).

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

По состоянию на 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Банковские вклады – доллары США	816.838	690.834
Банковские вклады – тенге	441.364	607.290
Банковские вклады – другие валюты	79.121	17.550
Текущие счета в банках – доллары США	467.059	1.004.182
Текущие счета в банках – тенге	122.711	364.135
Текущие счета в банках – другие валюты	16.271	34.730
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев	465.653	164.541
Денежные средства на счетах для обслуживания бюджетных программ в соответствии с законодательством РК	306.153	-
Остатки на брокерских счетах до востребования	10.119	35.494
Денежные средства в кассе	8.997	9.186
Денежные средства в пути	6.461	18.258
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(411)	(584)
	2.740.336	2.945.616

Группа в рамках диверсификации продолжает размещать часть свободной ликвидности в инструменты денежного рынка, такие как авто РЕПО под залог государственных и прочих ценных бумаг со сроками размещения до 3-х месяцев.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа имела денежные средства в размере 306.153 миллиона тенге, которые представлены денежными средствами на счетах для обслуживания бюджетных программ в соответствии с законодательством РК в территориальном органе казначейства Министерства финансов Республики Казахстан с целевым назначением — реализация пилотного национального проекта «Комфортная школа».

Краткосрочные банковские вклады вносятся на различные сроки – от 1 (одного) дня до 3 (трёх) месяцев, в зависимости от срочных потребностей Группы в наличных денежных средствах. По состоянию на 31 декабря 2023 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 15,23% в тенге, 5,22% в долларах США, 5,97% в другой валюте; по текущим банковским счетам – 3,74% в тенге, 4,24% в долларах США, 0,74% в другой валюте, соответственно (на 31 декабря 2022 года: по срочным вкладам в банках – 14,17% в тенге, 1,63% в долларах США, 5,12% в другой валюте; по текущим банковским счетам – 1,33% в тенге, 1,17% в долларах США, 0,77% в другой валюте, соответственно).

19. КАПИТАЛ

19.1 Выпуск акций

В течение 2023 и 2022 годов Фонд произвел эмиссии простых акций, оплата которых была осуществлена следующим образом:

Оплата акций	Количество разрешённых к выпуску и выпущенных акций	Номинальная стоимость одной акции, в тенге	Уставный капитал, в миллионах тенге
На 31 декабря 2021 года	3.481.961.408		5.268.580
Взносы имуществом	1	239.265.541	239
На 31 декабря 2022 года	3.481.961.409		5.268.819
Акции, выпущенные в течение периода:			
Акции, выпущенные и оплаченные взносами государственных долей участия в дочерних организациях	1	89.206.406.162	89.206
	50	723.663.220	36.183
	40	586.110.925	23.445
	100	64.469.200	6.447
Акции, выпущенные и оплаченные взносом имущества	1.000	16.915.397	16.915
	20	114.504.250	2.290
Акции, выпущенные и оплаченные денежными средствами	6.000	8.246.277	49.478
На 31 декабря 2023 года	3.481.968.620		5.492.783

По состоянию на 31 декабря 2023 года 3.481.968.620 акций Фонда были полностью оплачены (на 31 декабря 2022 года: 3.481.961.409 акций)

1.	2.	3.
О ФОНДЕ	КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

19. КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

19.1 Выпуск акций (продолжение)

Взносы государственными долями участия в дочерних организациях

19 апреля 2023 года Фонд выпустил 50 акций номинальной стоимостью 723.663.220 тенге и 40 акций номинальной стоимостью 586.110.925 тенге на общую сумму 59.628 миллионов тенге равной их справедливой стоимости, которые были оплачены Акционером путем передачи 100% доли участия в Шульбинская ГЭС и УК ГЭС в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан. Также, 12 сентября 2023 года, Фонд выпустил 100 акций номинальной стоимостью 64.469.200 тенге на сумму 6.447 миллионов тенге, равной их справедливой стоимости, которые были оплачены Акционером путем передачи акций Казгеологии в соответствии с Постановлением Правительства РК (Примечание 6). Пакет акций Казгеологии был передан в уставный капитал дочерней организации АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук».

Данные операции представляют собой объединение предприятий под общим контролем и учитываются ретроспективно по методу объединения интересов на основе данных компании-предшественника. Соответственно, данная консолидированная финансовая отчетность представлена таким образом, как если бы передача долей участия в указанных компаниях произошла на дату наиболее раннего представленного периода, и, как результат, сравнительная информация была пересчитана. В результате данных операций уставный капитал Фонда был увеличен на 66.075 миллионов тенге с соответствующим уменьшением нераспределенной прибыли в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

12 сентября 2023 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан, Акционер в оплату акции с номинальной стоимостью 89.206.406.162 тенге, выпущенной Фондом, передал неконтрольную долю участия в размере 28,8% в АО «Казактелеком», в результате чего доля участия Группы в АО «Казактелеком» увеличилась до 80,85%. Справедливая стоимость переданных акций составляет 89.206 миллионов тенге. В результате разница между балансовой стоимостью приобретенной неконтрольной доли участия в сумме 235.168 миллионов тенге и справедливой стоимостью переданных акций в сумме 89.206 миллионов тенге была признана как увеличение нераспределенной прибыли в сумме 145.962 миллиона тенге в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Взносы имуществом

14 апреля и 9 августа 2023 года, Фонд выпустил 1.000 акций номинальной стоимостью 16.915.397 тенге и 20 акций номинальной стоимостью 114.504.250 тенге, которые были оплачены Акционером недвижимым имуществом справедливой стоимостью 19.205 миллионов тенге. Данные имущества были переданы в уставный капитал дочерних организаций АО «Национальная компания «Qazaq Gaz» и АО «Самрук-Энерго» (далее — «Самрук-Энерго»).

28 июня 2022 года Акционер осуществил взнос в уставный капитал в форме имущественного вклада в виде движимого имущества рыночной стоимостью 239 миллионов тенге. Данное имущество было передано в уставный капитал дочерней организации АО «Национальная Компания «Казақстан Темір Жолы» (далее — «НК КТЖ»).

Взносы денежными средствами

В ноябре 2023 года Акционер осуществили взнос в уставный капитал Фонда денежными средствами в размере 49.478 миллионов тенге. Данные средства предназначены для финансирования проекта «Строительство объектов инфраструктуры на территории СЭЗ «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк».

19.2 Дивиденды

Дивиденды, приходящиеся на Акционера материнской компании

26 декабря 2023 года Фонд в соответствии с постановлением Правительства от 19 декабря 2023 года объявил и осуществил выплату дивидендов Акционеру в размере 238.027 миллионов тенге по итогам 2022 года.

В период с октября по ноябрь 2023 года Фонд в соответствии с постановлением Правительства от 20 октября 2023 года осуществил выплату дивидендов Акционеру в размере 1.026.726 миллионов тенге из нераспределенной прибыли 2021 года.

4 апреля 2023 года Шульбинская ГЭС и УК ГЭС осуществили выплату дивидендов Акционеру в сумме 2.227 миллионов тенге и 1.872 миллиона тенге, соответственно, по результатам 2022 финансового года. (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 2.241 миллион и 1.857 миллионов тенге, соответственно, по результатам 2021 финансового года).

В сентябре и октябре 2022 года, Фонд объявил и осуществил выплату дивидендов Акционеру в размере

170.024 миллиона тенге на основе финансовых результатов 2021 года в соответствии с Постановлением Правительства от 22 сентября 2022 года.

В июле 2022 года Казгеология объявила и осуществила выплату дивидендов Акционеру в сумме 168 миллионов тенге по результатам 2021 финансового года. В связи с тем, что передача Шульбинской ГЭС, УК ГЭС и Казгеологии представляет собой объединение предприятий под общим контролем (Примечание 6), дивиденды, выплаченные данными компаниями Акционеру, отражены как дивиденды, приходящиеся на Акционера материнской компании, в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

4.	5.	6.	7.
УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	ПРИЛОЖЕНИЯ	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Дивиденды, приходящиеся на держателей неконтролирующей доли участия

В течение 2023 года Группа объявила дивиденды на сумму 172.201 миллион тенге держателям неконтролирующей доли участия в группе АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» («НАК КАП»), группе КМГ, АО «Казактелеком» («КТК»), АО «Эйр Астана», АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» («KEGOC»), НК КТЖ, ТОО «Самрук-Казына Бизнес Сервис» и ТОО «Samruk-Kazyна Ondeu» («SKO»). Дивиденды в размере 173.976 миллионов тенге были выплачены держателям неконтролирующей доли участия в течение 2023 года.

В течение 2022 года Группа объявила дивиденды на сумму 186.073 миллионов тенге держателям неконтролирующей доли участия в группе НК КМГ, КТК, НАК КАП, KEGOC и SKO. Дивиденды в размере 184.145 миллионов тенге были выплачены держателям неконтролирующей доли участия в течение 2022 года.

19.3 Распределения Общественному Фонду «Қазақстан халқына»

В соответствии со статьей 20 Закона РК «О Фонде национального благосостояния», Фонд ежегодно выделяет некоммерческой организации в лице общественного фонда «Қазақстан халқына» (далее — «Общественный фонд») средства в размере не менее 7% от чистого дохода Фонда согласно отдельной финансовой отчетности. Согласно распоряжению Акционера Фонд признал обязательство по выделению средств в Общественный фонд в сумме 66.614 миллионов тенге. В течение 2023 года, Фонд направил средства в Общественный фонд в сумме 20.650 миллионов тенге.

19.4 Прочие распределения Акционеру

Финансирование социальных проектов

В течение 2023 года в соответствии с распоряжением Акционера, Фонд признал обязательства по финансированию различных социальных проектов на общую сумму 32.730 миллионов тенге как прочие распределения Акционеру в консолидированном отчете об изменениях в капитале. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа полностью погасила данные обязательства.

В течение 2022 года, в соответствии с распоряжением Акционера, Фонд признал обязательства по финансированию различных социальных проектов на общую сумму 23.978 миллионов тенге как прочие распределения Акционеру в консолидированном отчете об изменениях в капитале. По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа полностью погасила данные обязательства.

Финансирование строительства социальных объектов

В течение 2023 года в соответствии с распоряжением Акционера о строительстве Перинатального центра в городе Астана, Группа признала обязательства в размере 65.000 миллионов тенге как прочее распределение Акционеру в консолидированном отчете об изменениях в капитале. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа погасила данные обязательства в сумме 19.149 миллионов тенге.

В течение 2022 года, в соответствии с распоряжением Акционера, Фонд признал обязательства по финансированию строительства Национального координационного центра экстренной медицины в г. Астана на 200 коек и национального научного центра инфекционных болезней в городе Алматы на 350 коек в сумме 166.867 миллионов тенге. В течение 2023 года Фонд погасил обязательства в сумме 44.792 миллиона тенге (в течение 2022 года: 104.028 миллионов тенге).

Более того, в течение 2022 года, в соответствии с распоряжением Акционера, Фонд признал обязательства по финансированию строительства жилых домов для социально уязвимых слоев населения в области Жетісу в сумме 11.600 миллионов тенге.

Также, в течение 2022 года, Группа, в соответствии с постановлением Правительства по строительству медицинского центра в городе Жанаозен и обеспечению жильем жителей города Жанаозен, произвела начисление обязательств в сумме 10.199 миллиона тенге и отразила его как распределение Акционеру в консолидированном отчете об изменениях в капитале, из которых было выплачено 2.398 миллионов тенге.

19.5 Прочие операции с Акционером

В течение года, закончившегося 31 декабря 2023 года согласно Поручению Президента Республики Казахстан по вопросу строительства Многофункционального спортивного оздоровительного комплекса в городе Уральск (далее — Спортивный комплекс) в рамках рабочего визита в Западно-Казахстанскую область от 9 марта 2023 года, Группа произвела начисление обязательства по строительству Спортивного комплекса в размере 17.925 миллионов тенге и отразила его в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Группа произвела предоплату в размере 8.962 миллиона тенге.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года Группа признала обесценение активов газотурбинной электростанции и водоподготовки ТОО «Karabatan Utility Solutions» в размере 14.077 миллионов тенге, часть которого в размере 9.877 миллионов тенге было отражено в консолидированном отчете о совокупном убытке, и остаток в размере 4.201 миллион тенге был отражен в составе капитала как Прочие операции с Акционером, так как часть активов относится к активам Общезаводской инфраструктуры (далее — «ОЗИ»), которые являются объектом обесценения.

19. КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

19.6 Передача активов Акционеру

По распоряжению Акционера Группа осуществила передачу недвижимого имущества с балансовой стоимостью 3.796 миллионов тенге в Управление делами Президента Республики Казахстан. Данная операция была отражена как передача активов Акционеру в консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

19.7 Дисконт по займам от Правительства

В течение 2023 года, Фонд разместил облигации на сумму 173.709 миллионов тенге (Примечание 21). Разница между номинальной и справедливой стоимостью в размере 38.435 миллионов тенге была признана как дисконт по займам от Правительства в консолидированном отчёте об изменениях в капитале (Примечание 21).

В течение 2023 года, Фонд получил займ на сумму 162.600 миллионов тенге (Примечание 21). Разница между номинальной и справедливой стоимостью в размере 139.497 миллионов тенге была признана как дисконт по займам от Правительства в консолидированном отчёте об изменениях в капитале (Примечание 21).

В 2022 году Фонд осуществил частичное досрочное погашение обязательств по облигациям перед Национальным банком на сумму 137 миллионов тенге, в связи с чем признал амортизацию дисконта по займам от Правительства в размере 78 миллионов тенге как уменьшение капитала в консолидированном отчёте об изменениях в капитале.

В декабре 2022 года Фонд разместил облигации на сумму 162.859 миллионов тенге. Разница между номинальной и справедливой стоимостью в размере 68.762 миллиона тенге была признана как дисконт по займам от Правительства в консолидированном отчёте об изменениях в капитале (Примечание 21).

19.8 Изменение долей участия в дочерних организациях — продажа доли участия, не приводящая к потере контроля

НК КМГ

В 2023 году Фонд реализовал 20% акций НК КМГ в пользу РГУ «Национальный Банк Республики Казахстан» на общую сумму 1.300.000 миллионов тенге. В результате сделки Фонд получил сумму 1.300.000 миллионов тенге, неконтролирующая доля участия увеличилась на 2.096.861 миллион тенге, а разница была признана как уменьшение резерва по пересчету валюты отчетности, относящийся к Акционерам материнской компании, и увеличения нераспределенной прибыли в размере 842.858 миллионов тенге и 45.821 миллионов тенге, соответственно.

6 декабря 2022 года Фонд посредством IPO реализовал 3% акций КМГ на Бирже Международного финансового центра «Астана» и на Казахской фондовой бирже. Цена за одну акцию для составила 8.406 тенге.

В результате выпуска акций Группа получила сумму 151.074 миллионов тенге, за вычетом расходов по сделке на сумму 2.786 миллионов тенге, неконтролирующая доля участия увеличилась на 288.571 миллион тенге, а разница была признана как уменьшение резерва по пересчету валюты отчетности, относящийся к Акционерам материнской компании, и нераспределенной прибыли в размере 128.297 миллионов тенге и 9.470 миллионов тенге, соответственно.

KEGOC

В ноябре 2023 года в рамках программы SPO (secondary public offering) KEGOC осуществило вторичное размещение простых акций в количестве 15.294.118 штук по цене 1.482 тенге на организованных рынках ценных бумаг (KASE и AIX).

В результате вторичного размещения акций Группа получила сумму 22.123 миллиона тенге, за вычетом расходов по сделке на сумму 543 миллиона тенге, неконтролирующая доля участия увеличилась на 16.916 миллионов тенге, а разница была признана как увеличение нераспределенной прибыли в размере 5.207 миллионов тенге.

19.9 Неконтролирующая доля участия

Ниже представлена информация о дочерних организациях с существенными неконтролирующими долями участия по состоянию на 31 декабря:

	Неконтролирующая доля участия			
	2023 год		2022 год	
	Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО НК «КазМунайГаз»	32,58%	3.319.477	12,58%	1.198.454
АО «НАК «Казатомпром»	25,00%	862.335	25,00%	713.970
АО «Казактелеком»	19,15%	229.731	47,97%	393.372
АО «KEGOC»	15%	55.160	10,00% – 1	30.741
АО «Эйр Астана»	49,00%	47.522	49,00%	34.519
Прочие		94.304		132.960
		4.608.529		2.504.016

Все существенные дочерние организации, имеющие неконтролирующую долю участия, зарегистрированы в Казахстане

Ниже представлена обобщённая финансовая информация о дочерних организациях, в которых имеются существенные неконтролирующей доли участия по состоянию на 31 декабря 2023 года и за год, закончившийся на эту дату:

В миллионах тенге	АО НК «КазМунайГаз»	АО «НАК «Казатомпром»	АО «Казактелеком»	АО «KEGOC»	АО «Эйр Астана»
Обобщенный отчёт о финансовом положении					
Долгосрочные активы	13.505.675	1.308.854	1.265.576	483.938	430.146
Текущие активы	3.437.037	1.290.708	217.424	120.371	189.166
Долгосрочные обязательства	5.014.097	160.213	390.631	198.049	315.072
Текущие обязательства	1.534.218	430.812	288.706	38.527	207.256
Итого капитал	10.394.397	2.008.267	803.663	367.733	96.984
Приходящийся на:					
Акционера Материнской Компании	7.074.920	1.145.932	573.932	312.573	49.462
Неконтролирующую долю участия	3.319.477	862.335	229.731	55.160	47.522
Обобщенный отчёт о совокупном доходе					
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	8.319.543	1.434.635	669.468	252.136	533.071
Прибыль за год	924.461	580.335	104.403	71.563	30.739
Прочий совокупный доход/(убыток)	(117.847)	(357)	1.998	-	3.315
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	806.614	579.978	106.401	71.563	34.054
Приходящийся на:					
Акционера Материнской Компании	842.977	418.835	95.065	71.563	34.054
Неконтролирующую долю участия	(36.363)	161.143	11.336	-	-
Дивиденды, объявленные в пользу неконтролирующей доли участия					
	39.226	117.174	7.048	3.336	3.683
Обобщенная информация о денежных потоках					
Операционная деятельность	966.144	432.225	240.883	67.265	122.738
Инвестиционная деятельность	(53.771)	(61.200)	(403.934)	(28.064)	(20.994)
Финансовая деятельность	(608.388)	(319.425)	(3.019)	(21.385)	(91.459)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	303.985	51.600	(166.070)	17.816	10.285

19. КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

19.9 Неконтролирующая доля участия (продолжение)

Ниже представлена обобщённая финансовая информация о дочерних организациях, в которых имеются существенные неконтролирующей доли участия по состоянию на 31 декабря 2022 года и за год, закончившийся на эту дату:

В миллионах тенге	АО НК «КазМунайГаз»	АО «НАК «Казатомпром»	АО «Казактелеком»	АО «КЕГОС»	АО «Эйр Астана»
Обобщенный отчёт о финансовом положении					
Долгосрочные активы	13.515.455	1.274.813	939.567	441.251	408.965
Текущие активы	3.135.308	947.720	347.166	112.679	169.752
Долгосрочные обязательства	5.174.219	254.627	335.083	187.040	323.207
Текущие обязательства	1.603.094	271.403	221.043	59.477	185.064
Итого капитал	9.873.450	1.696.503	730.607	307.413	70.446
Приходящийся на:					
Акционера Материнской Компании	8.674.996	982.533	337.235	276.672	35.927
Неконтролирующей долю участия	1.198.454	713.970	393.372	30.741	34.519
Обобщенный отчёт о совокупном доходе					
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	8.686.384	1.001.171	621.838	217.256	474.182
Прибыль/(убыток) за год	1.317.319	472.963	128.753	65.140	37.583
Прочий совокупный доход	468.745	(510)	(2.916)	-	5.240
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	1.786.064	472.453	125.837	65.140	42.823
Приходящийся на:					
Акционера Материнской Компании	1.756.410	347.590	111.202	65.140	42.823
Неконтролирующей долю участия	29.654	124.863	14.635	-	-
Дивиденды, объявленные в пользу неконтролирующей доли участия					
	(21.445)	(142.145)	(19.421)	(3.023)	-
Обобщенная информация о денежных потоках					
Операционная деятельность	1.058.204	283.859	242.989	80.679	145.845
Инвестиционная деятельность	(1.624.864)	(10.893)	(105.733)	(31.209)	(27.797)
Финансовая деятельность	287.753	(268.877)	(119.945)	(33.058)	(101.769)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(278.907)	4.089	17.311	16.412	16.279

19.10 Резерв по пересчёту валюты отчётности

Резерв по пересчёту валюты отчётности используется для учёта курсовых разниц, возникающих от пересчёта финансовой отчётности дочерних организаций, функциональной валютой которых не является тенге, и финансовая отчётность которых включена в данную консолидированную финансовую отчётность. В 2023 году резерв по пересчёту валюты отчётности составлял 204.939 миллионов тенге до вычета налога в размере 11.101 миллион тенге (2022 год: 747.358 миллионов тенге до вычета налога в размере 36.525 миллионов тенге).

Некоторые займы Группы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, осуществляющие зарубежные операции. На 31 декабря 2023 года, нереализованный доход по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 46.478 миллионов тенге были перенесены в резерв по пересчёту валюты отчётности в прочем совокупном доходе (2022 год: расход в сумме 224.708 миллионов тенге).

19.11 Резерв по хеджированию

АО «Эйр Астана»

В 2015 году АО «Эйр Астана» начала хеджирование денежных потоков по финансовой аренде, выраженных в долларах США, чтобы уменьшить риск изменения выручки от продаж, выраженных в долларах США. В связи с переходом на функциональную валюту доллар США, данное хеджирование перестало быть экономически эффективным с 31 декабря 2017 года.

В результате изменения функциональной валюты АО «Эйр Астана» отношения хеджирования прекращаются таким образом, что с 1 января 2018 года дальнейшие прибыли или убытки от изменения обменных курсов не будут перенесены из отчёта о прибыли или убытке в резерв по хеджированию, и резерв по хеджированию, признанный в капитале по состоянию на 31 декабря 2022 года, будет оставаться в составе капитала до получения прогнозных денежных потоков.

В течение 2023 года перенесенный убыток из резерва по хеджированию в убыток от курсовой разницы в период с даты начала учёта операции хеджирования по отчётную дату составила 5.191 миллион тенге до вычета налога в размере 1.038 миллионов тенге (2022 год: 5.687 миллионов тенге до вычета налога в размере 1.137 миллионов тенге). Прибыль от хеджирования, приходящаяся на неконтролирующую долю участия, составила 2.544 миллиона тенге до вычета налога в размере 509 миллионов тенге (2022 год: 2.787 миллионов тенге до вычета налога в размере 557 миллионов тенге).

НК КМГ

Группа покупает сырую нефть на рынке, перерабатывает ее, а затем продает готовую продукцию (например, бензин, дизельное топливо, авиакеросин и т.д.). В течение определённого периода волатильность, связанная с нефтяным рынком, как по сырой, так и по готовой продукции, переносится на маржу нефтепереработки Группы (разница между покупной ценой сырой нефти и продажной ценой готовой продукции). Чтобы уменьшить эту волатильность, Группа хеджирует маржу с помощью свопа на хеджируемую корзину в зависимости от периода.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, эффективная часть в размере 849 миллионов тенге была отнесена на резерв хеджирования в прочем совокупном доходе в виде чистого дохода по инструменту хеджирования денежных потоков (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 11.872 миллиона в виде чистого убытка по инструменту хеджирования денежных потоков). Прибыль от хеджирования, приходящаяся на неконтролирующую долю участия, составила 101 миллион тенге (2022 год: убыток от хеджирования в сумме 920 миллионов тенге).

НК КТЖ

7 августа 2015 года Группа осуществила хеджирование денежных потоков для уменьшения риска изменения эквивалента в тенге выручки от оказания услуг, выраженной в швейцарских франках. Еврооблигации в размере основного долга, выпущенные 20 июня 2014 года на Швейцарской фондовой бирже, и подлежащие погашению 20 июня 2022 года, являются инструментом хеджирования, который отдельно идентифицируется и поддается надежной оценке. Объектом хеджирования в данном отношении хеджирования является высоковероятная выручка от транзитных перевозок в швейцарских франках, а именно первые продажи, полученные за период с 1 января по 20 июня 2022 года.

По состоянию на 31 декабря 2022 года учет хеджирования был прекращен, в связи с получением выручки от грузовых перевозок в международном (транзитном) сообщении, являющейся объектом хеджирования денежных потоков и, соответственно, кумулятивный отложенный убыток, приходящийся на данный инструмент хеджирования, был реклассифицирован из прочего совокупного убытка в выручку от грузовых перевозок в размере 54.442 миллиона тенге.

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года, эффективная часть в размере 2.445 миллионов тенге была отнесена на резерв хеджирования в прочем совокупном доходе в виде чистого убытка по инструменту хеджирования.

19.12 Прочие капитальные резервы

Прочие капитальные резервы в основном включают в себя суммы вознаграждений за предоставленные услуги, выплачиваемых работникам долевыми инструментами дочерней организации, в которой они работают. Расходы по выплатам на основе долевого инструмента признаются одновременно с соответствующим увеличением в прочих капитальных резервах в течение периода, в котором выполняются условия достижения результатов деятельности и/или условия выслуги определённого срока, и заканчивающегося на дату, когда работники получают полное право на вознаграждение.

19.13 Балансовая стоимость и прибыль на акцию

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ») от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Итого активы	36.926.344	33.631.379
Минус: нематериальные активы	(2.017.748)	(1.945.639)
Минус: итого обязательства	(15.189.029)	(13.837.957)
Чистые активы для простых акций	19.719.567	17.847.783
Количество простых акций на 31 декабря	3.481.968.620	3.481.961.409
Балансовая стоимость простой акции, тенге	5.663	5.126
Прибыль на акцию		
Чистая прибыль за год, приходящаяся на Акционера материнской компании	1.698.074	1.926.689
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	3.481.963.068	3.481.961.408
Базовая и разводнённая прибыль за период	487,68	553,33

* Презентация балансовой стоимости простой акции, требуемой КФБ, не является показателем в соответствии с МСФО.

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытка, приходящегося на Акционера материнской компании, на средневзвешенное количество простых акций за год. У Группы нет разводняющих потенциальных простых акций, поэтому разводнённая прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

20. ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 декабря займы, в том числе вознаграждение к уплате, включали:

В миллионах тенге	2023 год	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	2022 год	Средневзвешенная эффективная процентная ставка
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	4.997.501		5.517.313	
Займы полученные	1.059.372	12,71%	1.041.195	11,12%
Выпущенные долговые ценные бумаги	3.938.129	6,11%	4.476.118	6,70%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	1.366.401		1.150.362	
Займы полученные	1.095.542	8,15%	900.560	9,85%
Выпущенные долговые ценные бумаги	270.859	18,82%	249.802	15,63%
	6.363.902		6.667.675	
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(980.684)		(1.267.512)	
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	5.383.218		5.400.163	

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Займы, выраженные в долларах США	3.682.629	3.859.503
Займы, выраженные в тенге	2.137.211	2.162.421
Займы, выраженные в швейцарских франках	256.070	125.349
Займы, выраженные в евро	223.659	96.589
Займы, выраженные в рублях	51.207	405.818
Займы, выраженные в других валютах	13.126	17.995
	6.363.902	6.667.675

По состоянию на 31 декабря, выпущенные долговые ценные бумаги включали:

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Облигации					
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиард USD	2048 год	6,375%	669.582	681.014
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиард USD	2030 год	5,375%	562.142	571.508
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиард USD	2047 год	5,75%	552.309	561.160
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард USD	2027 год	4,75%	454.060	460.655
Облигации ЛФБ 2020	750 миллион USD	2033 год	3,50%	336.780	340.415
Облигации ИФБ 2017	750 миллион USD	2027 год	4,448%	323.208	328.757
Облигации КФБ 2019	0,3 миллиард KZT	2034 год	11,50%	308.433	308.433
Облигации ЛФБ 2021	500 миллион USD	2026 год	2,36%	225.947	229.241
Облигации КФБ 2022	118,9 миллиард KZT	2024 год	TONIA Compounded 6M + маржа 3%	129.491	128.216
Облигации KASE 2019	70 миллиард KZT	2024 год	4%	82.746	84.161
Облигации KASE 2019	80 миллиард KZT	2026 год	11,50%	80.262	80.244
Облигации КФБ 2018	75 миллиард KZT	2024 год	9,25%	76.831	76.831
Облигации КФБ 2016	50 миллиард KZT	2026 год	Ставка инфляции + 2,52%	56.302	53.750
Облигации КФБ 2016	47,5 миллиард KZT	2031 год	17,28%	52.769	51.630
Облигации ЛФБ 2018	500 миллион USD	2025 год	4,75%	-	232.586
Облигации КФБ 2020	129 миллиард KZT	2023 год	10,90%	-	100.041
Облигации ШБ 2018	170 миллион CHF	2023 год	3,25%	-	84.925
Прочее	-	-	-	298.126	352.353
Итого				4.208.988	4.725.920

Займы полученные

В 2023 году Группа получила Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank) в сумме 307 миллионов долларов США (эквивалентно 140.232 миллиона тенге) для целей финансирования оборотного капитала, на нетто основе.

В 2023 году Группа получила займ от Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ. Ltd на сумму 101 миллион долларов США (эквивалентно 45.855 миллионов тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения COF (5,37%) + 1,80% годовых и со сроком погашения в 2024 году для целей финансирования оборотного капитала.

В 2023 году Группа осуществила полное погашение займов от ВТБ Банка (ПАО) в сумме 58.010 миллионов рублей (эквивалентно 294.841 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году Группа, в рамках кредитного соглашения с Societe Generale и Natixis, под гарантию экспортно-кредитного агентства BPIfrance, заключенного 23 февраля 2023 г., на финансирование приобретения грузовых и пассажирских локомотивов на общую сумму 627 миллион евро, освоила заемные средства на общую сумму 329 миллионов евро (эквивалентно 162.473 миллионам тенге) (включая премию BPIfrance). Проценты по займу погашаются полугодовыми платежами по ставке вознаграждения Euribor 6m + 1,15%. Основной долг подлежит погашению полугодовыми платежами до полного погашения в 2034 г.

В ноябре 2023 года Группа, в рамках кредитного соглашения с Citibank и Santander под гарантию агентства MIGA, заключенного 19 сентября 2023 г., на финансирование закупа электровозов, пассажирских вагонов, капитального и текущего ремонта железнодорожных путей, освоила заемные средства на общую сумму 513 миллионов швейцарских франков (эквивалентно 264.633 миллионам тенге) (включая премию MIGA). Проценты по займу погашаются полугодовыми платежами по ставке вознаграждения SARON 6m + 0,95%. Основной долг подлежит погашению полугодовыми платежами до полного погашения в 2033 г. Льготный период по выплате основного долга составляет 1 год.

В 2023 году дочерняя организация Группы, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – АНПЗ), частично погасила займы от АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 102.674 миллиона тенге, включая вознаграждение.

В 2023 году Группа, в рамках кредитного соглашения с ЕАБР, заключенного 11 мая 2023 г., на финансирование приобретения грузовых тепловозов на общую сумму 17.685 миллионов российских рублей, освоила заемные средства на общую сумму 10.045 миллионов российских рублей (эквивалентно 50.345 миллионам тенге). Проценты по займу погашаются полугодовыми платежами по процентной ставке 7,8%. Основной долг подлежит погашению полугодовыми платежами до полного погашения в 2034 г.

24 апреля 2023 года Группа получила займ в сумме 138.172 миллионов тенге от АО «Народный Банк Казахстана» для финансирования строительства электростанции на базе парогазовой установки в Туркестанской области с кредитным лимитом в размере 188.427 миллионов тенге. Вознаграждение по ставке 18,5% годовых подлежит оплате ежеквартально до 29 декабря 2032 года, начиная со второго квартала 2025 года.

В 2023 году на основании уведомления Министерства Энергетики РК о прекращении действия контракта на недропользование, Группа списала займ от Эни Исатай Б.В. по проекту «Исатай» на сумму 4.377 миллионов тенге (Примечание 32).

Выпущенные долговые ценные бумаги

26 апреля 2023 года Группа осуществила полный досрочный выкуп облигаций с датой погашения в 2025 году по ставке 4,75% в общей сумме 501 миллион долларов США (эквивалентно 227.520 миллионов тенге), включая премию за досрочное погашение и купонное вознаграждение.

Ковенанты

По условиям договоров займов соответствующие дочерние организации Группы обязаны соблюдать определённые ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов по всем договорам займов Группы на каждую отчетную дату.

Займ, полученный от АО «Народный банк Казахстана»

В марте 2022 года Группа, в лице дочерней организации ТОО «СП «Алайгыр», заключила договор об открытии кредитной линии с АО Народный банк Казахстана на общую сумму 56.000 тысяч долларов США. Погашение процентов и основного долга по кредитной линии производится ежемесячно, при этом погашение основного долга начнется с 2024 года. Займ был классифицирован как краткосрочный в связи с правом на досрочное истребование.

У ТОО «СП «Алайгыр» в соответствии с условиями кредитной линии имеются определенные финансовые и нефинансовые ковенанты. В соответствии с условиями ковенантов, в числе прочих условий, кредитор имеет право досрочно потребовать погашения займов. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не соблюдала ковенанты о поддержании соотношения заемных и собственных средств в проекте, финансируемом в рамках контракта, и подтверждении привлечения в Группу средств в сумме, необходимой для завершения проекта, финансируемого в рамках договора, в срок до 31 декабря 2023 года.

29 декабря 2023 года ТОО «СП «Алайгыр» получил письмо-подтверждение от АО «Народный банк Казахстана» об отсутствии нарушений вышеуказанных ковенантов. Кроме того, 26 января 2024 года Группа получила письмо от АО «Народный банк Казахстана» о переносе сроков исполнения ковенантов до 1 июля 2024 года.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа соблюдала все финансовые и нефинансовые ковенанты по займам, за исключением упомянутых выше.

20. ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ковенанты (продолжение)

Займ, полученный от АО «Народный банк Казахстана» (продолжение)

Балансовая стоимость займов Фонда и дочерних организаций Группы представлена ниже:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
НК КМГ и её дочерние организации	3.281.937	3.708.949
НК КТЖ и её дочерние организации	1.348.931	1.098.347
АО «Qazaq Gaz» и его дочерние организации	375.947	492.188
Фонд	346.741	519.370
Казахтелеком и его дочерние организации	248.820	205.305
Самрук-Энерго и его дочерние организации	190.448	190.790
KEGOC и его дочерние организации	163.535	156.352
ТОО «ПГУ Туркестан»	156.521	-
ЭГРЭС-2	97.017	97.834
НАК КАП и её дочерние организации	86.252	138.270
НГК ТКС и дочерние организации	66.772	52.319
Прочие дочерние организации Фонда	981	7.951
Всего займы выданные	6.363.902	6.667.675

Изменения в займах представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Сальдо на 1 января	6.667.675	7.862.692
Получено денежными средствами*	1.218.171	1.178.196
Начисленное вознаграждение	465.318	487.882
Дисконт	(1.090)	(332)
Капитализированное вознаграждение (Примечание 8)	64.557	74.087
Выплата основного долга*	(1.535.865)	(1.618.601)
Приобретение основных средств за счет займов	114.106	5.706
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру (Примечание 7)	(187)	(941.587)
Амортизация дисконта	19.948	17.347
Пересчет валюты	(132.183)	406.629
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 32)	(4.377)	-
Возврат страховой премии денежными средствами	-	7.370
Комиссия за досрочное погашение	-	4.498
Выплата основного долга и уплата вознаграждения за счет зарезервированных денежных средств	-	(259.459)
Прочее	(8.755)	(16.300)
Сальдо на 31 декабря	6.363.902	6.667.675

* Суммы не соответствуют денежным потокам, отраженным в финансовой деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств, поскольку не содержат изменений в отношении обязательств, связанных с активами, классифицированными как предназначенные для продажи.

21. ЗАЙМЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

По состоянию на 31 декабря займы Правительства Республики Казахстан включали следующее:

В миллионах тенге	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	2023 год	2022 год
Облигации, выкупленные Национальным Банком Республики Казахстан за счёт активов Национального фонда	2035-2063 годы	5,56-13,99%	836.941	672.208
Займы от Правительства Республики Казахстан	2029-2046 годы	5,15-11,59%	35.905	11.396
			872.846	683.604
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев			(11.028)	(3.760)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев			861.818	679.844

Изменения в займах Правительства Республики Казахстан представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Сальдо на 1 января	683.604	579.369
Получено денежными средствами	336.309	162.859
Начисленное вознаграждение	13.758	17.364
Капитализированное вознаграждение (Примечание 8)	19.621	-
Дисконт (Примечание 19.7)	(177.932)	(68.684)
Проценты уплаченные*	(26.696)	(17.448)
Выплата основного долга*	(891)	(10.776)
Амортизация дисконта	25.073	20.920
Сальдо на 31 декабря	872.846	683.604

* Денежные выплаты по некоторым займам Фонда включены в денежные потоки от операционной деятельности, так как данные займы являются частью основной деятельности Фонда в рамках управления активами.

Облигации, выкупленные Национальным Банком Республики Казахстан

В течение 2023 года, Фонд осуществил размещение облигаций на сумму 173.709 миллионов тенге в целях финансирования строительства вторых путей железнодорожного участка «Достык-Мойынты», направленного на увеличение транзитного и экспортного потенциала страны. Облигации были выкуплены Национальным Банком Республики Казахстан за счёт средств Национального Фонда. Справедливая стоимость полученных средств составила 135.274 миллиона тенге. Разница между номинальной и справедливой стоимостью в размере 38.435 миллионов тенге была признана как дисконт по займам от Правительства в консолидированном отчёте об изменениях в капитале (Примечание 19.7).

В феврале 2022 года в соответствии с принятыми корпоративными решениями Фонда и с редакцией Правил поступлений от передачи в конкурентную среду активов национальных управляющих холдингов, национальных холдингов, национальных компаний и их дочерних, зависимых и иных юридических лиц, являющихся аффилированными с ними, в Национальный фонд РК, утвержденными Постановлением Правительства РК от 4 июня 2018 года № 323, действовавшей на дату досрочного погашения, Фонд осуществил частичное досрочное погашение облигаций по номинальной стоимости на сумму 137 миллионов тенге в рамках одиннадцатого выпуска облигаций Фонда, выкупленных Национальным банком Республики Казахстан. В связи с этим Фонд признал амортизацию дисконта по займам от Правительства в размере 78 миллионов тенге в консолидированном отчёте об изменениях в капитале (Примечание 19.7).

В декабре 2022 года осуществлена регистрация выпуска облигаций Фонда на сумму 542.863 миллиона тенге, с ежегодным купоном в размере 7,37% годовых. 30 декабря 2022 года осуществлено размещение облигаций Фонда на сумму 162.859 миллионов тенге. Облигации были выкуплены Национальным Банком Республики Казахстан за счёт средств Национального Фонда. Средства, полученные от реализации данных облигаций были направлены на предоставление займа НК КТЖ в целях финансирования строительства вторых путей железнодорожного участка «Достык-Мойынты» общей протяженностью 836 км, направленного на увеличение транзитного и экспортного потенциала страны. Справедливая стоимость полученных средств составила 94.097 миллионов тенге. Разница между номинальной и справедливой стоимостью в размере 68.762 миллиона тенге была признана как дисконт по займам от Правительства в консолидированном отчёте об изменениях в капитале (Примечание 19.7).

Прочие займы, полученные от Правительства

В течение 2023 года, в соответствии с Законом Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2023-2025 годы» от 1 декабря 2022 года, Фонд получил займ от Министерства финансов Республики Казахстан в размере 162.600 миллионов тенге с процентной ставкой 0,05% и сроком погашения 30 лет. Справедливая стоимость полученных средств составила 23.103 миллиона тенге. Разница между номинальной и справедливой стоимостью в размере 139.497 миллиона тенге была признана как дисконт по займам от Правительства в консолидированном отчёте об изменениях в капитале (Примечание 19.7).

22. РЕЗЕРВЫ

По состоянию на 31 декабря резервы включали следующее:

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Резерв по обязательствам за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Резерв на техническое обслуживание воздушных судов	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2022 года	346.420	68.194	17.727	54.910	55.491	542.742
Пересчёт валюты отчётности	9.164	3.286	238	4.030	2.928	19.646
Пересмотр учётных оценок	(162.695)	4.514	(3.169)	(947)	2.644	(159.653)
Увеличение на сумму дисконта	21.440	5.892	-	-	224	27.556
Резерв за год (пересчитано)	60.973	12.084	3.740	38.146	48.846	163.789
Использование резерва	(161)	(5.594)	(2.937)	(8.402)	(12.021)	(29.115)
Сторнирование неиспользованных сумм	(61)	(392)	(1.327)	-	(855)	(2.635)
Резерв на 31 декабря 2022 года	275.080	87.984	14.272	87.737	97.257	562.330
Пересчёт валюты отчётности	(1.506)	(1.062)	(44)	(1.507)	(1.109)	(5.228)
Пересмотр учётных оценок	6.162	(1.350)	(548)	-	(155)	4.109
Переводы в обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи или распределения Акционеру (Примечание 7)	-	-	-	(115.362)	-	(115.362)
Поступления при объединении предприятий (Примечание 5)	4.346	-	-	-	-	4.346
Увеличение на сумму дисконта	26.137	2.926	-	1.536	162	30.761
Резерв за год	67.092	3.796	787	40.476	58.561	170.712
Использование резерва	(1.616)	(5.168)	(366)	(11.532)	(26.257)	(44.939)
Сторнирование неиспользованных сумм	(367)	(4.619)	(5.651)	(1.348)	(29.609)	(41.594)
Прочие изменения	-	-	-	-	2.380	2.380
Резерв на 31 декабря 2023 года	375.328	82.507	8.450	-	101.230	567.515

Текущая и долгосрочная часть резервов представлена следующим образом:

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Резерв по обязательствам за ущерб окружающей среде	Резерв по налогам	Резерв на техническое обслуживание воздушных судов	Прочие	Итого
Текущая часть (пересчитано)	8.795	10.829	14.272	33.165	88.058	155.119
Долгосрочная часть	266.285	77.155	-	54.572	9.199	407.211
Резерв на 31 декабря 2022 года	275.080	87.984	14.272	87.737	97.257	562.330
Текущая часть	9.081	7.056	8.450	-	71.866	96.453
Долгосрочная часть	366.247	75.451	-	-	29.364	471.062
Резерв на 31 декабря 2023 года	375.328	82.507	8.450	-	101.230	567.515

Прочие резервы

В течение года, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала резерв по выплате компенсации за неурегулированный объем добытого урана, который относится к ТОО «ДП «Орталык». В октябре 2017 года ТОО «ДП «Орталык» получило контракт на разведку урана на месторождении «Жалпак» со сроком до 31 мая 2018 года. В мае 2018 года Министерство Энергетики Республики Казахстан (далее – МЭ РК) дало согласие на продление периода разведки по контракту до 31 декабря 2022 года для проведения оценочных работ. Однако, вопрос с утверждением МЭ РК проекта оценочных работ затянулся. Опытная добыча была остановлена в апреле 2020 года. В период с июня 2018 года по апрель 2020 года объём неурегулированного добытого урана на месторождении «Жалпак» составил 162,454 тонны. В начале 2023 года вопрос о выплате компенсации за неурегулированный объем урана стал активно обсуждаться с государственными органами. В результате, 15 августа 2023 года ТОО «ДП «Орталык» произвело выплату компенсации в размере 11,404 миллионов тенге государству за неурегулированный объем добытого урана.

В течение года, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала обязательство по строительству Спортивного комплекса на общую сумму 17,925 миллионов тенге (Примечание 19.5).

По состоянию на 31 декабря 2023 года прочие резервы включали в себя резерв по транспортировке газа на сумму 33,226 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 33,817 миллионов тенге), и обязательства по строительству Спортивного комплекса в размере 17,925 миллионов тенге.

23. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Группа заключила договора аренды по ряду объектов основных средств, преимущественно воздушных судов.

С 2012 года по 2014 год АО «Эйр Астана» (далее – «Эйр Астана»), дочерняя организация Группы, приобрела 10 (десять) воздушных судов с переходом права собственности с фиксированной процентной ставкой. Срок аренды по каждому воздушному судну составляет 12 (двенадцать) лет. У Эйр Астаны имеется возможность покупки каждого воздушного судна по номинальной цене в конце срока аренды. Большинство договоров аренды самолетов заключаются на восемь лет без возможности выкупа по окончании срока аренды.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа имеет 5 (пять) воздушных судов Airbus и 3 (три) Boeing-767 по договорам аренды с фиксированной процентной ставкой с переходом права собственности (2022: 5 (пять) Airbus и 3 (три) Boeing-767).

Займы, выданные финансовыми институтами лизингодателю в отношении 5 (пяти) новых Airbus, которые были поставлены в течение 2012 и 2013 годов, находятся под гарантией Европейских Экспортно-Кредитных Агентств и 3 (три) Boeing-767, которые были поставлены в 2013 и 2014 годах, находятся под гарантией US Export Import Bank.

Обязательства Группы по аренде включают определённые ковенанты. Эти ковенанты налагают запреты в отношении определённых операций, включая, но, не ограничиваясь, лимитированием общей суммы задолженности Группы. Определённые договоры аренды с переходом права собственности включают ковенанты в отношении изменения долей владения Группой. Данные требования были соблюдены по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов.

Все прочие договоры аренды воздушных судов, кроме описанных выше, заключаются без права покупки в конце срока аренды.

Обязательства Эйр Астаны по аренде обеспечены правом арендодателя на арендованные активы. Балансовая стоимость этих активов составляет 333,934 миллиона тенге (31 декабря 2022 года: 330,418 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках процента от 6,72% до 18,87% (31 декабря 2022 года: от 8% до 17,3%).

По состоянию на 31 декабря будущие минимальные арендные платежи по аренде, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

В миллионах тенге	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	2023 год	2022 год	2023 год	2022 год
В течение одного года	94.648	176.622	70.906	138.192
От 2 до 5 лет включительно	247.169	474.013	160.297	361.654
Свыше пяти лет	259.758	197.364	121.874	121.314
	601.575	847.999	353.077	621.160
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(248.498)	(226.839)	-	-
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	353.077	621.160	353.077	621.160
За вычетом суммы, подлежащей погашению в течение 12 месяцев			(70.906)	(138.192)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев			282.171	482.968

Обязательства АО «Эйр Астана» по аренде выражены в долларах США.

Изменения в обязательствах по аренде представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Сальдо на 1 января	621.160	509.661
Вознаграждение уплаченное	(48.016)	(48.040)
Выплата основного долга	(161.898)	(153.822)
Начисленное вознаграждение (Примечание 31)	58.190	53.565
Пересчет валюты	(6.876)	23.279
Новые договора аренды	168.259	230.622
Переводы в обязательства, связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи или распределения Акционеру (Примечание 7)	(326.780)	-
Расторжение договора аренды	(17.012)	(7.856)
Модификация договора аренды	68.074	11.113
Прочее	(2.024)	2.638
Сальдо на 31 декабря	353.077	621.160

24. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные обязательства включали следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Прочие финансовые обязательства		
Производные финансовые инструменты	35.719	565
Обязательства по договорам гарантии	30.171	33.924
Кредиторская задолженность	13.997	10.440
Исторические затраты, связанные с получением прав на недропользование	7.054	7.741
Прочие	14.773	13.948
Прочие нефинансовые обязательства		
Обязательства по государственным субсидиям	73.272	45.693
Обязательства по договорам с покупателями	52.516	56.578
Авансы полученные и доходы будущих периодов	4.788	5.287
Прочие	1.758	4.504
	234.048	178.680

Производные финансовые инструменты

В октябре-ноябре 2022 года дочерняя организация Группы, НК КТЖ, заключила с Societe Generale SA (Франция), Citibank London и J.P. Morgan Securities plc. (Великобритания) сделки кросс-валютного свопа с целью управления валютным риском заимствований, деноминированных в долларах США.

НК КТЖ выплачивает фиксированную сумму швейцарских франков в обмен на фиксированную сумму долларов США. Выплата данных фиксированных сумм в швейцарских франках является управлением валютного риска заимствований, так как Группа имеет долю выручки, деноминированную в швейцарских франках. Данные производные финансовые инструменты не являются частью определенных отношений хеджирования.

В течение 2023 года, в рамках сделок кросс-валютного свопа, Группа получила от J.P. Morgan Securities plc. (Великобритания), Societe Generale SA (Франция) и Citibank London денежные средства в размере 17.478.556 долларов США (8.146 миллионов тенге) и в размере 4.485.525 швейцарских франков (2.345 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость производных финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, по договорам с Societe Generale SA (Франция), Citibank London и J.P. Morgan Securities plc. (Великобритания) в размере 78.578.766 долларов США (35.719 миллионов тенге) была признана в составе долгосрочных финансовых обязательств (на 31 декабря 2022 года: в размере 58.693 долларов США (27 миллионов тенге) в составе прочих долгосрочных финансовых активов и 1.220.034 долларов США (564 миллионов тенге) в составе долгосрочных финансовых обязательств). Изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, признано в составе финансовых затрат в размере 35.182 миллиона тенге.

Обязательства по государственным субсидиям

В 2021 году Правительство Республики Казахстан утвердило изменения в Правила предоставления полос частот, радиочастот, эксплуатации радиоэлектронных средств и высокочастотных устройств («Правила»), на основании которых Группа имеет право на получение государственных субсидий в виде снижения годовой платы за пользование радиочастотами на 90% с 1 января 2020 года по 1 января 2025 года. Государственные субсидии предоставляются на условии соблюдения требований, а именно финансирование проектов, связанных с широкополосным доступом в Интернет в сельской и городской местности. Если финансирование проектов, связанных с широкополосным доступом в Интернет, меньше суммы полученной налоговой льготы, то Группе следует уплачивать ежегодную плату за использование радиочастот в размере суммы неисполненных обязательств перед органами власти. Данные обязательства по государственным субсидиям представлены в сегменте Коммуникации в данной консолидированной финансовой отчетности.

Средства, высвободившиеся в результате снижения годовой платы за пользование радиочастотами на 2023 год в размере 22.778 миллионов тенге были направлены Группой на приобретение и строительство сетей широкополосного доступа в Интернет. Государственные субсидии, связанные с активами, признаются как отложенный доход, который признается в составе прибыли или убытка на систематической основе в течение срока полезного использования актива. По состоянию на 31 декабря 2023 года остаточный баланс государственных субсидий, относящихся к сегменту Коммуникации, составлял 40.176 миллионов тенге (на 31 декабря 2022 года: 26.858 миллионов тенге), а часть государственных субсидий, отраженных в составе прибыли или убытка за период, необходимый для покрытия соответствующих амортизационных отчислений, составила 9.460 миллионов тенге.

25. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность включали следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Торговая кредиторская задолженность	1.210.558	893.392
Кредиторская задолженность за поставку основных средств	341.397	198.991
Прочая кредиторская задолженность	45.660	34.467
	1.597.615	1.126.850

По состоянию на 31 декабря торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в тенге	649.265	407.055
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в долларах США	470.228	350.261
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в других валютах	91.065	136.076
	1.210.558	893.392

По состоянию на 31 декабря прочие текущие обязательства включали следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Прочие финансовые обязательства		
Обязательства перед Акционером по финансированию социальных проектов	172.982	127.276
Резерв по отпускам и прочим вознаграждениям работникам	154.041	132.305
Средства клиентов	80.054	46.208
Обязательства по выплатам работникам	52.572	49.759
Обязательства по сделкам РЕПО	9.595	20.469
Обязательства по договорам гарантии	4.445	1.608
Исторические затраты, связанные с получением прав на недропользование	2.676	3.453
Дивиденды к выплате	1.043	2.797
Прочие	55.634	51.996
Прочие нефинансовые обязательства		
Обязательства по агентским соглашениям	496.331	–
Обязательства по договорам с покупателями	287.048	313.338
Прочие налоги к уплате	194.576	213.128
Обязательства по товарным займам	91.151	19.147
Обязательства по пенсионным и социальным отчислениям	31.742	27.578
Авансы полученные и доходы будущих периодов	16.382	27.169
Обязательства по государственным субсидиям	11.708	8.967
Задолженность к погашению по урановым своп контрактам	–	4.709
Обязательства по совместным операциям	–	4.569
Прочие	21.380	19.798
	1.683.360	1.074.274

Обязательства по финансированию различных социальных проектов

В 2023 году на основании распоряжений Акционера, Фонд признал обязательства перед Общественным фондом и обязательства по финансированию различных социальных проектов на общую сумму 154.927 миллионов тенге (2022 год: 202.445 миллионов тенге) (Примечание 19.3, 19.4).

В течение 2023 года фактически перечисленные средства составили 117.321 миллион тенге (2022 год: 130.404 миллиона тенге).

25. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства по агентским соглашениям

В течение 2023 года Группа заключила агентские соглашения с местными исполнительными органами по реализации пилотного национального проекта «Комфортная школа» (далее — «национальный проект») на строительство объектов организаций среднего образования. Группа выступает в качестве агента согласно МСФО 15. Обязательства по агентским соглашениям представляют собой суммы, полученные от местных исполнительных органов, которые Группа далее направляет строительным компаниям (Примечание 17), которые ответственны за строительство объектов организаций среднего образования согласно национального проекта.

Обязательства по товарным займам

В 2020 году Группа получила готовую продукцию по договору товарного займа на общую сумму 21,9 миллионов долларов США. Первоначально обязательства по возврату были признаны на сумму 8.597 миллионов тенге. Обязательства впоследствии переоценивались в соответствии с изменением спотовых цен на уран и курсов валют. В 2023 году Группа осуществила возврат урана по договорам товарного займа, приобретя необходимый объем у третьих сторон.

Группа получила товарный займ на 886 тонн природного урана от ANU Energy OEIC Ltd. со сроком возврата до 31 декабря 2023 года. В декабре 2023 года Группа вернула 38 тонн и продлила срок погашения договора до 31 марта 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость обязательства по договору товарного займа составила 91.151 миллионов тенге, убыток от переоценки которого, включенный в состав прочих операционных расходов, составил 37.977 миллионов тенге (2022 год: убыток от переоценки в размере 1.906 миллионов тенге).

26. ВЫРУЧКА

Выручка за годы, закончившиеся 31 декабря, включает:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Выручка по договорам с покупателями:		
Продажа сырой нефти	4.614.945	4.585.784
Продажа нефтепродуктов	2.679.801	3.251.802
Грузовые железнодорожные перевозки	1.677.659	1.286.854
Продажа урановой продукции	1.391.438	964.390
Продажа продукции переработки газа	987.297	895.318
Реализация аффинированного золота	812.527	943.458
Телекоммуникационные услуги	668.530	619.869
Авиaperезовки	548.804	492.231
Электрический комплекс	448.999	428.191
Транспортировка нефти и газа	319.978	296.445
Переработка давальческой нефти	248.058	204.390
Транспортировка электроэнергии	197.436	183.646
Пассажирские железнодорожные перевозки	105.570	91.365
Реализация тестовой продукции (Примечание 7)	63.427	8.966
Почтовые услуги	50.405	45.920
Прочий доход	482.169	429.148
	15.297.043	14.727.777
Доход от аренды	88.283	39.525
Процентный доход	48.679	47.845
	15.434.005	14.815.147

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Географический рынок		
Казахстан	5.981.665	5.416.365
Прочие страны	9.315.378	9.311.412
	15.297.043	14.727.777

27. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг за годы, закончившиеся 31 декабря, включает следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Материалы и запасы	6.455.824	6.614.061
Расходы по зарплате, включая социальный налог и отчисления	1.679.910	1.362.694
Износ, истощение и амортизация	1.166.315	1.017.700
Топливо и энергия	550.822	562.856
Полученные производственные услуги	417.286	340.933
Ремонт и обслуживание	389.665	345.906
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	202.551	176.766
Налог на добычу полезных ископаемых	195.212	192.590
Транспортные услуги	138.573	44.732
Краткосрочная аренда	118.566	93.068
Процентные расходы	58.777	58.710
Услуги связи	49.145	48.633
Услуги охраны	38.638	31.786
Прочее	312.166	410.457
	11.773.450	11.300.892

28. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря, включают следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Расходы по зарплате, включая социальный налог и отчисления	269.343	247.597
Аудиторские и консультационные услуги	33.038	31.469
Износ и амортизация	32.905	36.695
Налоги, кроме социального налога и социальных отчислений	28.834	30.569
Прочие услуги сторонних организаций	26.139	20.898
Компенсация за уран, добытый без лицензии (Примечание 22)	16.084	7.310
Ремонт и обслуживание	11.469	8.496
Командировочные расходы	8.519	6.492
Спонсорская помощь и благотворительность	6.800	213
Краткосрочная аренда	5.251	5.344
Страхование	4.658	4.541
Коммунальные расходы и содержание зданий	4.536	4.406
Расходы на профессиональное обучение и повышение квалификации	3.905	3.629
Транспортные услуги	3.020	2.797
Услуги связи	2.452	3.426
Услуги банков	2.113	2.445
Штрафы и пени	755	7.022
Прочее	66.560	60.463
	526.381	483.812

29. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

Расходы по транспортировке и реализации за годы, закончившиеся 31 декабря, включают следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Транспортировка	488.491	448.378
Рентный налог	138.986	215.765
Таможенная пошлина	115.965	134.249
Комиссионные вознаграждения агентам и реклама	31.560	23.063
Расходы по заработной плате, включая социальный налог и отчисления	28.601	23.918
Износ и амортизация	19.085	20.330
Арендные платежи	9.265	7.112
Прочее	38.545	34.054
	870.498	906.869

30. УБЫТОК ОТ ОБЕСЦЕНЕНИЯ

Убыток от обесценения за годы, закончившиеся 31 декабря, включает следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов (Примечания 8, 9, 10) (Восстановление)/обесценение НДС к возмещению, нетто	262.167	55.533
Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании (Примечание 11)	5.073	660
Обесценение активов, классифицированных как предназначенные для продажи	23	14.401
Прочее	30.938	1.564
	325.807	71.682

По следующим долгосрочным активам обесценение за годы, закончившиеся 31 декабря, включают следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Убытки от обесценения и списания активов		
ЕГДС КМГИ (Примечание 4)	97.636	-
Проект Кайран и Актоты	74.255	-
Проект Женис	40.244	-
Объекты незавершенного строительства энергоблока №3 (Примечание 4)	13.216	-
Проект Лиман	8.847	-
Активы Ereymentau Wind Power (Примечание 4)	4.913	-
Проект Южный Урихтау	4.876	8.895
Полимер-Продакшн	2.955	7.096
Месторождения Султанкудук, Молдыбай, Каскынбай, Коскудук	2.868	5.893
Проект «Исатай»	93	3.172
ТОО «СП «Алайгыр»	-	13.296
Активы газотурбинной электростанции и водоподготовки (KUS)	-	9.876
Морские суда «Барыс», «Беркут», «Бекет Ата» и «Туркестан»	-	1.801
Прочие	12.264	5.504
	262.167	55.533

Проект Кайран и Актоты

В течение года, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Кайран и Актоты» в размере 74.255 миллионов тенге в связи с получением уведомления о прекращении права недропользования в отношении указанных участков недр от Министерства энергетики Республики Казахстан.

Проект Женис

В течение года, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Женис» в размере 40.244 миллиона тенге в связи с полученными отрицательными результатами бурения об отсутствии углеводородов в скважине.

Проект Южный Урихтау

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения по активам по разведке и оценке по проекту «Урихтау» в размере 4.876 миллионов тенге, в связи с истечением срока Контракта на недропользование.

Активы Полимер-Продакшн

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, на основании анализа возмещаемой стоимости основных средств Полимер-Продакшн, Группа признала расходы по обесценению в сумме 2.955 миллионов тенге.

31. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за годы, закончившиеся 31 декабря, включают следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	520.793	497.666
Обязательства по процентам по аренде (Примечание 23)	58.190	53.565
Убыток от переоценки финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль/убыток	45.374	39.796
Увеличение на сумму дисконта по резервам и прочей задолженности	43.101	31.999
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	12.520	5.471
Расходы по признанию финансовых гарантий	1.695	1.512
Прочее	28.274	23.980
	709.947	653.989

32. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД

Финансовый доход за годы, закончившиеся 31 декабря, включает следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Вознаграждение по средствам в кредитных учреждениях и денежным средствам и их эквивалентам	309.175	176.212
Процентный доход по займам и финансовым активам	108.890	43.634
Доход от переоценки финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль/убыток	47.041	38.400
Прекращение признания займа (Примечание 20)	4.377	-
Доход по выданным гарантиям	2.513	8.096
Доходы от субсидирования ставки вознаграждения по финансовым обязательствам	2.220	31.398
Дисконт по обязательствам по ставкам ниже рыночных	1.090	805
Прочее	11.058	22.438
	486.364	320.983

33. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ, НЕТТО

Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий и ассоциированных компаний за годы, закончившиеся 31 декабря, включает следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл»	340.884	742.660
ТОО «Азиатский газопровод»	268.632	276.653
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	52.927	50.837
ТОО «Petrosul»	46.567	23.184
Мангистау Инвестментс Б.В.	38.255	48.486
ТОО «КазРосГаз»	32.324	554
ТОО «СП «Казгермунай»	20.983	20.530
ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»	18.720	16.783
Valsera Holdings B.V.	17.296	21.009
Ural Group Limited BVI	(47.006)	(11.470)
Прочие	38.004	38.733
Ассоциированные компании		
АО «Каспийский трубопроводный консорциум»	64.358	117.763
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	34.171	18.528
ТОО «СП «КАТКО»	33.315	47.593
ТОО «Казцинк»	(50.868)	(6.528)
Прочие	36.517	44.074
	945.079	1.449.389

34. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

За годы, закончившиеся 31 декабря, расходы по подоходному налогу включают следующее:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Расходы по текущему подоходному налогу		
Корпоративный подоходный налог («КПН»)	610.694	455.708
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	92.630	55.314
Налог на сверхприбыль	838	2.573
Расход/(экономию) по отложенному подоходному налогу		
Корпоративный подоходный налог («КПН»)	71.215	145.467
Налог у источника выплаты по дивидендам и вознаграждениям	(33.376)	113.331
Налог на сверхприбыль	(10.392)	239
Расходы по подоходному налогу	731.609	772.632

Чрезвычайным постановлением № 186, изданным 28 декабря 2022 года Правительство Румынии ввела взнос солидарности на прибыль в секторе ископаемого топлива. Взнос солидарности выплачивается компаниями, работающими в секторах сырой нефти, природного газа, угля и нефтепереработки, с налогооблагаемой прибыли за 2022 и 2023 годы, превышающей 120% от средней налогооблагаемой прибыли за предыдущие четыре года, с 2018 по 2021 год, по ставке 60%. Если средняя налогооблагаемая прибыль, относящаяся к периоду 2018–2021 годов, отрицательна, для целей расчета солидарного взноса считается, что средняя налогооблагаемая прибыль равна нулю. За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа, в лице КМГИ начислила КПН в размере 31,1 миллион долларов США (эквивалентно 14.141 миллиону тенге) (в 2022 году: 124,9 миллионов долларов США, эквивалентно 57.584 миллион тенге).

Сверка расходов по подоходному налогу, рассчитанных от бухгалтерской прибыли до учёта подоходного налога по нормативной ставке подоходного налога (20% в 2023 и 2022 годах) к расходам по подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

В миллионах тенге	2023 год	2022 год (пересчитано)
Прибыль до учёта подоходного налога	2.859.692	3.146.696
Расходы по подоходному налогу по бухгалтерской прибыли	571.938	629.339
Налоговый эффект статей, не относимых на вычеты	87.355	101.881
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	(28.117)	(43.142)
Влияние различных ставок корпоративного подоходного налога	74.413	89.756
Налог на сверхприбыль	(9.554)	2.812
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, не облагаемая налогом	(133.736)	(176.192)
Прочие разницы	169.310	168.178
Итого расходы по корпоративному подоходному налогу	731.609	772.632

Сальдо отложенного налога на 31 декабря, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога, действующих на отчётную дату, к временным разницам между налоговой основой для расчёта активов и обязательств и суммами, отражёнными в консолидированной финансовой отчётности, включают следующее:

В миллионах тенге	2023 год				2022 год (пересчитано)			
	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого
Активы по отложенному налогу								
Основные средства	28.225	–	–	28.225	33.252	–	–	33.252
Перенесенные налоговые убытки	839.623	–	–	839.623	826.477	–	–	826.477
Начисленные обязательства в отношении работников	27.136	–	–	27.136	25.710	–	–	25.710
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам	61.364	–	–	61.364	38.118	–	–	38.118
Резервы	81.887	–	–	81.887	82.764	–	–	82.764
Прочие начисления	68.527	–	–	68.527	126.355	–	–	126.355
Прочие	79.430	10.334	–	89.764	68.926	–	–	68.926
Минус: непризнанные активы по отложенному налогу	(569.200)	–	–	(569.200)	(597.317)	–	–	(597.317)
Минус: активы по отложенному налогу, зачтенные с обязательствами по отложенному налогу	(518.947)	–	–	(518.947)	(515.033)	–	–	(515.033)
Активы по отложенному налогу	98.045	10.334	–	108.379	89.252	–	–	89.252
Обязательства по отложенному налогу								
Основные средства	1.612.640	539	–	1.613.179	1.460.789	597	–	1.461.386
Нераспределённая прибыль совместных предприятий и ассоциированных компаний	–	–	571.270	571.270	–	–	615.747	615.747
Прочее	94.830	–	–	94.830	97.031	–	–	97.031
Минус: активы по отложенному налогу, зачтенные с обязательствами по отложенному налогу	(518.947)	–	–	(518.947)	(515.033)	–	–	(515.033)
Обязательства по отложенному налогу	1.188.523	539	571.270	1.760.332	1.042.787	597	615.747	1.659.131
Чистые обязательства по отложенному налогу	(1.090.478)	9.795	(571.270)	(1.651.953)	(953.535)	(597)	(615.747)	(1.569.879)

За годы, закончившиеся 31 декабря, изменения в чистых обязательствах по отложенному налогу представлены следующим образом:

В миллионах тенге	2023 год				2022 год (пересчитано)			
	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого
Сальдо на 1 января	953.535	597	615.747	1.569.879	802.608	358	465.891	1.268.857
Пересчёт валюты отчётности	(7.763)	–	(11.101)	(18.864)	14.128	–	36.525	50.653
Отражено в прочем совокупном доходе	1.456	–	–	1.456	296	–	–	296
Поступления при объединении предприятий (Примечание 5)	55.198	–	–	55.198	–	–	–	–
Перевод в активы, классифицированные как предназначенные для продажи или распределения Акционеру (Примечание 7)	16.837	–	–	16.837	(8.964)	–	–	(8.964)
Отражено в прибылях и убытках	71.215	(10.392)	(33.376)	27.447	145.467	239	113.331	259.037
Сальдо на 31 декабря	1.090.478	(9.795)	571.270	1.651.953	953.535	597	615.747	1.569.879

Актив по отложенному налогу признаётся только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован. Активы по отложенному налогу уменьшаются в той степени, в которой больше не существует вероятности того, что связанные с ними налоговые льготы будут реализованы. По состоянию на 31 декабря 2023 года непризнанные активы по отложенному налогу в основном относились к перенесенным налоговым убыткам в сумме 569.200 миллионов тенге (31 декабря 2022 года: 597.317 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года перенесенные налоговые убытки в Республике Казахстан истекают в течение 10 (десяти) лет с момента их возникновения для целей налогообложения.

35. КОНСОЛИДАЦИЯ

Следующие дочерние организации были включены в данную консолидированную финансовую отчетность:

	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения	
			31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года (пересчитано)
1	АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ») и дочерние организации	Казахстан	67,42%	87,42%
2	АО «Национальная Компания «QazaqGaz» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
3	АО «Национальная Компания «Қазақстан Темір Жолы» («НК КТЖ») и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
4	АО «Национальная Атомная Компания «КазАтомПром» («НАК КАП») и дочерние организации	Казахстан	75,00%	75,00%
5	АО «Самрук-Энерго» («Самрук-Энерго») и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
6	АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» («KEGOC») и дочерние организации	Казахстан	85,00%	90,00% + 1
7	АО «Казпочта» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
8	АО «Казактелеком» («КТК») и дочерние организации	Казахстан	80,85%	52,03%
9	АО «Эйр Астана» («Эйр Астана») и дочерние организации	Казахстан	51,00%	51,00%
10	АО «Samruk-Kazyna Construction» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
11	АО «Национальная Горнорудная Компания «Тау-Кен Самрук» («НГК ТКС») и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
12	ТОО «Samruk-Kazyna Ondev» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
13	ТОО «Самрук-Қазына Инвест» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
14	ТОО «Самрук-Қазына Контракт»	Казахстан	100,00%	100,00%
15	АО «Экибастузская Станция ГРЭС-2»	Казахстан	100,00%	100,00%
16	ТОО «СК Бизнес Сервис» и дочерние организации	Казахстан	100,00%	100,00%
17	АО «Qazaq Air»	Казахстан	100,00%	100,00%
18	ТОО «Казахстанские атомные электрические станции»	Казахстан	100,00%	100,00%
19	ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	Казахстан	99%	99%
20	ТОО «ПГУ Туркестан»	Казахстан	100,00%	100,00%
21	Частный фонд «Центр Научно-Технологических Инициатив «Самгау»	Казахстан	100,00%	100,00%
22	ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС» и его дочерняя организация	Казахстан	100,00%	100,00%
23	ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	Казахстан	100,00%	100,00%

36. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Связанные стороны включают в себя ключевой управляющий персонал Группы, организации, в которых ключевому управляющему персоналу Группы прямо или косвенно принадлежит существенная доля участия, а также прочие предприятия, контролируемые Правительством. Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон. Группа признает резервы под ОКУ по задолженности от связанных сторон в соответствии с теми же принципами и политикой под ОКУ, применяемыми для определения ОКУ по задолженности перед третьими сторонами.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря:

В миллионах тенге		Ассоциированные компании	Совместные предприятия, в которых группа является участником	Прочие предприятия, контролируемые государством
Торговая и прочая дебиторская задолженность		25.045	120.512	87.153
	2022 год (пересчитано)	6.546	63.217	49.668
Торговая и прочая кредиторская задолженность		69.428	440.772	20.746
	2022 год (пересчитано)	60.274	213.335	10.450
Продажа товаров и услуг		132.423	642.987	1.305.296
	2022 год (пересчитано)	156.034	492.406	1.171.162
Приобретение товаров и услуг		294.267	2.517.627	218.691
	2022 год (пересчитано)	266.535	2.669.338	115.032
Прочие прибыли/(убытки), нетто		2.578	530	(25.079)
	2022 год (пересчитано)	6.995	24.651	2.530
Денежные средства и их эквиваленты и средства в кредитных учреждениях (активы)		-	331	308.390
	2022 год	-	242	278.176
Займы выданные		7.124	90.978	39.978
	2022 год	10.947	117.605	7.952
Займы полученные		3.506	15.492	1.192.634
	2022 год (пересчитано)	7.002	13.262	1.026.451
Прочие активы		14.368	43.823	304.772
	2022 год (пересчитано)	19.023	19.218	328.927
Обязательства по аренде и прочие обязательства		19.675	143.454	96.259
	2022 год (пересчитано)	26.483	189.399	73.151
Вознаграждение, начисленное связанным сторонам		1.379	14.845	56.991
	2022 год	1.549	20.234	15.508
Вознаграждение, начисленное связанными сторонами		2.527	17.198	97.109
	2022 год	2.752	18.636	78.658

По состоянию на 31 декабря 2023 года ряд займов Группы в сумме 6.758 миллионов тенге был гарантирован Правительством Республики Казахстан (31 декабря 2022 года: 16.026 миллионов тенге).

Общая сумма вознаграждений, выплаченных ключевому управленческому персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Фонда и его дочерних организаций), включенная в общие и административные расходы в прилагаемом консолидированном отчете о совокупном доходе, составила 7.649 миллионов тенге за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 год: 6.637 миллионов тенге). Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, преимущественно состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и иных выплат, основанных на достижении операционных результатов.

37. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают займы, займы от Правительства РК, обязательства по по аренде, средства клиентов, производные инструменты, денежные средства и их эквиваленты, займы выданные, средства в кредитных учреждениях, прочие финансовые активы, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Основные риски, возникающие по финансовым инструментам Группы – это риск изменения процентных ставок, валютный риск и кредитный риск. Группа также отслеживает риск, связанный с ликвидностью, который возникает по всем финансовым инструментам.

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения ставок вознаграждения на рынке. Группа ограничивает риск изменения процентных ставок посредством осуществления контроля изменений ставок вознаграждения по валютам, в которых выражены её собственные и заёмные средства, а также её инвестиции.

Подверженность Группы риску изменения процентных ставок в основном относится к долгосрочным и краткосрочным займам Группы с плавающими процентными ставками (Примечание 20).

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Группы до учёта подоходного налога (вследствие наличия займов с плавающими ставками вознаграждения), к возможным изменениям в плавающих процентных ставках при том условии, что все остальные параметры приняты величинами постоянными.

В миллионах тенге	Увеличение/ (уменьшение) в базисных пунктах*	Влияние на прибыли и убытки до учёта подоходного налога	
SOFR	2023 год	382/(382)	(11.593)/(11.593)
	2022 год	223/(223)	3.790/(3.790)
SARON	2023 год	176/(176)	4.507/(4.507)
	2022 год	-	-
Ключевая ставка Национального Банка РК	2023 год	100/(100)	1.703/(1.703)
	2022 год	100/(100)	1.726/(1.726)
EURIBOR	2023 год	334/(334)	5.447/(5.447)
	2022 год	136/(136)	350/(350)
COF**	2023 год	143/(143)	2.023/(2.023)
	2022 год	143/(143)	1.407/(1.407)
TONIA	2023 год	297/(297)	4.805/(4.805)
	2022 год	825/(825)	11.915/(11.915)
Ставка инфляции РК	2023 год	400/(400)	4.363/(4.363)
	2022 год	400/(400)	4.215/(4.215)
Ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации	2023 год	-	-
	2022 год	619/(619)	20.895/(20.895)

* 1 базисный пункт = 0,01%;

** Cost of funding (стоимость финансирования).

Валютный риск

В результате значительных сумм займов, обязательств по аренде, торговой кредиторской задолженности, вкладов в банках, денежных средств и их эквивалентов, средств в кредитных учреждениях и дебиторской задолженности, выраженных в долларах США, на консолидированное финансовое положение Группы могут оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Группы до учёта подоходного налога к возможным изменениям в обменном курсе доллара США и евро при том условии, что все остальные параметры приняты величинами постоянными.

В миллионах тенге	Увеличение/ (уменьшение) в обменных курсах	Влияние на прибыли и убытки до учёта подоходного налога
2023 год		
Доллары США	14,15%/(14,15%)	(255.765)/246.390
Евро	12,95%/(12,95%)	(22.419)/22.416
Рубли	28,54%/(28,54%)	(13.429)/13.429
2022 год		
Доллары США	21,00%/(21,00%)	(584.346)/584.346
Евро	17,99%/(17,99%)	(11.277)/11.277
Рубли	22,05%/(22,05%)	(86.858)/86.858

Кредитный риск

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров с финансовыми инструментами Группы, обычно ограничивается суммами, при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Группы перед этими контрагентами. Политика Группы предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с рядом кредитоспособных контрагентов. Максимальная величина подверженности кредитному риску равна балансовой стоимости каждого финансового актива.

Группа считает, что максимальная величина её риска отражается суммой займов выданных (Примечание 12), суммой средств в кредитных учреждениях (Примечание 13), торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активов (Примечание 17), прочих финансовых активов (Примечание 14) и денежных средств и их эквивалентов (Примечание 18), за вычетом резервов под ожидаемые кредитные убытки, отражённых на отчётную дату.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного заёмщика или от группы заёмщиков со сходными условиями деятельности, в отношении которых есть основания ожидать, что изменения экономических условий или иных обстоятельств могут одинаково повлиять на их способность выполнять свои обязательства.

В Группе действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с контрагентами, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования. Кредитный риск снижается благодаря тому факту, что Группа работает с большинством своих контрагентов на основе предоплаты.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностью того, что Группа столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, приближающейся к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются и руководство следит за наличием средств в объёме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

В миллионах тенге	До востребования	Свыше 1 месяца, но не более 3 месяцев	Свыше 3 месяцев, но не более 1 года	Свыше 1 года, но не более 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2023 года						
Займы Правительства Республики Казахстан	13	24	45.501	279.850	2.702.651	3.028.039
Займы	38.310	101.197	1.245.750	3.939.878	6.185.751	11.510.886
Обязательства по аренде	5.437	34.970	151.783	480.124	314.966	987.280
Средства клиентов	37.679	-	42.375	16	-	80.070
Финансовые гарантии*	39.750	3.084	12.441	52.631	88.153	196.059
Торговая и прочая кредиторская задолженность	463.535	960.182	269.793	14.503	-	1.708.013
Прочие финансовые обязательства	123.482	33.422	5.836	49.442	-	212.182
	708.206	1.132.879	1.773.479	4.816.444	9.291.521	17.722.529
На 31 декабря 2022 года						
Займы Правительства Республики Казахстан	-	24	40.738	252.450	2.371.786	2.664.998
Займы	71.945	147.115	1.321.139	4.284.743	6.342.580	12.167.522
Обязательства по аренде	6.498	35.426	136.844	487.375	162.639	828.782
Средства клиентов	12.427	-	33.781	12	-	46.220
Финансовые гарантии*	27.785	2.109	12.652	78.467	117.092	238.105
Торговая и прочая кредиторская задолженность	332.850	612.897	252.995	10.509	-	1.209.251
Прочие финансовые обязательства	1.249	13.710	115.382	8.280	-	138.621
	452.754	811.281	1.913.531	5.121.836	8.994.097	17.293.499

* Группа включает финансовые гарантии в таблицу ликвидности, однако, денежные оттоки по финансовым гарантиям зависят от определённых событий. Финансовая гарантия – это договор, согласно которому эмитент обязан произвести определённые выплаты с целью возмещения держателю инструмента убытка, понесенного им в связи с тем, что определённый должник не в состоянии совершить платеж в установленный срок в соответствии с первоначальными или пересмотренными условиями долгового инструмента. В 2023 и 2022 годах не было случаев использования существенных финансовых гарантий.

37. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Управление капиталом

Группа управляет своим капиталом главным образом через управление капиталом своих дочерних организаций и реализуя свои контрольные функции. Главная цель управления капиталом состоит в том, чтобы обеспечить, что дочерние организации Группы будут в состоянии продолжать придерживаться принципа непрерывности деятельности наряду с максимизацией прибыльности для Акционера посредством оптимизации отношения задолженности и капитала. Группа управляет капиталом своих дочерних организаций, устанавливая определённые показатели деятельности, разработанные с учётом потребностей бизнеса и специфики деятельности каждой дочерней организации.

Группа управляет капиталом своих дочерних организаций, устанавливая определённые показатели деятельности, разработанные с учётом потребностей бизнеса и специфики деятельности каждой дочерней организации. Основные показатели деятельности, используемые Группой для управления капиталом своих дочерних организаций – это следующие коэффициенты: Долг к Доходу до Учёта Процентов, Налогообложения, Износа и Амортизации («D/EBITDA») от прекращённой и продолжающейся деятельности; и долг к Капиталу («D/E»). Долг равняется обязательствам по займам, долговым бумагам, гарантиям и финансовой аренде соответствующих дочерних организаций, уменьшенных на стоимость денежных средств и их эквивалентов. Капитал равняется всему капиталу дочерней организации, относящемуся к доле Акционера материнской компании.

Разрешенные максимальные показатели одобрены для каждой дочерней организации, на основании потребностей и специфических особенностей её бизнеса и изменяются в пределах следующих диапазонов (консолидированные основные показатели деятельности для Группы были представлены справочно, так как Группа не контролирует основные показатели деятельности на консолидированном уровне):

Основные показатели деятельности	2023 год	2022 год
D/EBITDA	1,75	1,73
D/E	0,36	0,41

В миллиардах тенге	2023 год	2022 год
Займы (Примечание 20)	6.364	6.668
Займы Правительства Республики Казахстан (Примечание 21)	873	684
Обязательства по аренде (Примечание 23)	353	621
Производные финансовые инструменты	36	2
Номинальная сумма гарантируемого основного долга по обязательствам компаний, не входящих в Группу Фонда	246	154
Итого долг	7.872	8.129
Минус: денежные средства и их эквиваленты	(2.740)	(2.946)
Итого чистый долг	5.132	5.183
EBITDA	4.488	4.701

Итого капитал	21.737	19.793
---------------	--------	--------

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Группа использует следующую иерархию для определения справедливой стоимости финансовых инструментов и раскрытия информации о ней в разрезе моделей оценки:

- ◆ Уровень 1: цены на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок);
- ◆ Уровень 2: другие методы, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, наблюдаются на рынке, либо непосредственно, либо опосредованно;
- ◆ Уровень 3: методы, в которых используются исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую справедливую стоимость, которые не основываются на наблюдаемой рыночной информации.

В течение отчетного периода не было переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также переводов в категорию Уровня 3 или из категории Уровня 3

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов является обоснованным приближением справедливой стоимости для следующих финансовых инструментов:

В миллионах тенге	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2023 года
Категории финансовых инструментов				
Активы				
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	–	–	86.173	86.173
Финансовые активы учитываемые по ССЧПСД	24.986	21.636	74	46.696
Финансовые активы, учитываемые по учитываемые по ССЧПУ	50.576	75.824	39.802	166.202
Производные финансовые активы	–	347	2.085	2.432

В миллионах тенге	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	31 декабря 2022 года
Категории финансовых инструментов				
Активы				
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	–	–	117.511	117.511
Финансовые активы учитываемые по ССЧПСД	1.121	27.127	74	28.322
Финансовые активы, учитываемые по учитываемые по ССЧПУ	81.709	32.342	27.279	141.330
Производные финансовые активы	–	1.477	1.099	2.576

В миллионах тенге	Балансовая (текущая) стоимость	Справедливая стоимость	На 31 декабря 2023 года		
			Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Существенных наблюдаемых исходных данных (Уровень 2)	Существенных ненаблюдаемых исходных данных (Уровень 3)
Финансовые активы					
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и чистые инвестиции в финансовую аренду	147.837	148.057	–	6.285	141.772
Средства в кредитных учреждениях	1.298.880	1.294.716	1.021.437	273.279	–
Финансовые обязательства					
Займы	7.322.081	7.068.783	2.951.315	2.913.962	1.203.506
Займы Правительства Республики Казахстан	872.846	631.071	–	631.071	–
Обязательства по гарантиям	34.616	35.054	–	32.268	2.786

В миллионах тенге	Балансовая (текущая) стоимость	Справедливая стоимость	На 31 декабря 2022 года		
			Котировок на активном рынке (Уровень 1)	Существенных наблюдаемых исходных данных (Уровень 2)	Существенных ненаблюдаемых исходных данных (Уровень 3)
Финансовые активы					
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и чистые инвестиции в финансовую аренду	101.104	83.451	–	10.392	73.059
Средства в кредитных учреждениях	1.703.873	1.694.238	1.206.833	487.386	19
Финансовые обязательства					
Займы	7.609.261	6.917.679	3.546.266	2.192.828	1.178.585
Займы Правительства Республики Казахстан	683.604	500.904	–	500.904	–
Обязательства по гарантиям	35.532	38.873	–	37.565	1.308

Справедливая стоимость вышеуказанных финансовых инструментов была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по преобладающим процентным ставкам.

37. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

За исключением финансовых инструментов, указанных выше, по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года руководство оценило справедливую стоимость финансовых инструментов Группы, таких как торговая и прочая дебиторская и кредиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты и прочие краткосрочные обязательства приблизительно соответствует их балансовой стоимости в основном из-за краткосрочного характера этих инструментов.

Сверка оценок справедливой стоимости:

	Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	Финансовые активы, учитываемые по ССЧПУ
На 1 января 2022 года	123.161	32.913
Процентный доход	16.254	–
Прибыль/(убыток) от изменения справедливой стоимости	5.215	(6.567)
Получение	3.850	–
Погашение	(30.969)	–
Прочее	–	933
На 31 декабря 2022 года	117.511	27.279
Процентный доход	13.000	871
Убыток от изменения справедливой стоимости	(25.196)	–
Получение	12.846	11.233
Погашение	(31.988)	–
Прочее	–	419
На 31 декабря 2023 года	86.173	39.802

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесенные к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на 31 декабря	
			2023 год	2022 год
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости, и чистые инвестиции в финансовую аренду	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	8,5%-30%	8,05%-32%
Финансовые активы, учитываемые по ССЧПУ	WACC	Ставка дисконтирования и процентная ставка	9,2%-18,46%	16,21%
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка с индексацией на изменение курса доллара США	СОФР+2,8% – 15%	3,5%+12M LIBOR+forex adjustment
Средства в кредитных учреждениях	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	–	14,1%
Займы	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	СОФР+3,0% – 17%	5,7%-17%
Обязательства по гарантиям	Метод дисконтированных денежных потоков	Метод дисконтированных денежных потоков	8,4%-14,56%	12,31%-16,68%

Количественный анализ чувствительности оценок справедливой стоимости, отнесенных к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости, по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлен ниже:

	Метод долевой оценки	Справедливая стоимость	Чувствительность справедливой стоимости к вводным данным
Финансовые активы, учитываемые по учитываемые по ССЧПУ	WACC	2023: 39.802 2022: 27.279	1% (2022: 1%) увеличение (уменьшение) ставки дисконтирования привели бы к увеличению (уменьшению) справедливой стоимости на (1.063)/1.158 (2022: (280)/565)
Займы выданные, учитываемые по ССЧПУ	Метод дисконтированных денежных потоков	2023: 86.173 2022: 117.511	1% (2022: 1%) увеличение (уменьшение) ставки дисконтирования привели бы к увеличению (уменьшению) справедливой стоимости на (391)/395 (2022: (2.474)/2.614)

38. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Операционная среда

В Казахстане продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Изменения цен на сырьевые товары

Большая часть доходов Группы генерируется от продажи сырьевых товаров, в основном, сырой нефти и нефтепродуктов. Исторически, цены на данные продукты были непостоянными и значительно менялись в ответ на изменения в предложении и спрос, рыночную неопределённость, деятельность мировой и региональной экономики и цикличности в индустриях.

Цены также подвержены влиянию действий правительства, включая наложение тарифов и импортных пошлин, биржевой спекуляции, увеличению в возможности или избыточного снабжения продуктов Группы на основные рынки. Эти внешние факторы и изменения на рынках осложняют оценку будущих цен.

Существенное или затянувшееся снижение в ценах на сырьевые товары могут значительно или отрицательно повлиять на деятельность Группы, финансовые результаты и денежные потоки от операций. Группа не хеджирует значительно свою подверженность риску изменения цен на сырьевые товары.

Воздействие вопросов экологии, социального и корпоративного управления (ESG) — учет изменения климата и связанных рисков

Группа солидарна с озабоченностью мирового сообщества по вопросам изменения климата и поддерживает глобальные усилия по сокращению выбросов парниковых газов, повышению энергоэффективности, переходу на возобновляемые источники энергии и отказу от углеродного топлива. Стратегической целью Самрук-Қазына, материнской компании Группы, является сокращение углеродного следа на 10% к 2032 году по сравнению с 2021 годом и стремится достичь углеродной нейтральности к 2060 году. В целом, углеродная нейтральность не исключает выбросы парниковых газов — объем выбросов, который невозможно уменьшить, необходимо компенсировать.

В отношении выявленных рисков, связанных с изменением климата, Группа оценила их влияние на признание/прекращение признания активов и обязательств, оценку таких активов и обязательств, а также раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности. Перечисленные ниже области преимущественно подвержены влиянию рисков, связанных с изменением климата:

- Группа инициировала проекты по строительству новых парогазовых установок на Алматинских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 с целью замены существующего пылеугольного оборудования современными экологически чистыми парогазовыми энергоблоками; и
- Группа оценила и признала резервы на ликвидацию объектов эксплуатации и восстановление экологического ущерба в связи с недавно введенными нормативными требованиями в соответствии с Экологическим кодексом (Примечание 22).

В отношении выявленных рисков, связанных с изменением климата, Группа оценила их влияние на признание/прекращение признания активов и обязательств, оценку таких активов и обязательств, а также раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности. Перечисленные ниже области преимущественно подвержены влиянию рисков, связанных с изменением климата:

Модернизация Алматинской ТЭЦ-2

В 2023 году по проекту «Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду» заключен ЕРС контракт, подписаны кредитные соглашения с рядом финансовых институтов. 5 июля 2023 года по ЕРС Контракту был выдан аванс. Руководство Группы планирует завершить проект перевода ТЭЦ-2 на газ до 31 декабря 2026 года.

Заключение инвестиционного соглашения и получение индивидуального тарифа на мощность, для финансирования проекта перевода ТЭЦ-2 на газ, ожидается до конца 2024 года. Проект по модернизации ТЭЦ-2 предусматривает консервацию действующих мощностей ТЭЦ-2 после ввода новой станции на газе. Группа признала в 2021 году резерв под обесценение в размере 20.737 миллионов тенге основных активов ТЭЦ-2, включая угольные энергоблоки, подлежащие консервации или демонтажу после ввода в эксплуатацию парогазовой установки. Соответственно, остаточная стоимость этих активов, к моменту ввода в эксплуатацию новых парогазовых энергоблоков будет равна нулю.

Модернизация Алматинской ТЭЦ-3

АлЭС реализует проект «Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 (со строительством ПГУ мощностью не менее 450 МВт)» (далее — «Проект»). Сроки реализации проекта: 2022-2026 годы. Целью проекта является реконструкция Алматинской ТЭЦ-3, которая предусматривает замещение существующего пылеугольного оборудования на современные экологически чистые парогазовые энергоблоки, строительство на существующей площадке новой ТЭЦ большей мощности с маневренным режимом работы, для частичного покрытия дефицита маневренных мощностей в Южной зоне Казахстана.

Подписан Договор о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генерирующих установок с маневренным режимом генерации с РФЦ. Подписан ЕРС- контракт, проводится работа по организации финансирования. Заключено SRA (соглашение о резервировании) ЕРС-подрядчика с компанией Ansaldo Energia по поставке основного оборудования для газотурбинной установки.

38. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Воздействие вопросов экологии, социального и корпоративного управления (ESG) — учет изменения климата и связанных рисков (продолжение)

Модернизация Алматинской ТЭЦ-3 (продолжение)

Проект реконструкции Алматинской ТЭЦ-3 предусматривает замещение существующего оборудования, парковый ресурс которого будет отработан к моменту ввода новой станции и, соответственно, также будет полностью амортизирован, на современные экологически чистые парогазовые энергоблоки, таким образом существенных изменений, имеющих отрицательные последствия для Группы, которые ожидаются в ближайшем будущем руководством Группы не определено.

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками, независимо от того, являются ли стороны сделок связанными или нет. «Закон о трансфертном ценообразовании» (далее — Закон) требует, чтобы все налоги, применимые к операциям, были рассчитаны на основании рыночных цен, определенных по принципу вытанутой руки. Закон в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Закон не является четко выраженным и некоторые из его положений имеют небольшой опыт применения. Более того, Закон не предоставляет детальных инструкций по его применению к различным видам операций, в результате чего существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Группы, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пени. По состоянию на 31 декабря 2023 года Руководство считает, что его толкование применимого законодательства по трансфертному ценообразованию является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих начислению налогов. Налоговые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится налоговая проверка.

Руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря 2023 года его интерпретация соответствующего законодательства является соответствующей, и существует вероятность того, что налоговые позиции Группы будут подтверждены, за исключением случаев, предусмотренных в настоящей консолидированной финансовой отчетности или иным образом раскрытых в данной консолидированной финансовой отчетности.

Комплексные налоговые проверки на нефтеперерабатывающих заводах Группы

Все три крупнейших нефтеперерабатывающих завода Группы, АНПЗ, Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) и ПетроКазахстан Ойл Продактс (ПКОП), прошли комплексную налоговую проверку за несколько лет (до 2020 года) в 2020-2022 годах. По результатам проверок общая сумма доначислений по НДС составила 37.728 миллионов тенге, по КПН 17.830 миллионов тенге, по прочим налогам 476 миллионов тенге, включая пени по всем доначислениям на сумму 8.959 миллионов тенге, а также сумма уменьшения переносимых убытков составила 119.871 миллион тенге.

АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП не согласились с результатами проверок и обжаловали их в установленном государством порядке. Апелляции заводов находятся на рассмотрении Министерства финансов РК. ПКОП частично обжаловал одно из уведомлений в части суммы доначислений по налогам и пени в размере 3.694 миллиона тенге. Однако, 15 февраля 2024 года Коллегия по гражданским делам Верховного суда отменила принятое 15 ноября 2021 года Судебной коллегией по гражданским делам суда города Шымкент решение в пользу ПКОП. ПКОП продолжает работу по обжалованию принятого решения.

На всех трех заводах имеются доначисления по аналогичным вопросам по НДС на общую сумму 33.709 миллионов тенге, по КПН 12.146 миллионов тенге, включая пени по всем доначислениям и уменьшение переносимых убытков на сумму 15.040 миллионов тенге.

Налоговая проверка Самрук-Энерго и его дочерней организации ЭГРЭС-1

С июля 2020 года Комитетом государственных доходов Министерства финансов РК (далее — КГД) осуществлен запуск пилотного проекта по внедрению горизонтального мониторинга, который продлится до 31 декабря 2024 года. Так, в 2021-2022 годах КГД в рамках пилотного проекта по горизонтальному мониторингу было проведено изучение исторических данных на ЭГРЭС-1 и Самрук-Энерго за пятилетний период, по итогам которого проведены налоговые проверки, выставлены Уведомления о результатах налоговой проверки. Основные выявленные нарушения включали в себя вычеты по вознаграждениям по займам, а также занижение КПН у источника выплаты. Группа выразила свое несогласие, были поданы иски и жалобы в суды и Апелляционную комиссию Министерства финансов РК. В декабре 2023 года Апелляционная комиссия Министерства финансов РК вынесла решение по Самрук-Энерго в пользу Группы, по ЭГРЭС-1 оспаривание в судах продолжается.

Руководство Группы считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми, и налоговая позиция Группы обоснована. По мнению руководства, Группа не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим ранее признанные резервы.

Судебные разбирательства

Гражданское разбирательство в КМГИ

Faber Invest & Trade Inc. (далее – Faber), владелец неконтрольной доли участия в дочерних организациях Группы КМГИ, возобновил в 2020 году разбирательства по нескольким предыдущим гражданским делам, одно из которых оспаривает увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушания проводились на периодической основе, но окончательные решения не были вынесены. 13 июля 2021 года, суд отклонил жалобу Faber. Однако, Faber обжаловал это решение. По результатам слушания в декабре 2021 года, суд удовлетворил жалобу и вернул дело на повторное рассмотрение.

Большинство исков Faber были отклонены Верховным судом в мае и сентябре 2022 года, в том числе апелляция, поданная Faber, оспаривающая корпоративные документы Faber, одобряющие выпуск облигаций и погашение исторических бюджетных долгов, поданных после срока исковой давности, поэтому первое судебное решение в пользу Rompetrol Rafinare Constanta стало окончательным. Faber подал тот же иск в третий раз, но теперь в суд Констанцы. В январе 2023 года состоялся слушания по искам, поданным Faber. По двум делам Faber отозвал свои иски, по третьему суд отложил принятие решения. 12 апреля 2023 года суд отклонил апелляцию Фабера. Решение подлежит вторичной апелляции в Верховном суде.

Группа считает, что ее позиция в отношении нового заявления Faber будет решена аналогично другим схожим разбирательствам, разрешенным в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 31 декабря 2023 года.

Гражданский правовой спор Национального агентства минеральных ресурсов (NAMR) и Oilfield Exploration Business Solutions S.A (OEBS), дочерняя организация КМГИ, по месторождению Focsani

17 декабря 2019 года NAMR уведомил OEBS об арбитражном запросе в ICC Paris в связи с предполагаемым нарушением OEBS Концессионного соглашения в отношении месторождения Focsani. Начиная с этого момента, OEBS ведет споры с NAMR. 29 июля 2022 года суд постановил обязать OEBS выплатить 10,1 миллионов долларов США из общего иска NAMR в размере 20 миллионов долларов США. В 2022 году Группа признала резерв в размере 10,1 миллионов долларов США (эквивалентно 4.673 миллион тенге). По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не произвела выплаты NAMR, и Группа считает, что никаких изменений в оценке резервов не требуется.

Расследование конкуренции в Молдове

С начала 2021 года Rompetrol Moldova (далее — RPM), дочерняя организация КМГИ в Молдове, вовлечен в расследование и связанные с ним судебные разбирательства, инициированные Советом по конкуренции Молдовы (далее — СКМ). СКМ считает, что RPM договорился с другими участниками отрасли о розничных ценах на нефтепродукты. RPM оспаривает отчет о конкуренции, подготовленный отделом расследований СКМ, который является основой для утверждений в соответствии с применимыми правилами. Несколько попыток отклонить указанный отчет не увенчались успехом, и последнее постановление об отклонении запроса RPM об отклонении отчета было вынесено местным судом 26 мая 2022 года. RPM подала апелляцию, и первое слушание было назначено на 21 марта 2023 года. В 2022 году Группа признала резерв в размере 12 миллионов долларов США (эквивалентно 5.552 миллион тенге). В течение 2023 года RPM подал апелляционную жалобу, и первое слушание было назначено на 4 октября 2023 года, однако, суд отклонил жалобу. Повторная апелляция была подана 24 января 2024 года. Дата слушания не назначена. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа считает, что изменения в оценке резерва не требуются.

Арбитражное разбирательство между ТОО «КазРосГаз», совместное предприятие Группы, (далее — КРГ) и Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (далее — КПО)

23 августа 2022 года Секретариатом Международной торговой палаты в Париже в адрес КРГ было представлено Уведомление о начале арбитражного разбирательства со стороны КПО, являющегося оператором в рамках Окончательного Соглашения о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП). КПО намерен увеличить цену продажи газа по действующему договору купли-продажи карачаганакского газа. В случае, если цена на газ будет согласована позже, чем 1 октября 2022 года, КРГ и КПО произведут перерасчет цены на газ за период с 1 октября 2022 по дату согласования цены.

В октябре 2022 года была создана рабочая группа по выработке переговорной позиции казахстанской стороны в отношении мирного урегулирования спора по арбитражному процессу между КРГ и КПО под председательством первого вице-министра энергетики РК. В состав рабочей группы были включены, также, представители Министерства энергетики РК, АО «НК «QazaqGaz», КМГ и КРГ.

В августе 2023 года Трибуналом был утвержден Процедурный график арбитражного разбирательства (далее — График арбитража), согласно которого окончательное слушание назначено на неделю с 18 ноября 2024 года, а срок принятия решения Трибуналом — до конца марта 2025 года.

29 сентября 2023 года КПО направил развернутый иск в Трибунал, а также предоставил его КРГ. Согласно Графика арбитража, КРГ должен предоставить ответ на иск в срок до 22 декабря 2023 года. По итогам совещания 22 декабря 2023 года подготовлен и направлен в арбитраж отзыв КРГ на Иск КПО. В январе 2024 года прошла встреча Министерства энергетики РК, КПО, КМГ и КРГ в целях мирного урегулирования спора. Договоренность пока не достигнута. Тем не менее, Группа считает, что риск проигрыша в данном разбирательстве является маловероятным по состоянию на 31 декабря 2023 года.

38. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Судебные разбирательства (продолжение)

Дело об административном правонарушении ПНХЗ, возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее — ДАЗРК) по Павлодарской области

В 2022 году прокуратурой Павлодарской области совместно с ДАЗРК проведена проверка деятельности ПНХЗ на предмет соблюдения законодательства РК в области оборота нефти и нефтепродуктов, трудового, налогового и антимонопольного законодательства за 2020-2021 годы. 16 марта 2022 года ДАЗРК предоставил ПНХЗ заключение об установлении монополюльно высокого тарифа на услуги по переработке нефти. 25 июля 2022 года ДАЗРК по Павлодарской области возбудил в отношении ПНХЗ дело об административном правонарушении и направил в Специализированный суд по административным правонарушениям города Павлодар протокол об установлении ПНХЗ монополюльно высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2021 году, конфискации выручки за 2021 год в размере 21.961 миллион тенге и наложении административного штрафа в размере 6.226 миллионов тенге.

9 июня 2023 года Специализированным судом по административным правонарушениям города Павлодара вынесено Постановление о прекращении административного производства в отношении ПНХЗ. 30 июня 2023 года Постановление о прекращении административного производства и отмене протокола вступило в законную силу. Соответственно, в июне 2023 года ПНХЗ произвел восстановление начисленного в 2022 году резерва в размере 28.187 миллионов тенге и признал его в составе прочих операционных доходов.

Судебное разбирательство, инициированное против г-на Стати и связанных с ним сторон в связи с арестом принадлежащих Фонду акций Kashagan B.V.

14 сентября 2017 года на основании решения суда г. Амстердам на права Фонда в отношении принадлежащих ему 50% акций КМГ Кашаган Б.В., стоимостью 5,2 миллиарда долларов США, наложено ограничение в части распоряжения этими акциями (далее – «ограничение»).

Указанное ограничение наложено в рамках обеспечения иска по признанию и исполнению в Нидерландах арбитражного решения по делу Анатолия Стати, Габриэля Стати, Ascom Group SA и Terra Raf Trans Trading Ltd. против Республики Казахстан, вынесенного в 2013 году Арбитражным трибуналом при Арбитражном Институте Торговой Палаты Стокгольма. 14 июля 2020 года Апелляционный суд города Амстердам принял решение о признании на территории Нидерландов арбитражного решения, вынесенного в 2013 году против Республики Казахстан, при этом суд отклонил требование Стати об исполнении арбитражного решения применительно к Фонду. 18 декабря 2020 года Верховный суд отменил решение Апелляционного суда города Амстердам от 7 мая 2019 года о сохранении ареста и направил дело на рассмотрение в Апелляционный суд города Гааги.

14 июня 2022 года Апелляционный суд города Гааги вынес решение, согласно которому снят арест с акций Кашагана, принадлежащих Фонду, наложенный в сентябре 2017 года. 8 августа Стати подал кассационную жалобу на решение Апелляционного суда города Гааги от 14 июня 2022 года.

22 сентября 2023 года Верховный суд Нидерландов отклонил апелляцию Стати на решение Гаагского апелляционного суда от 14 июня 2022 года. Решение Верховного суда является окончательным и не подлежит обжалованию.

Основной процесс по иску Стати, поданному 7 декабря 2017 года, в котором Стати просит суд признать Фонд частью Республики Казахстан и обязать Фонд исполнить Арбитражное решение

17 марта 2021 года прошли слушания по Основному процессу.

28 апреля 2021 года Окружной суд Амстердама удовлетворил ходатайство Фонда отложить Основной процесс до решения Апелляционного суда в Гааге по обжалованию ограничения на акции НК КМГ Кашаган Б.В.

2 ноября 2022 года Фондом подано заявление о прекращении судебного разбирательства, в связи с тем решением Апелляционного суда г. Гааги от 14 июня 2022 года, согласно которому снят арест с акций Кашагана, принадлежащих Фонду, наложенный в сентябре 2017 года.

8 февраля 2023 года Окружной суд Амстердама постановил, что иски Анатолия и Габриэля Стати и их компаний («Стати») против Фонда недопустимы и как следствие судебное разбирательство прекращено. В настоящее время Стати обжаловал данное решение.

Судебные разбирательства НАК КАП

23 июля 2021 года Фондом «Фонд защиты прав инвесторов в иностранных государствах», которому ООО «Кворум Дебт Менеджмент Групп» были уступлены права требования, подан иск в Арбитражный суд Иркутской области (Россия) с требованиями о взыскании с НАК КАП денежных средств в размере 50.000.000 долларов США по Рамочному договору (сопровождение мероприятий по возврату активов) от 26 декабря 2013 года, срок действия которого истек 25 декабря 2016 года. Определением Арбитражного суда Иркутской области от 31 августа 2021 года гражданское дело по вышеуказанному иску прекращено в связи с неподсудностью, с которым НАК КАП полностью согласна, так как договором установлена подсудность по казахстанскому процессуальному законодательству. Постановлением Четвертого арбитражного апелляционного суда от 24 января 2022 года и постановлением Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа от 24 мая 2022 года определение Арбитражного суда Иркутской области от 31 августа 2021 года по вышеуказанному делу оставлено без изменения.

Однако, 7 декабря 2022 года Судебной коллегией по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации отменены определения Арбитражного суда Иркутской области от 31 августа 2021 года, постановления Четвертого арбитражного апелляционного суда от 24 января 2022 года и постановления Арбитражного суда Восточно-Сибирского округа от 24 мая 2022 года с направлением дела на новое рассмотрение в Арбитражный суд Иркутской области в связи с подсудностью данного дела судам Российской Федерации.

Арбитражный суд Иркутской области 3 мая 2023 года вынес решение об удовлетворении исковых требований и взыскании с НАК КАП в пользу ООО «Кворум Дебт Менеджмент Групп» (ранее истцом по делу выступал «Фонд защиты прав инвесторов в иностранных государствах») 50.000.000 долларов США убытков, а также 200.000 рублей по уплате государственной пошлины.

НАК КАП считает, что определение Судебной коллегией по экономическим спорам Верховного Суда Российской Федерации от 7 декабря 2022 года вынесено с нарушениями.

НАК КАП подала надзорную жалобу на определение Верховного Суда РФ от 7 декабря 2022 года. Однако, определением Верховного суда Российской Федерации от 18 апреля 2023 года отказано в передаче надзорной жалобы для рассмотрения Президиумом Верховного Суда Российской Федерации. Также, 11 мая 2023 года НАК КАП подала жалобу на имя Председателя Верховного Суда Российской Федерации на определения Верховного Суда РФ и отказ в передаче жалобы для рассмотрения Президиумом Верховного Суда Российской Федерации. 7 июля 2023 года письмом Председателя Верховного Суда РФ отказано в удовлетворении жалобы НАК КАП.

Также, НАК КАП подала апелляционную жалобу на решение Арбитражного суда Иркутской области от 3 мая 2023 года, в рамках рассмотрения апелляционной жалобы от 19 октября 2023 года. Судом отказано в удовлетворении апелляционной жалобы НАК КАП и оставлено в силе решение Арбитражного суда Иркутской области от 3 мая 2023 года.

Для продолжения защиты интересов НАК КАП 1 ноября 2023 года была подана кассационная жалоба на Постановление Четвертого арбитражного апелляционного суда от 19 октября 2023 года и Решение Арбитражного суда Иркутской области от 3 мая 2023 года. 17 января 2024 года Арбитражным судом Восточно-Сибирского округа удовлетворена кассационная жалоба НАК КАП, судебные акты от 03 мая 2023 года и 19 октября 2023 года отменены и дело направлено в суд первой инстанции на новое рассмотрение. 26 марта 2024 года Арбитражный суд Иркутской области удовлетворил ходатайство НАК КАП об отложении заседания и отложил заседание до 21 мая 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года НАК КАП не признала обязательство по данному судебному делу.

Судебные разбирательства АО «НК «QazaqGaz»

В 2019 году Группа приобрела 2.026.419 тысяч м³ газа у ТОО «Азиягаз Чунджа». В 2022 году Агентство по финансовому мониторингу РК («Агентство») провело расследование и возбудило уголовные дела в отношении владельцев ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одного из бывших членов руководства группы АО «НК «QazaqGaz» в отношении этой сделки. В течение 2022 года ТОО «Азиягаз Чунджа» вернула 14.565 миллионов тенге на счета Группы. Группа признала сумму, возвращенную ТОО «Азиягаз Чунджа», в составе прочих финансовых обязательств до решения суда.

31 марта 2023 года в районном суде Астаны оглашен приговор с обвинительным уклоном владельцам ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одному из бывших членов руководства группы АО «НК «QazaqGaz» в отношении данной сделки по купле-продаже газа. 29 июня 2023 года приговор был отменен. Дело подлежит рассмотрению судом апелляционной инстанции по правилам суда первой инстанции в коллегиальном составе.

15 сентября 2023 года судебной коллегией по уголовным делам суда города Астаны вынесен апелляционный приговор в отношении владельцев ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одного из бывших членов руководства группы АО «НК «QazaqGaz». Согласно Апелляционному приговору, вступившему в законную силу, Группа признала доход в размере 14.565 миллионов тенге за счет корректировки себестоимости.

Расследование Прокуратуры Павлодарской области ЭГРЭС-2

16 февраля 2024 года, в казахстанских средствах массовой информации появилась информация о том, что Прокуратура Павлодарской области проводит расследование в отношении ГРЭС-2 по факту растраты денежных средств, предназначенных на расширение и реконструкцию тепловой электростанции с установкой 3-го энергоблока. На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности, руководство Группы пришло к выводу, что все операции и ЭГРЭС-2 были осуществлены в рамках законодательства и данное событие не имеет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Руководство Группы отслеживает данный вопрос и предоставляет необходимую информацию и поддержку в Прокуратуре Павлодарской области в рамках данного вопроса.

Расследование Агентства по защите и развитию конкуренции РК ЭГРЭС-1

В настоящее время в ЭГРЭС-1 Агентством по защите и развитию конкуренции РК (далее – «АЗРК») проводится проверка по вопросу необоснованного отказа от реализации товара при наличии на момент обращения возможности реализации соответствующего товара, который привел к устранению конкуренции на централизованных торгах на рынке услуг по поддержанию готовности электрической мощности.

По мнению АЗРК, в период с 2019 года по 2022 год ЭГРЭС-1, принимая участие в централизованных торгах электрической мощностью, из-за отказа в конкуренции реализовывало на торгах не весь объем мощности, указанный в заявке, тем самым преднамеренно отказываясь от состоятельности с другими энергопередающими организациями и создавая мнимую конкуренцию с участниками торгов.

ЭГРЭС-1 осуществляла реализацию мощности по утвержденному тарифу в соответствии с Правилами организации и функционирования рынка электрической мощности (утверждены Приказом Министра энергетики РК от 27 февраля 2015 года № 152) и категорически не согласна с вынесенным Приказом Антимонопольного органа.

В феврале 2024 года ЭГРЭС-1 направила исковое заявление в Специализированный межрайонный административный суд города Астана об оспаривании решений, действий административных органов, должностных лиц по антимонопольным спорам, которое принято в производство.

Руководство Группы считает, что вероятность убытков или репутационных потерь по данным расследованиям является низкой, а также что результаты данных расследований не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

38. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Судебные разбирательства (продолжение)

Расследования и уведомления в отношении АО «Кселл»

Приказ АЗРК от 15 июня 2022 года

В соответствии с Приказом АЗРК по городу Алматы № 42-ОД от 15 июня 2022 года (далее — Приказ) в отношении АО «Кселл» было начато расследование по факту основания нарушения, предусмотренные пунктом 1 статьи 174 Предпринимательского кодекса Республики Казахстан. Первоначальный проверяемый период был с 1 января 2020 года по 12 сентября 2022 года. Предметом расследования является установление фактических данных, подтверждающих или опровергающих совершение нарушения АО «Кселл», выразившегося в поддержании монопольно высокой цены. Группа не согласилась с расследованием и 26 июля 2022 года начала процесс обжалования. В результате судебных разбирательств, проведенных в течение 2022 и 2023 годов, постановлением Верховного Суда Республики Казахстан от 09 ноября 2023 года 2022 год был исключен из первоначального проверяемого периода. В соответствии с определением о возобновлении расследования нарушений законодательства Республики Казахстан в области защиты конкуренции расследование было возобновлено 27 ноября 2023 года. 13 декабря 2023 года Группа подала апелляцию на возобновление расследования. 22 декабря 2023 года расследование было приостановлено в связи с поданной апелляцией. В течение февраля 2024 года Группа участвовала в предварительных судебных слушаниях, связанных с ее апелляцией в Специализированный межрайонный административный суд Алматы.

Если данные нарушения будут выявлены в результате расследования, АО «Кселл» может быть привлечено к административной ответственности по части 3 статьи 159 Кодекса Республики Казахстан об административных правонарушениях, влекущей ответственность в виде штрафа в размере 5% от дохода (выручки), полученного в результате монополистической деятельности с конфискацией монопольного дохода, полученного в результате монопольной деятельности АО «Кселл», сроком не более чем на один год.

Приказ АЗРК от 21 декабря 2023 года

В соответствии с Приказом АЗРК по городу Алматы № 38-ОД от 21 декабря 2023 года в отношении АО «Кселл» было начато расследование. Предметом расследования является подозрение в скоординированных действиях с конкурентами по установлению и поддержанию цен на услуги связи в течение мая-июля 2023 года. Группа начала процесс обжалования. Расследование было приостановлено с 10 января 2024 года. Окончательный ответ Республиканского антимонопольного ведомства пока не получен. Если будет установлено, что Группа совершила нарушение, ее могут обязать выплатить штраф в размере 5% от монопольной прибыли с конфискацией монопольной прибыли, полученной АО «Кселл» в течение периода до одного года.

Уведомления ДАЗРК

В течение 2023 года Группа получила следующие уведомления от ДАЗРК:

1. Уведомление АО «Кселл» №05-07/1805 о нарушении законодательства Республики Казахстан о конкуренции от 25 августа 2023 года о необоснованном снижении и изменении объемов услуг сотовой связи на период с 2022 года по первый квартал 2023 года. Если Группа не выполнит Уведомление, Департамент инициирует расследование. 24 ноября 2023 года Группа, не согласившись с определением Специализированного межрайонного административного суда г. Алматы о возвращении административного иска, подала частную жалобу на определение Специализированного межрайонного административного суда г. Алматы о возвращении административного иска. Судебная коллегия по административным делам Алматинского городского суда 26 декабря 2023 года вынесла решение оставить в силе решение суда первой инстанции и отклонить жалобу. Кассационная жалоба была подана 26 января. Дата кассационного слушания пока не назначена. Если нарушения подтвердятся по результатам расследования, Группа может быть привлечена к административной ответственности и обязана выплатить штраф с оборота в размере 5% от дохода, полученного в результате монополистической деятельности АО «Кселл» за рассматриваемый период.
2. Уведомление №05-07/2439 от 21 ноября 2023 года о нарушении, выразившемся в том, что цена некоторых тарифных планов неоправданно высока. Группа выполнила требование о снижении цены, начиная с 25 декабря 2023 года.

Руководство Группы оценило риск нарушения антимонопольного законодательства как возможный и, соответственно, не создало резерв на покрытие убытков в связи ни с одним из вышеупомянутых расследований и уведомлений в отношении АО «Кселл» по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Экологические проверки

Проверка наземных объектов Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее — Оператор)

Департаментом экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК (далее — Департамент экологии) была проведена проверка наземных объектов Оператора. По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений, в том числе в отношении сверхнормативного размещения серы в объеме 1.020 тысяч тонн.

Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания. 14 июня 2023 года специализированный межрайонный административный суд города Астана вынес решение в пользу Оператора в отношении размещения серы. 27 февраля 2024 года Специализированный межрайонный административный суд города Астаны, рассмотрев апелляционную жалобу Департамента экологии, принял решение не в пользу Оператора. Данное решение будет обжаловано в Верховном суде. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не признала обязательство по данной проверке. В случае привлечения Оператора к административной ответственности размер штрафов будет определен в соответствии с Административным Кодексом РК.

Проверки возмещаемых затрат

Дочерняя организация Группы, КМГ Кашаган В.У. имеет долю участия в размере 16,88% в Соглашении о Разделе Продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – СРП).

Дочерняя организация Группы, ТОО «КМГ Карачаганак» имеет долю участия в размере 10% в Окончательном Соглашении о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП).

В соответствии с основными принципами СРП и ОСРП, РК передала участникам указанных соглашений (далее — Подрядчики) эксклюзивное право на проведение деятельности на территории недропользования, но не передавал право на данную территорию ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объемы извлеченной и переработанной продукции (т.е. готовой продукции) являются собственностью РК.

Работы по недропользованию осуществляются на основе компенсирования определенных расходов. При этом РК осуществляет выплаты Подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя Подрядчикам возместить свои затраты (далее — Возмещаемые Затраты) и заработать доходы.

СРП и ОСРП предусматривают порядок возмещения расходов и определяют перечень расходов, не являющихся Возмещаемыми Затратами.

ТОО «PSA», являясь организацией, уполномоченной действовать от имени и по поручению РК в рамках СРП и ОСРП (далее — Полномочный орган) проводит ревизии Возмещаемых Затрат.

РК и Подрядчики согласно СРП и ОСРП (за исключением Кашаган и ТОО «КМГ Карачаганак») имеют ряд споров касательно применения определенных положений СРП и ОСРП, которые подлежат арбитражному урегулированию и урегулированию экспертом согласно СРП и ОСРП. Подрядчики считают, что они действуют в соответствии с СРП и ОСРП, законодательством РК и применимых стандартов и передовой практикой. По состоянию на 31 декабря 2023 года РК и Подрядчики назначили своих арбитров.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок Казахстана

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов в РК, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами.

В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

В 2023 году, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 7.619 тысяч тонн сырой нефти, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 2.639 тысяч тонн (2022 год: 7.951 тысяча тонн, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объеме 3.044 тысячи тонн).

Обязательства по поставкам сырой нефти

По состоянию на 31 декабря 2023 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 3,0 миллиона тонн (на 31 декабря 2022 года: 4,5 миллиона тонн). Денежный эквивалент определяется на основании рыночных цен на момент реализации.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 31 декабря 2023 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании (в миллионах тенге):

Год	Капитальные затраты	Операционные расходы
2024 год	549.745	307.082
2025 год	547.631	283.111
2026 год	517.737	285.206
2027 год	596.040	290.360
2028-2059 годы	3.865.371	3.351.349
Итого	6.076.524	4.517.108

38. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа перед ТОО «Азиатский газопровод» и ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в размере 313.200 миллионов тенге и 203.148 миллионов тенге без НДС, соответственно (31 декабря 2022 года: 95.558 миллионов тенге и 216.131 миллион тенге).

Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 1.960.099 миллиона тенге, без учета НДС (31 декабря 2022 года: 1.418.761 миллионов тенге, без учета НДС), включая договорные обязательства совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 16.508 миллионов тенге, без учета НДС (31 декабря 2022 года: 31.589 миллионов тенге, без учета НДС).

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 1.139.355 миллионов тенге (2022 год: 1.387.680 миллионов тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и КРЕМ и направленных на расширение производственных объектов.

Обязательства по агентским соглашениям по реализации пилотного национального проекта — «Комфортная школа»

В целях реализации пилотного национального проекта — «Комфортная школа» Группа заключила договора на осуществление комплекса работ и услуг по строительству объектов организаций среднего образования и договора на осуществление услуг по управлению проектом с местными исполнительными органами.

В рамках заключенных договоров запланировано проведение закупок работ по строительству 359 объектов. В течение 2023 года были проведены конкурсные процедуры по закупке работ по строительству 208 объектов.

На 31 декабря 2023 года у Группы имелись договорные обязательства перед местными исполнительными органами по осуществлению услуг по управлению проектом на сумму 17.640 миллионов тенге, где Группа выступает в качестве принципала, а также осуществление комплекса работ и услуг по строительству, на сумму 2.307.427 миллионов тенге, где Группа выступает в качестве агента.

Нефинансовые гарантии

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, Группа имела открытые гарантии исполнения обязательств, выпущенные в пользу третьих сторон, по которым Группа выступает гарантом в случае неисполнения обязательств со стороны её совместных предприятий и ассоциированных сторон по договорам купли-продажи природного газа, транспортировки и прочим договорам.

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, руководство Группы считает, что не было ожидаемых случаев неисполнения договорных обязательств сторонами и, соответственно, не было признано обязательств по нефинансовым условным обязательствам.

39. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Для управленческих целей деятельность Группы подразделяется в соответствии с видом производимой продукции и типом оказываемых услуг на 8 (восемь) операционных сегментов (Примечание 1).

Некоторые из отчётных сегментов сформированы путём агрегирования более мелких операционных сегментов в соответствии с организационной структурой Группы. Каждый отчётный сегмент осуществляет бухгалтерский учёт в соответствии с МСФО. Финансовые результаты деятельности каждого сегмента, подготовленные в соответствии с МСФО, представляются Председателю Правления и лицам, ответственным за принятие решений, для целей принятия решений о распределении ресурсов сегменту и оценки результатов его деятельности.

Элиминирования представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

39. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов Группы за 2023 год:

В миллионах тенге	Нефтегазовый	Горнодобывающий	Транспортировка	Комуникации	Энергетика	Промышленный	Корпоративный центр	Прочие	Элиминации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	9.301.623	2.250.519	2.425.440	719.496	657.259	16.975	41.679	21.014	-	15.434.005
Выручка по договорам с покупателями	9.291.454	2.250.325	2.374.644	719.496	635.416	16.975	-	8.733	-	15.297.043
Доход от аренды	10.169	194	50.796	-	21.843	-	-	5.281	-	88.283
Процентный доход	-	-	-	-	-	-	41.679	7.000	-	48.679
Выручка от реализации другим сегментам	162.048	87	21.274	5.367	80.266	13.000	639.490	19.386	(940.918)	-
Итого выручка	9.463.671	2.250.606	2.446.714	724.863	737.525	29.975	681.169	40.400	(940.918)	15.434.005
Географический рынок										
Казахстан	1.866.922	966.159	2.005.457	703.619	683.041	29.776	639.490	28.119	(940.918)	5.981.665
Прочие страны	7.586.580	1.284.253	390.461	21.244	32.641	199	-	-	-	9.315.378
Валовая прибыль	1.957.694	767.475	551.867	223.374	225.843	3.737	593.078	17.126	(618.597)	3.721.597
Общие и административные расходы	(234.493)	(58.061)	(135.945)	(50.729)	(279.49)	(3.378)	(20.118)	(6.117)	10.409	(526.381)
Расходы по транспортировке и реализации	(804.777)	(28.927)	(13.201)	(23.226)	(13.428)	(1.281)	-	(36)	14.378	(870.498)
Финансовый доход	184.921	47.655	39.237	42.411	18.050	3.188	139.213	46.844	(35.155)	486.364
Финансовые затраты	(439.422)	(10.820)	(236.040)	(42.673)	(51.118)	(5.659)	(19.893)	(24.111)	119.789	(709.947)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	868.403	47.664	8.145	-	12.075	(14)	8.819	(13)	-	945.079
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	61.441	(19.678)	(20.451)	(4.109)	399	(38)	(5.222)	4.531	3.555	20.428
Износ, истощение и амортизация	(667.497)	(95.830)	(232.802)	(140.928)	(87.335)	(6.343)	(691)	(3.354)	13.219	(1.221.561)
(Обесценение)/восстановление основных средств, активов по разведке и оценке и нематериальных активов	(230.491)	134	(11.670)	(993)	(14.241)	(4.906)	-	-	-	(262.167)
(Обесценение)/восстановление прочих активов, нетто	(47.686)	(1.259)	3.432	130	(10.536)	(3.931)	(4.241)	451	-	(63.640)
Расходы по подоходному налогу	(255.362)	(148.904)	(32.911)	(29.835)	(43.546)	(791)	(214.698)	(5.445)	(117)	(731.609)
Итого чистая прибыль/(убыток)	1.244.482	533.727	166.216	105.990	94.057	(23.626)	476.925	25.719	(495.407)	2.128.083
Прочая информация по сегментам										
Итого активы сегмента	20.504.018	3.321.395	4.987.879	1.811.102	2.158.606	199.417	11.096.378	838.239	(7.990.690)	36.926.344
Итого обязательства сегмента	7.595.072	701.773	3.222.807	967.452	966.377	67.377	3.193.305	674.649	(2.199.783)	15.189.029
Ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и прочим финансовым активам, нетто	(15.586)	(15.620)	2.627	(10.620)	(180)	(881)	454	(6.260)	7.252	(38.814)
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	6.081.988	641.794	40.568	-	82.883	8.682	44.092	-	-	6.900.007
Капитальные затраты	(1.232.059)	(88.351)	(799.097)	(414.466)	(209.027)	(1.943)	(1.435)	(1.669)	858	(2.747.189)

39. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена информация о прибылях и убытках, активах и обязательствах операционных сегментов Группы за 2022 год:

В миллионах тенге	Нефтегазовый	Горнодобывающий	Транспортировка	Комуникации	Энергетика	Промышленный	Корпоративный центр	Прочие	Элиминации	Всего
Выручка от реализации внешним покупателям	9.585.882	1.947.699	1.926.051	666.830	599.515	28.120	40.935	20.115	-	14.815.147
Выручка по договорам с покупателями	9.574.407	1.947.341	1.904.011	666.830	599.506	28.120	-	7.562	-	14.727.777
Доход от аренды	11.475	358	22.040	-	9	-	-	5.643	-	39.525
Процентный доход	-	-	-	-	-	-	40.935	6.910	-	47.845
Выручка от реализации другим сегментам	61.751	41	11.806	4.856	85.941	9.366	825.085	13.667	(1.012.513)	-
Итого выручка	9.647.633	1.947.740	1.937.857	671.686	685.456	37.486	866.020	33.782	(1.012.513)	14.815.147
Географический рынок										
Казахстан	1.624.304	1.055.803	1.570.250	649.049	650.772	32.386	825.085	21.229	(1.012.513)	5.416.365
Прочие страны	8.011.854	891.579	345.567	22.637	34.675	5.100	-	-	-	9.311.412
Валовая прибыль	2.224.569	531.383	373.025	225.338	223.919	8.909	802.293	15.413	(837.202)	3.567.647
Общие и административные расходы	(223.284)	(45.790)	(115.410)	(50.461)	(30.626)	(3.659)	(20.873)	(4.426)	10.717	(483.812)
Расходы по транспортировке и реализации	(853.650)	(25.683)	(10.772)	(16.979)	(13.265)	(745)	-	(16)	14.241	(906.869)
Финансовый доход	156.368	23.192	70.256	23.880	11.480	2.027	53.761	46.863	(66.844)	320.983
Финансовые затраты	(372.488)	(9.176)	(168.296)	(43.783)	(54.723)	(6.017)	(60.628)	(61.250)	122.372	(653.989)
Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний	1.337.127	82.589	8.546	-	14.304	(216)	7.018	21	-	1.449.389
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(6.551)	15.404	22.680	8.949	6.437	(790)	(48.050)	(9.528)	1.551	(9.898)
Износ, истощение и амортизация	(571.203)	(82.469)	(210.591)	(122.960)	(81.771)	(7.172)	(728)	(3.251)	3.533	(1.076.612)
Обесценение основных средств и нематериальных активов	(19.642)	(13.297)	(170)	(2.751)	(2.700)	(16.973)	-	-	-	(55.533)
Восстановление/(обесценение) прочих активов, нетто	1.373	1.304	644	(493)	(7.706)	(14.361)	(228.919)	(455)	232.464	(16.149)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(518.783)	(111.965)	(47.028)	(35.696)	(38.758)	422	(17.445)	3.044	(6.423)	(772.632)
Итого чистая прибыль/(убыток)	1.653.779	455.464	131.062	115.919	109.630	(33.685)	815.069	(9.309)	(863.865)	2.374.064
Прочая информация по сегментам										
Итого активы сегмента	19.835.479	2.977.510	4.632.180	1.593.990	1.750.872	179.461	9.603.793	337.055	(7.278.961)	33.631.379
Итого обязательства сегмента	7.774.919	610.791	3.077.764	835.531	801.496	73.385	2.527.357	201.901	(2.065.187)	13.837.957
Резервы под ожидаемые кредитные убытки по сомнительной задолженности	(4.412)	133	(5.560)	(8.373)	167	(102)	31.789	908	(34.134)	(19.584)
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.896.273	690.634	28.799	-	70.906	3.788	45.006	35	-	6.735.441
Капитальные затраты	(1.006.194)	(89.710)	(472.722)	(134.616)	(149.945)	(20.786)	(382)	(6.447)	468	(1.880.334)

40. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Выпуск акций

24 января 2024 года Фонд выпустил 100 акций номинальной стоимостью 387.371.430 тенге и 1 акцию номинальной стоимостью 57.672.000 тенге на общую сумму 38.794 миллиона тенге, которые были оплачены Акционером путем передачи 100% доли участия в уставном капитале ТОО «GPC Investment» и 50% доли участия в уставном капитале ТОО «Soft Art».

Дивиденды

19 апреля 2024 года Фонд, в соответствии с постановлением Правительства от 13 апреля 2024 года, осуществил выплату дивидендов Акционеру в размере 100.002 миллиона тенге из нераспределенной прибыли 2022 года.

Потеря контроля над дочерней организацией

14 февраля 2024 года Группа произвела отчуждение 9.884.209 (10%) простых акций Эйр Астаны по цене 1.073,83 тенге за одну простую акцию на общую сумму 10.614 миллионов тенге посредством их реализации на биржах Международного финансового центра «Астана» и АО «Казахстанская фондовая биржа». В результате Группа потеряла контроль над дочерней организацией и признала инвестицию в ассоциированную компанию (Примечание 7).

21 февраля 2024 года Группа заключила договор купли-продажи с третьим лицом ПАО «Татнефть» на продажу 50% акций Karaton Operating Ltd., стопроцентной дочерней организации КМГ, за денежное вознаграждение в размере 18,2 миллионов долларов США (эквивалентно 8.255 миллионов тенге на дату выкупа дочерней организации). В результате Группа потеряла контроль над дочерней организацией и признала инвестицию в совместном предприятии.

27 февраля 2024 года Группа завершила сделку по купле-продаже 40% доли участия в КРП в пользу ПАО «СИБУР Холдинг». В результате Группа потеряла контроль над дочерней организацией и признала инвестицию в совместном предприятии (Примечание 7). 29 февраля 2024 года ПАО «СИБУР Холдинг» осуществил оплату первого транша по договору купли-продажи 40% доли участия в КРП в размере 90 миллионов долларов США (эквивалентно 40.618 миллионам тенге).

20 января 2024 года на заседании Госкомиссии по вопросам модернизации экономики было принято решение о продаже 100% доли участия в ТОО «Мобайл Телеком-Сервис». Для реализации принятого решения 14.02.2024 в Катаре было подписано трехстороннее соглашение о принципах между Фондом, АО «Казахтелеком» и Power International Holding (ведущий конгломерат Ближнего Востока) в рамках официального визита Президента РК в Катар.

Продажа доли участия в совместном предприятии

29 марта 2024 года Группа реализовала 20% доли в ТОО «Силлено», совместном предприятии Группы, в пользу компании «SINOPEC OVERSEAS INVESTMENT HOLDING (SINGAPORE) PTE. LTD» в размере 9.919.892 долларов США (эквивалентно 4.465 миллионов тенге на дату получения оплаты). В результате сделки, Группа сохранила совместный контроль над ТОО «Силлено».

40. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Полученные дивиденды

12 марта 2024 года Группа получила дивиденды от совместного предприятия ТОО Тенгизшевройл в размере 85 миллионов долларов США (эквивалентно 38.191 миллион тенге).

Тарифы на услуги магистральной железнодорожной сети

В феврале 2024 г. Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК на 2024-2025 гг. утвержден максимальный уровень тарифа в виде индекса к тарифам на услуги магистральных железнодорожных сетей в размере 3.0 для перевозок грузов со станций РК во всех экспортных направлениях, а также для перевозок грузов в направлениях между государствами-членами ЕАЭС, следующих через стыковые станции РК.

Дополнительное соглашение к контракту на недропользование ТОО «Семизбай-У»

Дополнительное соглашение к контракту на недропользование по месторождению Ирколь, срок действия которого истек 4 марта 2024 года, было подписано 28 февраля 2024 года с новой датой контракта до 2030 года.

Распределения Общественному Фонду «Қазақстан халқына»

В течение периода с января по март 2024 года Фонд осуществил выплаты в Общественный Фонд «Қазақстан халқына» на общую сумму 45.964 миллиона тенге.

Паводки в Казахстане

В марте-апреле 2024 года в нескольких регионах страны (Северо-Казахстанской, Атырауской, Актюбинской, Акмолинской, Костанайской, Западно-Казахстанской и других областях) сложилась сложная паводковая ситуация. В нескольких областях был введен режим чрезвычайной ситуации. На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группа выделила порядка 12 миллиардов тенге в качестве материальной помощи регионам, пострадавшим от стихийного бедствия. Паводковая ситуация, а также меры по минимизации ее последствий могут повлиять на деятельность компаний Группы. Общий эффект от паводков на Группу невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

Приложение 2.

Отчет о ходе вывода на реализацию активов АО «Самрук-Қазына» и его дочерних организаций в рамках исполнения постановления Правительства Республики Казахстан от 29 декабря 2020 года № 908

В приложения 2 и 5 к постановлению Правительства РК № 908 включены 29 активов группы Фонда: в том числе 7 крупных активов Фонда и 22 некрупных актива портфельных компаний.

В 2023 году завершено мероприятие по 1 активу:

- ♦ **АО «KEGOC» (SPO)** — реализовано 15 294 118 простых акций на общую сумму более 22,6 млрд тенге или 5,6% от общего количества размещенных акций; доля розничных инвесторов возросла с 2% до 5,7%, количество акций в свободном обращении (без учета ЕНПФ) увеличилось с 3% до 8%, что способствовало 20-кратному росту ликвидности на вторичном рынке.

В 2024 году завершены мероприятия по 2 активам:

- ♦ **АО «Эйр Астана» (IPO)** — цена за 1 глобальную депозитарную расписку составила 9,5 долларов, а за 1 простую акцию 1 073,83 тенге. В рамках размещения было привлечено 370 млн долларов США. После размещения доля Фонда снизилась до 41%.
- ♦ **ТОО «East Cooper» (прямая адресная продажа)** — 7 февраля 2024 года подписан договор купли-продажи 25% доли участия в уставном капитале ТОО «East Cooper» между АО «Казгеология» и ТОО «Standard Minerals».

Также по одному активу, включенному в приложение 6 к ППРК № 908, подписан договор купли-продажи: **ТОО «Полимер Продакшн»**.

Приложение 3. Информатизация и цифровизация

Автоматизация и цифровизация информационных технологий в Фонде направлена на внедрение передовых технологий для оптимизации ручных процессов и перевода информации в электронный формат. Это способствует значительному повышению эффективности, точности и производительности, что, в свою очередь, улучшает производительность сотрудников Фонда и группы компаний АО «Самрук-Қазына».

ЧТО СДЕЛАНО В 2023 ГОДУ

В перечне приоритетных мероприятий в отчетном периоде присутствуют следующие первоочередные мероприятия:

Модернизация внешнего веб-сайта Фонда – SK.kz

В рамках реализации задачи по модернизации внешнего веб-сайта был разработан новый дизайн веб-сайта Фонда sk.kz, который базируется на инновационной системе управления контентом. Это представляет собой значительный шаг в модернизации, позволяющий отделить контент от способа отображения и обеспечить более гибкое управление ресурсами. Сайт в настоящее время проходит этап внутреннего обсуждения с целью сбора обратной связи от структурных подразделений Фонда, что является ключевым моментом для гарантии целостности и актуальности публикуемой информации. Завершающим этапом станет миграция сайта на продуктивный сервер с обновленной и более современной платформой, соответствующей текущим требованиям и тенденциям в области веб-разработки.

Внедрение программного обеспечения «Платформа горизонтального мониторинга»

В Фонде проведена работа по внедрению программного обеспечения «Платформа горизонтального мониторинга». Платформа внедрена в целях обеспечения расширенного информационного взаимодействия Фонда с Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан в рамках осуществления процессов налогового контроля в режиме горизонтального мониторинга по корпоративному подоходному налогу и налогу на добавленную стоимость.

Георезервирование

В рамках совершенствования системы управления рисками при возникновении чрезвычайных ситуаций, был выбран подход применения метода «георезервирование» для обеспечения защиты критически важных данных и информационных систем. В 2023 году Фонд утвердил План по обеспечению непрерывности деятельности Фонда в области ИТ и восстановления критических ресурсов, в котором утвержден перечень критических ИТ-сервисов для компании. Для обеспечения процедуры «георезервирования», Фонд заключил договор на аренду облачных вычислительных мощностей в альтернативном географически отдаленном ЦОД (центре обработ-

ки данных). Кроме того, Фонд на ежегодной основе проводит мероприятия по тестированию данной услуги.

Проведение мероприятий по повышению зрелости ИТ-компетенций сотрудников Фонда и портфельных компаний

В феврале 2023 года запущена обучающая программа по использованию AI (artificial intelligence) в повседневной работе для сотрудников Фонда и портфельных компаний. Целью обучения было не только повысить эффективность работы с помощью новейших технологий, но и улучшить информационную гигиену при работе с большими языковыми моделями, а также облегчить освоение этой революционной технологии. Обучение сопровождалось активным сбором обратной связи и предоставлением индивидуальных face-to-face консультаций, что позволило глубже понять потребности и препятствия, с которыми сталкиваются сотрудники, а также настроить процесс обучения для достижения наилучших результатов.

Разработка больших языковых моделей (LLM, AI and ML)

В рамках усилий по улучшению анализа больших объемов внутренних данных Фонд провел работу, направленную на изучение и внедрение сценариев использования больших языковых моделей (LLM), таких как GPT-4 от OpenAI и модели с открытым исходным кодом. Данная работа включала в себя разработку методик для обезличивания данных при подключении внешних моделей для обеспечения безопасности и соответствия стандартам конфиденциальности. Было протестировано множество открытых нейронных моделей с целью оптимизации обработки информации, улучшения процесса принятия решений. В 2024 году планируется внедрение выбранных сценариев использования LLM в рамках внутреннего контура Фонда на базе Secure Cloud Native Infrastructure, что позволит повысить эффективность и безопасность обработки данных.

Разработка аналитики на базе данных информационных и ценовых агентств, бирж и т. д.

В 2023 году была разработана информационная панель (дэшборд), предоставляющая данные о котировках ПК Фонда в реальном времени через интеграцию с Казахстанской

фондовой биржей (KASE). В 2024 году запланировано расширение ассортимента данных, доступных из биржевых источников.

Масштабируемая инфраструктура для цифровизации и сотрудничества в группе компаний

В 2023 году была инициирована задача по созданию масштабируемой инфраструктуры для цифровизации и улучшения сотрудничества внутри группы компаний. Стремясь к переходу от классической legacy-инфраструктуры к Secure Cloud Native Infrastructure, выбраны решения на базе открытого исходного кода для достижения поставленных целей.

Полное масштабирование для использования по АО «Самрук-Қазына» запланировано после завершения настройки.

Интерактивные дэшборды для отображения дата продуктов

В 2023 году была разработана комплексная база данных для создания интерактивных дэшбордов, объединяющих данные с бирж и других источников. Эти дэшборды предназначены для поддержки обоснованного принятия решений, улучшения анализа рыночной информации и обеспечения доступа к последним тенденциям. Основные достижения в отчетном году:

1. Разработка двух пилотных дэшбордов на основе открытых технологий, демонстрирующих возможности визуализации данных.
2. Представление опыта по дэшбордизации данных трудовой безопасности в Министерстве труда и социальной защиты населения, и получение позитивной обратной связи от государственного органа.
3. Практическое применение дэшборда в секторе охраны труда для ежедневного анализа.

Планы на 2024 год включают создание дополнительных дэшбордов для поддержки принятия решений на основе данных. Эти меры направлены на усиление процесса принятия решений путём улучшения доступа к актуальной информации и аналитике, что способствует более оперативному и обоснованному управлению.

Приложение 4. Перечень сделок, в совершении которых АО «Самрук-Қазына» имеет заинтересованность, решение о заключении которых принято Правлением Фонда

№	Наименование контрагента	Признак заинтересованности	Наименование сделки
1	АО НК «КазМунайГаз»	Портфельная компания	Договор купли-продажи 25% доли участия в уставном капитале ТОО «Бутадиен»
2	АО «Алматинские электрические станции»	Организация Группы Фонда	Договор о предоставлении гарантии и возмещении расходов
3	АО «Самрук-Энерго»	Портфельная компания	Договор гарантии
4	АО «Озенмунайгаз»	Организация Группы Фонда	Сублицензионный договор
5	АО НК «КазМунайГаз»	Портфельная компания	Договор купли-продажи облигаций
6	АО «Самрук-Энерго»	Портфельная компания	Договор купли-продажи акций публичной компании «Qazaq Green Power PLC»
7	АО «НК «Қазақстан Темір Жолы»	Портфельная компания	Кредитный договор
8	ТОО «ПГУ Туркестан»	Организация Группы Фонда	Договор о предоставлении гарантии и возмещении расходов
9	АО «НК «Қазақстан Темір Жолы»	Портфельная компания	Договор купли-продажи облигаций
10	АО «Алатау Жарык Компаниясы»	Организация Группы Фонда	Договор доверительного управления электросетевыми объектами
11	АО «Алматинские электрические станции»	Организация Группы Фонда	Договор о предоставлении гарантии и возмещении расходов
12	АО «Алматинские электрические станции»	Организация Группы Фонда	Дополнительное соглашение к Договору о предоставлении гарантии и возмещении расходов от 13 февраля 2023 года №1603-и
13	АО «Самрук-Энерго»	Портфельная компания	Договор гарантии
14	АО «Самрук-Энерго»	Портфельная компания	Дополнительное соглашение к Договору гарантии от 13 февраля 2023 года №1602-и
15	АО «НК «QazaqGaz»	Портфельная компания	Договор купли-продажи облигаций
16	АО «НГК «Тау-Кен Самрук»	Портфельная компания	Договор о передоверии управления государственным имуществом в виде 100% пакета акций акционерного общества «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология»
17	ТОО «КМГ Карачаганак»	Организация Группы Фонда	Договор о предоставлении займа
18	ТОО «Самрук-Қазына Бизнес Сервис»	Портфельная компания	Дополнительное соглашение №10 к Договору доверительного управления лицензиями на программное обеспечение SAP от 20 декабря 2016 года № 630-и
19	1) ТОО «KAP Logistics»; 2) ТОО «Добывающее предприятие «ОРТАЛЫК»; 3) АО «НАК «Казатомпром»; 4) АО «Озенмунайгаз»; 5) АО «Ульбинский металлургический завод».	Портфельные компании и организации Группы Фонда	Договоры о передаче прав на использование ПО SAP в будущем
20	1) ТОО «KAP Logistics»; 2) ТОО «Добывающее предприятие «ОРТАЛЫК»; 3) АО «НАК «Казатомпром»; 4) АО «Озенмунайгаз»; 5) АО «Ульбинский металлургический завод».	Портфельные компании и организации Группы Фонда	Сублицензионные договоры
21	ТОО «КазГ ПЗ»	Организация Группы Фонда	Договор о предоставлении гарантии и возмещении расходов
22	АО НК «КазМунайГаз»	Портфельная компания	Договор гарантии
23	ТОО «GPC Investment»	Организация Группы Фонда	Договор о предоставлении гарантии и возмещении расходов
24	АО «НК «QazaqGaz»	Портфельная компания	Договор гарантии
25	АО «Самрук-Энерго»	Портфельная компания	Соглашение о совместном предприятии по проекту «Строительство ветровых электростанций в Республике Казахстан совокупной мощностью 1ГВт»
26	АО «Кселл»	Организация Группы Фонда	Соглашение об обмене прав на использование программного обеспечения SAP
27	АО «Алматинские электрические станции»	Организация Группы Фонда	Договор о предоставлении гарантии и возмещении расходов
28	АО «Самрук-Энерго»	Портфельная компания	Договор гарантии
29	ТОО «Самрук-Қазына Бизнес Сервис»	Портфельная компания	Дополнительное соглашение №11 к Договору доверительного управления лицензиями на программное обеспечение SAP от 20 декабря 2016 года № 630-и
30	ТОО «KAP Technology»	Организация Группы Фонда	Договор о передаче прав на использование ПО SAP в будущем
31	ТОО «KAP Technology»	Организация Группы Фонда	Сублицензионный договор

№	Наименование контрагента	Признак заинтересованности	Наименование сделки
32	АО «НГК «Тай-Кен Самрук»	Портфельная компания	Договор о предоставлении временной финансовой помощи
33	Qazaq Green Power PLC	Организация Группы Фонда	Соглашение о переуступке прав и обязательств по Соглашению о сотрудничестве в пользу Qazaq Green Power PLC в рамках реализации проекта «Строительство ветряной электростанции в Республике Казахстан совокупной мощностью 1 ГВт» совместно с Masdar
34	Qazaq Green Power PLC	Организация Группы Фонда	Соглашение о переуступке прав и обязательств по Соглашению о совместной разработке в пользу АО «Самрук-Энерго» в рамках реализации проекта «Строительство ветряной электростанции в Республике Казахстан совокупной мощностью 1 ГВт» совместно с China Power International Holding
35	Qazaq Green Power PLC	Организация Группы Фонда	Соглашение о переуступке прав и обязательств по Соглашению о совместном предприятии в пользу АО «Самрук-Энерго» в рамках реализации проекта «Строительство ветряной электростанции в Республике Казахстан совокупной мощностью 1 ГВт» совместно с Total Eren
36	Qazaq Green Power PLC	Организация Группы Фонда	Соглашение о переуступке прав и обязательств по Соглашению о совместной разработке в пользу АО «Самрук-Энерго» в рамках реализации проекта «Строительство ветряной электростанции в Республике Казахстан совокупной мощностью 1 ГВт» совместно с Acwa Power Company
37	TOO «SK Ondeu»	Портфельная компания	Дополнительное соглашение №1 к Кредитному договору от 13 июня 2018 года №807-и
38	TOO «SK Ondeu»	Портфельная компания	Дополнительное соглашение №7 к Кредитному договору от 15 декабря 2017 года №741-и

Приложение 5. Информация о соблюдении / несоблюдении принципов и положений Кодекса корпоративного управления акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 ноября 2012 года № 1403

В соответствии с требованиями Кодекса корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Қазына», утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 ноября 2012 года № 1403 (далее – Кодекс), настоящая информация представляет обзор соблюдения принципов и положений Кодекса в 2023 году.

Кодекс распространяет свое действие на АО «Самрук-Қазына» (далее – Фонд) и организации, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат Фонду на праве собственности или доверительного управления (далее – Организации). Целями Кодекса являются совершенствование корпоративного управления в Фонде и организациях, обеспечение прозрачности управления, подтверждение приверженности Фонда и организаций следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

С учетом эволюции международной практики корпоративного управления и постоянного стремления к улучшению системы, 14 июля 2023 года постановлением Правительства Республики Казахстан № 590 (решение Единственного акционера Фонда) утвержден Кодекс в новой редакции.

Работа, проведенная в рамках совершенствования корпоративного управления, подробно изложена в Отчете о соблюдении/ несоблюдении принципов и положений Кодекса, утверждаемом Советом директоров. Среди основных инициатив особо следует отметить следующие:

- Упразднен Совет по управлению Фондом, возглавляемый Первым Президентом Республики Казахстан – Елбасы согласно изменениям, внесенным от 16 ноября 2023 года в Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» (данные изменения введены в действие с 1 января 2024 года);
- Председателем Совета директоров Фонда избран Премьер-Министр Республики Казахстан согласно постановлению Правительства Республики Казахстан от 16 января 2023 года № 19 «О внесении изменения в постановление Правительства Республики Казахстан от 17 октября 2008 года № 962 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Казахстан от 13 октября 2008 года №

669» на основании внесенных 30 декабря 2022 года изменений в Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния»;

- Утвержден План развития Фонда на 2023-2032 годы постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 марта 2023 года № 230 (далее – План развития). Новый План развития разработан на основе анализа глобальных и корпоративных вызовов и возможностей для дальнейшего развития с акцентом на три стратегические направления: эффективное управление портфелем активов, создание экосистемы для бизнеса и обеспечение устойчивого развития. Модель управления Фондом в ближайшие 7 лет определена в качестве стратегического холдинга с задачами поддержания социального и инфраструктурного развития страны. К 2030 году Фонд должен перейти на модель работы инвестиционного холдинга при благоприятной конъюнктуре рынка с сохранением мажоритарной доли в стратегических активах Фонда;
- В соответствии с лучшей международной практикой в течение 2023 года на каждом очном заседании Совета директоров проводилось заслушивание отчетов Председателя Правления Фонда, содержащих оперативную информацию по ключевым производственным и финансовым показателям, о взаимодействии группы Фонда с государственными органами Республики Казахстан, в том числе по вопросам тарифообразования, а также по сотрудничеству с иностранными партнерами. Данные отчеты также включали информацию о выполненной работе и планах Фонда на будущее;
- На очередных заседаниях Совета директоров обсуждалась информация о мониторинге реализации крупных инвестиционных проектов группы Фонда. Важно отметить, что включение КПД «Реализация крупных инвестиционных проектов» в карты мотивационных ключевых показателей деятельности Фонда на 2023 и 2024 годы не только обеспечивает жесткий контроль за ходом выполнения 42 ключевых инвестиционных проектов, важных для экономического развития Казахстана, но также усиливает ответственность Фонда за успешную реализацию этих проектов;
- Внесены изменения в Устав Фонда постановлениями Правительства Респу-

блики Казахстан от 25 января 2023 года № 45 и от 19 июня 2023 года № 484, направленные на приведение в соответствие с поправками в Закон Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» от 30 декабря 2022 года, а также дополнены новые исключительные компетенции Единственного акционера (принимать решения о ежегодном выделении Фондом некоммерческой организации «Қазақстан халқына» средств в размере не менее семи процентов от чистого дохода Фонда) и обязанности Председателя Правления (готовить ежегодный публичный отчет о результатах деятельности Фонда и проводить встречи с бизнес-сообществом и иностранными инвесторами). Данные изменения в Устав позволяют поддерживать социально значимые инициативы в пользу народа Казахстана и обеспечить оперативную и эффективную реализацию стратегических инициатив по развитию экономики и общества;

- В новой редакции Кодекса усилены требования к независимости директоров. В соответствии с передовой международной практикой устойчивое развитие и принципы ESG интегрированы в систему управления и ключевые бизнес-процессы группы Фонда. Включена рекомендация об избрании старшего независимого директора; регламентирована деятельность Службы комплаенс;
- Утвержден Кодекс поведения Фонда в новой редакции решением Совета директоров от 20 июня 2023 года №219 в рамках реализации Плана развития и Дорожной карты по внедрению ценностей НИТ 2022-2023 годы, утвержденной Председателем Правления Фонда от 12 декабря 2022 года. В данном документе определены новые ценности Фонда, такие как «скромность», «честность» и «прозрачность», а отдельные нормы приведены в соответствие с Планом развития в части определения стратегического видения, миссии и роли Фонда;
- Назначен Омбудсмен Фонда и организаций, входящих в группу Фонда, в целях соблюдения принципов деловой этики и оптимального регулирования социально-трудовых споров, возникающих в Фонде и организациях, решением Совета директоров от 28 февраля 2023 года № 212, на срок с 1 марта 2023 года по 28 февраля 2025 года;

- ◆ Впервые в 2023 году Отчет в области устойчивого развития Фонда за 2022 год, который ежегодно публикуется на сайте Фонда с 2016 года, подтвержден компанией «КПМГ Такс энд Эдвайзори» в соответствии с международным стандартом по аудиту и заверению ISAE 3000. Данный отчет удостоверяет прозрачность и открытость Фонда и портфельных компаний в отношении ключевых аспектов деятельности, включая аспекты ESG;
- ◆ В июне 2023 года Советом директоров утверждена Стратегия развития комплаенс функции в группе компаний Фонда на 2023-2027 годы для определения долгосрочных задач и приоритетов развития процессов комплаенс системы Фонда и организаций. Ключевые направления: развитие комплаенс методологии, культуры и системы управления, повышение прозрачности и улучшение взаимодействия с государственными органами. Обновлен Корпоративный стандарт по функции комплаенс в портфельных компаниях Фонда, в том числе в части четкого определения принципов противодействия коррупции, регламентации процедуры проверки кандидатов на занятие вакантных должностей, подверженных коррупционным рискам, и порядка принятия решений о назначении/прекращении полномочий и применении дисциплинарных мер;
- ◆ Проведена независимая оценка деятельности Службы внутреннего аудита Фонда компанией PricewaterhouseCoopers (далее — PwC) в четвертом квартале 2023 года. Согласно отчету PwC, большинство аспектов внутреннего аудита были оценены высоко (9 из 11), что свидетельствует о качественной организации процессов внутреннего аудита. Итоговая средняя оценка составила 4.7 из 5, что соответствует 94%. По результатам оценки рекомендовано разработать и внедрить программу по обеспечению и повышению качества внутреннего аудита, включающую оценку эффективности и результативности внутреннего аудита, а также выявление возможностей для совершенствования деятельности;

- ◆ Утверждено в новой редакции Положение об оценке деятельности Совета директоров, комитетов Совета директоров, членов Совета директоров и Службы Корпоративного секретаря АО «Самрук-Қазына» в связи с вхождением в состав Совета директоров Фонда Премьер-Министра Республики Казахстан (решение Совета директоров Фонда от 27 октября 2023 года № 226). Данное Положение предусматривает отдельный порядок проведения оценки деятельности Совета директоров в случае, если Председателем Совета директоров является Премьер-Министр Республики Казахстан по должности;
- ◆ 15 декабря 2023 года утверждены новые Правила АО «Самрук-Қазына» по организации и осуществлению внутреннего контроля, направленные на повышение эффективности системы внутреннего контроля через документирование, оценку дизайна и тестирование контрольных процедур. Проведено обучение работников по системе внутреннего контроля и сертификация работников на знание внутренних нормативных документов, а также мониторинг эффективности контрольных процедур в трех ключевых бизнес-процессах. Результаты показали, что текущая система эффективна и покрывает риски бизнес-процессов в достаточной мере.

Фонд непрерывно совершенствует систему корпоративного управления, придерживаясь высоких стандартов и обеспечивая прозрачность в своей деятельности. Кроме того, Фонд выстраивает партнерские отношения с Единственным акционером и активно повышает эффективность работы Совета директоров и Правления Фонда.

Настоящая информация подчеркивает постоянную преданность принципам надлежащего корпоративного управления и стремление к их соблюдению во всех аспектах деятельности Фонда.

1.

О ФОНДЕ

2.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ
ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

3.

РЕЗУЛЬТАТЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ФОНДА

4.

УСТОЙЧИВОЕ
РАЗВИТИЕ

5.

КОРПОРАТИВНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ

6.

ПРИЛОЖЕНИЯ

7.

КОНТАКТНАЯ
ИНФОРМАЦИЯ

Приложение 6. Глоссарий

Сокращение	Полное наименование
BPM система	Business Process Management система
CGNPC	Китайская генеральная корпорация по атомной энергии
EBITDA	Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization, прибыль компании до вычета процентов, налогов, износа и амортизации.
EMS	Express Mail Service, международный сервис экспресс-доставки почтовой корреспонденции
eNPS	Индекс удовлетворенности персонала
ESG	Environmental, Social, and Corporate Governance, Экологическое, социальное и корпоративное управление
FAR	Fatal Accident Rate (Коэффициент смертности от несчастных случаев)
GPON	Gigabit Passive Optical Network, гигабитная оптическая пассивная сеть
GRI	Глобальные инициативы по отчетности
HR	Human resources, управление персоналом
HSE	Охрана труда, окружающей среды и техника безопасности
IATA	Международная ассоциация воздушного транспорта
IOSA	Стандарт ИАТА по оценке эксплуатационной безопасности полётов авиакомпаний
IPO	Initial Public Offering, первичное публичное размещение акций
IR	Industrial relations
IT, ИТ	Информационные технологии
KASE	Казахстанская фондовая биржа (KASE)
KPI	Kazakhstan Petrochemical Industries
LMS	Система управления обучением
LTE	Long-Term Evolution, стандарт беспроводной высокоскоростной передачи данных для мобильных телефонов и других терминалов, работающих с данными
LTIF	Lost Time Injury Frequency (Частота травматизма с утратой рабочего времени)
MBA	Master of Business Administration, Мастер делового администрирования
Pre-FEED	Preliminary Front End Engineering Design
PRMS	Petroleum Resources Management System
QAZAQ AIR, АО «QAZAQ AIR»	Акционерное общество «QAZAQ AIR»
QazaqGaz	Акционерное общество «Национальная компания «QazaqGaz»
SPO	Secondary Public Offering публичное размещение акций, которые принадлежат существующим акционерам
SRS	Samruk Research Services
U308	Концентрат природного урана (октоксид триурана)
АГРС	Автоматизированная газораспределительная станция
АДГС	Агентство по делам государственной службы
АНПЗ	ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
АО «НГК «Тай-Кен Самрук»	Акционерное общество «Национальная горнорудная компания «Тай-Кен Самрук»
АО «Самрук-Энерго»	Акционерное общество «Самрук-Энерго»
АО «Эйр Астана»	Акционерное общество «Эйр Астана»
АСУ	Автоматизированная система управления
АЭС	Атомная электростанция
ВВП	Валовой внутренний продукт
ВИЭ	Возобновляемые источники энергии
ВКО	Восточно-Казахстанская область
ВНД	Внутренний нормативный документ
ВУЗ	Высшее учебное заведение
ВЭС	Ветроэлектростанция
ГДж	Гигаджоуль
ГИН	Геологические Изучение Недр
Гкал	Гигакалория
ГПЗ	Газоперерабатывающий завод
Группа	Фонд, компании, их дочерние организации, более 0.5 голосующих акций
ГРЭС	Государственная районная электростанция
ГСК	Газосепарационный комплекс
ГТМ	Геолого-технические мероприятия
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДДУ	Договор доверительного управления
ДЗО	Дочерние и зависимые организации
ДФЭ	двадцатифутовых эквивалентов

Сокращение	Полное наименование
ЕБРР	Европейский банк реконструкции и развития
Ед.	Единица
ЕРС-контракты	Engineering, procurement and construction - способ контрактования в строительной отрасли
ЕС	Европейский Союз
ЭС	Единая электроэнергетическая система
ЖК	Жилой комплекс
ЗКО	Западно-Казахстанская область
ЗКС	Закупочная категорийная стратегия
ИС	Информационная система
ИСЭЗ	Информационная система электронных закупок АО «Самрук-Қазына»
KEGOC, АО «KEGOC»	Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC»
Казпочта, АО «Казпочта»	Акционерное общество «Казпочта»
КАП, АО «НАК «Казатомпром»	Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром»
КАЭС	ТОО «Казахстанские атомные электрические станции»
кВт*ч	Киловатт-час
КИМЭП	Казахстанский Институт Менеджмента Экономики и Прогнозирования
км	Километр
КМГ	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
КНР	Китайская Народная Республика
Компании, Портфельные компании Фонда, ПК	Национальные компании и другие юридические лица, более 50% голосующих акций (долей участия) которых принадлежат Фонду на праве собственности или доверительного управления
КПД	Ключевой показатель деятельности
КПО	Карачаганакское Петролеум Оперейтинг
КРЕМ	Комитет по регулированию естественный монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан
КС	Компрессорные станции
КТЖ	Акционерное общество «Национальная компания «Қазақстан темір жолы»
КТК	Каспийский трубопроводный консорциум
Казхателком, АО «Казхателеком»	Акционерное общество «Казхателеком»
КУЗ	Категорийное управление закупками
КЦ	Корпоративный центр
ЛПУ	Линейное производственное управление
МВт	Мегаватт
МГ	Магистральный газопровод
Мгц	Мегагерц
млн	Миллион
млрд	Миллиард
ММГ, АО «Мангистаумунайгаз»	Акционерное общество «Мангистаумунайгаз»
МС	Местное содержание
МСБ	Малый и средний бизнес
МФЦА	Международный финансовый центр «Астана»
НАТО	Организация Североатлантического договора
НДС	Налог на добавленную стоимость
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НЭС	Национальная электрическая сеть
ОАО «РЖД»	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»

Сокращение	Полное наименование
ОАЭ	Объединенные Арабские Эмираты
ООН	Организация Объединенных Наций
п.п.	подпункт
ПГУ	Парогазовая установка
пкм	Пассажирокилометр
ПКО	Предварительный квалификационный отбор потенциальных поставщиков
ПКОП	ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
ПНХЗ	ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»
ПС	Подстанция
ПСД	Проектно-сметная документация
Реестр КПП	Реестр квалифицированных потенциальных поставщиков
Реестр ТПФ	Реестр товаропроизводителей Фонда
ТОО «РЦШ ПВАСС»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Республиканский центральный штаб Профессиональных военизированных Аварийно-спасательных служб»
РК	Республика Казахстан
РФ	Российская Федерация
СД	Совет директоров
СКИ, ТОО «Самрук-Қазына Инвест»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Самрук-Қазына Инвест»
СКО	Северо-Казахстанская область
СМИ	Средства массовой информации
СНГ	Содружество Независимых Государств
СОТПБ	Система обеспечения трудовой и профессиональной безопасности (Occupational Health and Safety Management System)
СП	Совместное предприятие
США	Соединенные Штаты Америки
СЭЗ	Специальная экономическая зона
ЭС	Солнечная электростанция
ТВС	Теплоделяющие сборки
ткм	Тоннокилометр
ТМТМ	Транскаспийский международный транспортный маршрут
ТОиР	Техническое обслуживание и ремонт
Трлн.	триллион
ТРУ	Товары, работы и услуги
ТШО, ТОО «Тенгизшевройл»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Тенгизшевройл»
Тыс.	Тысяча
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТЭЦ	Тепловая электростанция
УМГ	Управление магистральных газопроводов
УМК	Учебно-методический комплекс
Фонд, АО «Самрук-Қазына»	Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
ЦА	Центральная Азия
ЦАХД	Централизованное архивное хранение документов
ЦПТ	Циклично-поточная технология
ЦУР	Цели в области устойчивого развития
ШПД	Широкополосный доступ в интернет
ЭГРЭС-2, АО «ЭГРЭС-2», АО «Экибастузская ГРЭС-2»	Акционерное общество «Экибастузская ГРЭС-2»
ЭМГ, АО «Эмбаунайгаз»	Акционерное общество «Эмбаунайгаз»

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»

📍 Республика Казахстан, г. Астана, 010000, ул. Сыганак, 17/10

☎ +7 7172 55-40-01

🌐 www.sk.kz

📷 [samrukkazyna_official](#)

📧 [samrukkazynaofficial](#)

📘 [SamrukKazyna](#)

По всем вопросам, с комментариями и предложениями относительно отчета Вы можете обратиться к работникам Фонда:

Горячая линия

☎ 8 800 080 4747 (Звонок на территории Республики Казахстан бесплатный)

✉ mail@sk-hotline.kz

Аудиторы

📍 ТОО «Эрнст энд Янг», г. Алматы, пр. Аль-Фараби 77/7

☎ +7 727 2585960

