



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2023

СОДЕРЖАНИЕ



1 СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

Профиль Компании	4
Ключевые показатели	6
Основные события	8
Обращение председателя совета директоров	12
Обращение генерального директора	13
Информация о Группе	14
Операционная деятельность	18
Финансовая деятельность	26

2 УПРАВЛЕНИЕ

Управление рисками	32
Социальная ответственность	35
Защита окружающей среды	37
Корпоративное управление	39

3 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Аудиторское заключение независимого аудитора	52
Консолидированная финансовая отчетность	56
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	61

4 ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Основные исторические показатели	96
Глоссарий	97
Контактная информация	98

2023

АО «Каражыра» является одной из крупнейших в Казахстане Компаний по добыче и реализации каменного угля.

Группа Каражыра является вертикально интегрированной и включает в себя головную организацию и две дочерние компании, занимающиеся экскавацией и транспортировкой горной массы, соответственно.

Группа обеспечивает рабочими местами порядка 2 500¹ человек. Административный офис расположен в г. Семей. Активы Группы расположены в области Абай. Группа обладает правом недропользования на угольный разрез «Каражыра». Разработка осуществляется открытым способом. Месторождение «Каражыра» открыто в 1967 и расположено в 135 км к юго-западу от г. Семей.

Основным видом продукции является каменный уголь марки Д. Каражыра обеспечивает углем существенную долю отечественных ТЭЦ.

Группа входит в топ-50 крупнейших частных компаний страны.

ГРУППА КАРАЖЫРА ВХОДИТ В

ТОП-50

крупнейших частных компаний страны

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2023



ВЫРУЧКА

млн тг
58 405
2022: 56 980 | 2021: 48 269
+3%

ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ

млн тг
16 067
2022: 21 913 | 2021: 16 793
-27%

ДОБЫЧА

тыс тн
7 888
2022: 8 713 | 2021: 8 428
-9%

ОТГРУЗКА

тыс тн
7 449
2022: 8 417 | 2021: 8 237
-11%

ЕБИТДА

млн тг
13 775
2022: 19 185 | 2021: 15 475
-28%

ИНВЕСТИЦИИ¹

млн тг
6 260
2022: 9 467 | 2021: 2 723
-34%

ПЕРСОНАЛ²

чел.
873
2022: 894 | 2021: 821
-2%

БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

(тг/акция)
16 243
2022: 13 888 | 2021: 13 797
+17%

БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

(тг/акция)
3 087
2022: 9 320 | 2021: 9 365
-67%

¹ Включают в себя приобретения основных средств и нематериальных активов

² Среднесписочное количество персонала на конец года

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА



В 2023 инициированы работы по переходу к отработке 2-й очереди месторождения «Каражыра». В связи с чем в 2024 начаты работы по геологоразведке с последующим построением 3D модели месторождения.

КУРС НА АВТОМАТИЗАЦИЮ

В 2023 Группа успешно внедрила систему 1С ERP и решение по управлению горнодобывающей промышленностью 1С ГДП. В рамках этого проекта была проведена интеграция с множеством смежных систем, включая управление топливом и автоматизированную систему управления технологическими процессами (АСУТП) горных работ.

ПОЛУЧЕННЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА:



Оптимизация затрат на топливо благодаря интеграции с системой управления топливом. Улучшение мониторинга расхода топлива;



Снижение затрат на техническое обслуживание за счет более точного планирования и улучшения контроля состояния оборудования. Как следствие, повышение безопасности оборудования;



Сокращение времени на принятие решений благодаря оперативному доступу к аналитическим данным и отчетам (доступ к данным в режиме «реального времени»);



Улучшение качества данных. Повышение точности и полноты данных благодаря интеграции всех систем в единую информационную платформу. Снижение рисков «ручных» ошибок и несоответствий.

ПРОЕКТ «ЛИЧНЫЙ КАБИНЕТ СОТРУДНИКА»

В 2023 Группа разработала и внедрила мобильное приложение «Личный кабинет». С его помощью каждый сотрудник предприятия может просмотреть всю информацию о себе: дату приема, должность, табельный номер, антропометрию, факты прохода КПП, факт питания, выданные средства индивидуальной защиты и спец. одежду.

Имеется возможность проходить тестирование по своей специальности, а также тестирование по технике безопасности, заказать служебный транспорт и питание на разрез, подать жалобу или высказать предложение по улучшению условий труда.

Внедрение приложения позволило сократить количество обращений в отдел кадров и смежные службы на 20%. Появился централизованный канал коммуникации работодателя и рабочего коллектива, позволяющий оперативно реагировать на запросы сотрудников.



Проект «Личный кабинет» принял участие в международной бизнес-премии WOW!HR CENTRAL ASIA 2023 и победил в номинации High Performance.



СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА
ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

1

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Председатель Совета Директоров
Джуманбаев Владимир Викторович

Последние несколько лет угольная промышленность сталкивалась с рядом вызовов, среди которых экономические последствия пандемии, стремление к ускоренному энерго-переходу, а также увеличение конкуренции на рынке СНГ. Несмотря на все сложности, мы считаем, что инвестиции в благополучие и развитие сотрудников, а также стимулирование инновационной деятельности, разработка и внедрение новых технологий и решений стали одними из ключевых факторов в обеспечении устойчивого развития Группы.

ЛЮДИ – ОСНОВА НАШЕЙ КОМПАНИИ

В современном мире недостаточно просто обеспечивать хорошие и безопасные условия труда, необходимо уделять внимание поддержанию благоприятной рабочей среды, основанной на уважении к людям, поощрению инклюзивного подхода и разнообразия при найме сотрудников, а также недопущению любой формы дискриминации. Данный подход является одной из стратегических целей Группы, который позволяет привлекать, развивать и удерживать талантливых сотрудников, обеспечивая при этом их удовлетворенность и лояльность к компании.

Наши сотрудники — это основной и самый ценный ресурс. Их вклад, профессионализм и преданность делу являются залогом нашего успеха. Мы продолжим инвестировать в их развитие и создавать условия для реализации их потенциала, чтобы вместе достигать новых высот и преодолевать любые вызовы.

БУДУЩЕЕ ЗА ЦИФРОВЫМИ ТЕХНОЛОГИЯМИ

Мы понимаем, что автоматизация и цифровизация процессов позволяют значительно экономить ресурсы. Это касается как материальных ресурсов, так и времени и человеческих усилий. Также развитие цифровых технологий позволяют быстро реагировать на изменения рынка, адаптироваться к новым условиям и требованиям, внедрять инновации и улучшать свою деятельность.

Ярким примером успешного начала цифровизации Группы стала разработка и внедрение нашей командой мобильного приложения «Личный кабинет». Это приложение предоставляет каждому сотруднику возможность как просматривать всю информацию о себе, так и проходить тестирования по своей специальности и использовать прочие возможности приложения. Внедрение приложения сократило количество обращений в отдел кадров и смежные службы на 20%. Был создан централизованный канал коммуникации между работодателем и рабочим коллективом, что позволяет более оперативно реагировать на запросы сотрудников.

Мы гордимся, что приложение «Личный кабинет» получило признание на международной бизнес-премии WOW!HR CENTRAL ASIA 2023, победив в номинации High Performance.

Следующим шагом в процессе автоматизации стал централизованный переход на систему ERP, в рамках которой в одной оболочке были объединены основные бизнес-процессы Группы.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В условиях быстро меняющегося мира, глобальных изменений климата и перехода к «зелёной» энергетике нам необходимо адаптироваться и искать новые пути развития. Поэтому мы планируем не останавливаться на достигнутых результатах и продолжать работать над внедрением новых инициатив, направленных на достижение высоких стандартов в области экологии, социальной ответственности и корпоративного управления.

В следующем году мы планируем продолжить модернизацию наших производственных мощностей, улучшать условия труда и безопасности для наших сотрудников, а также расширять наше присутствие на международных рынках. Мы уверены, что благодаря усилиям нашей сплоченной команды и поддержке наших партнеров, мы сможем достичь поставленных целей.

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги,

ОБЗОР ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ

2023 год стал юбилейным 20-м годом оперирования предприятием. За этот значительный период Группа достигла существенных результатов.

Так, объем добычи был увеличен в 2 раза в сравнении с 2003 и, в среднем, в настоящее время достигает 7,5–8 млн тонн угля в год. Текущие мощности имеющегося парка техники позволяют поддерживать такой объем добычи.

Группа является ответственным и стабильным работодателем и обеспечивает рабочими местами порядка 2 500 человек, в том числе собственный персонал и сотрудники подрядных организаций.

Безопасность персонала – наш ключевой приоритет. Так, на протяжении многих лет в Группе отсутствовали смертельные случаи на производстве.

В рамках развития региона Группа в 2023 начала строительство концертного зала в г. Семей. Ввод в эксплуатацию планируется до конца 2024.

В конце 2023 и далее в 2024 Группа переходит ко 2-му этапу отработки угольного разреза. В связи с чем начаты геологоразведочные работы с последующим подсчетом запасов и построением 3D модели месторождения.

Для целей перехода к осуществлению бурения собственными силами в 2023 Группа приобрела 2 буровых станка.

ПРОИЗВОДСТВО И ТЕХНОЛОГИИ

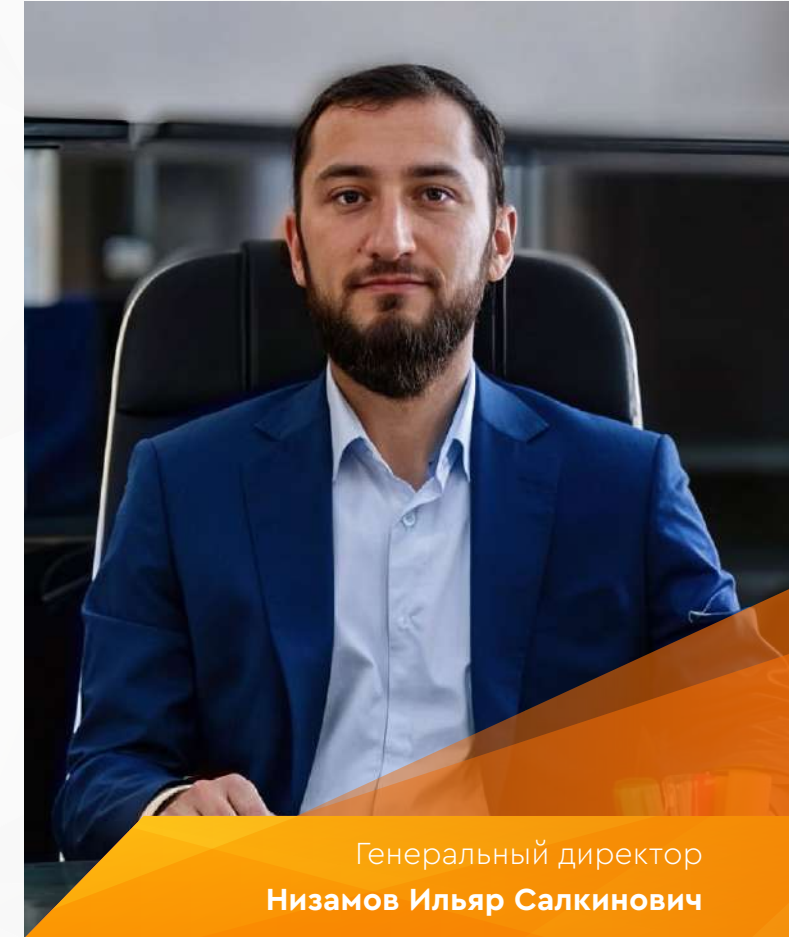
В 2023 Группа направила свыше 400 млн тенге на автоматизацию существующих систем. Результатом стало успешное внедрение системы 1С ERP и решения по управлению горнодобывающей промышленностью 1С ГДП.

В рамках этого проекта была проведена интеграция с множеством смежных систем, включая управление топливом, а также внедрена автоматизированная система управления технологическими процессами горных работ. Таким образом Группа получает ощутимую оптимизацию своих затрат по топливу, ремонтным работам через улучшение мониторинга, лучшую предсказуемость и планирование ремонтов, а также повышается скорость получения и обработки данных, их надежность.

ФИНАНСЫ

В 2022 всплеск мировых котировок на энергоносители, в том числе и на уголь, возникший в результате усиления санкционных мер против России, отразился на увеличении выручки Группы по экспортному направлению.

Группа достигла рекордного показателя экспортной



Генеральный директор
Низамов Ильяр Салкинович

выручки за всю историю. Как следствие, EBITDA Группы в 2022 также была рекордной и составила 19 185 млн тг несмотря на волатильность внешних условий, таких как беспрецедентно высокий уровень инфляции в стране и негативное влияние геополитических событий.

EBITDA 2023 года снизилась до 13 775 млн тг в ответ на снижение валовой прибыли на 27%, в основном, в результате снижения ценовых котировок экспортного сегмента рынка. При этом в сравнении с 2021 валовая прибыль в 2023 снизилась лишь на 4% и составила 16 067 млн тг.

Группа входит в топ-5 налогоплательщиков области Абай. Налоговые платежи Группы в 2023 составили 5 613 млн тенге (2022: 6 392 млн тенге).

БЛАГОДАРНОСТЬ

Благодарю акционеров и партнеров за проявленное доверие и оказанную поддержку.

Группа продолжит держать фокус на достижении стратегических целей, включающих в себя обеспечение безопасных условий труда, поддержание и развитие производства, увеличение доходности бизнеса.

ИНФОРМАЦИЯ О ГРУППЕ

История

Товарищество с ограниченной ответственностью «Каражыра ЛТД» было образовано в 1991 году. Впоследствии 10 июня 2016 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество «Каражыра» в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В конце августа 2021 было завершено приобретение двух компаний, ранее являющихся подрядными организациями, которые стали 100% дочерними предприятиями.

По состоянию на 31 декабря 2023 акционерами Группы являются физические лица – резиденты Республики Казахстан.

Общее количество акционеров на 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022 составило 5 (пять) человек.

ФИО	Количество простых акций	Доля
Огай Владислав Эдуардович	249 500	24,95%
Абдрахманова Элина Эдуардовна	249 500	24,95%
Огай Эдуард Викторович	201 000	20,1%
Джуманбаев Владимир Викторович	200 000	20,0%
Нигматулин Ерлан Зайруллаевич	100 000	10,0%

Деятельность Группы регулируется законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» и Контрактом на осуществление разработки угольного месторождения «Каражыра», заключенным 23 мая 1996 года. Срок действия контракта на недропользование истекает 23 мая 2041 года.

Государственная лицензия №16009935 от 20.06.2016 г. на вид деятельности: Эксплуатация горных и химических производств.

Юридический адрес Группы: Республика Казахстан, область Абай, город Семей, ул. Би-Боранбая, 93.

Основная деятельность

Основной деятельностью Группы является разведка, добыча, первичная обработка, транспортировка и реализация каменного угля месторождения «Каражыра».

Месторождение угля «Каражыра» расположено в 130 км к юго-западу от г. Семей, Абайская область.

Разработка месторождения осуществляется открытым способом.

По состоянию на 31 декабря 2023 среднесписочное количество сотрудников Группы составило 873 человека (31 декабря 2022: 894 человека).

Состав Группы

		Доля владения
АО «Каражыра»	Материнская компания	-/-
ТОО «Kerem Equipment»	Дочернее предприятие	100%
ТОО «Жылы ресурс»	Дочернее предприятие	100%



Миссия

Основные направления развития Группы включают: экономический рост, в том числе увеличение прибыли и объемов добычи угля, снижение себестоимости и оптимизацию затрат за счет эффективного планирования горных работ, а также сохранение окружающей среды, бережливое использование природных ресурсов и социальную ответственность.

В ходе реализации миссии Группа руководствуется следующими приоритетами в своей операционной деятельности и при принятии инвестиционных решений:

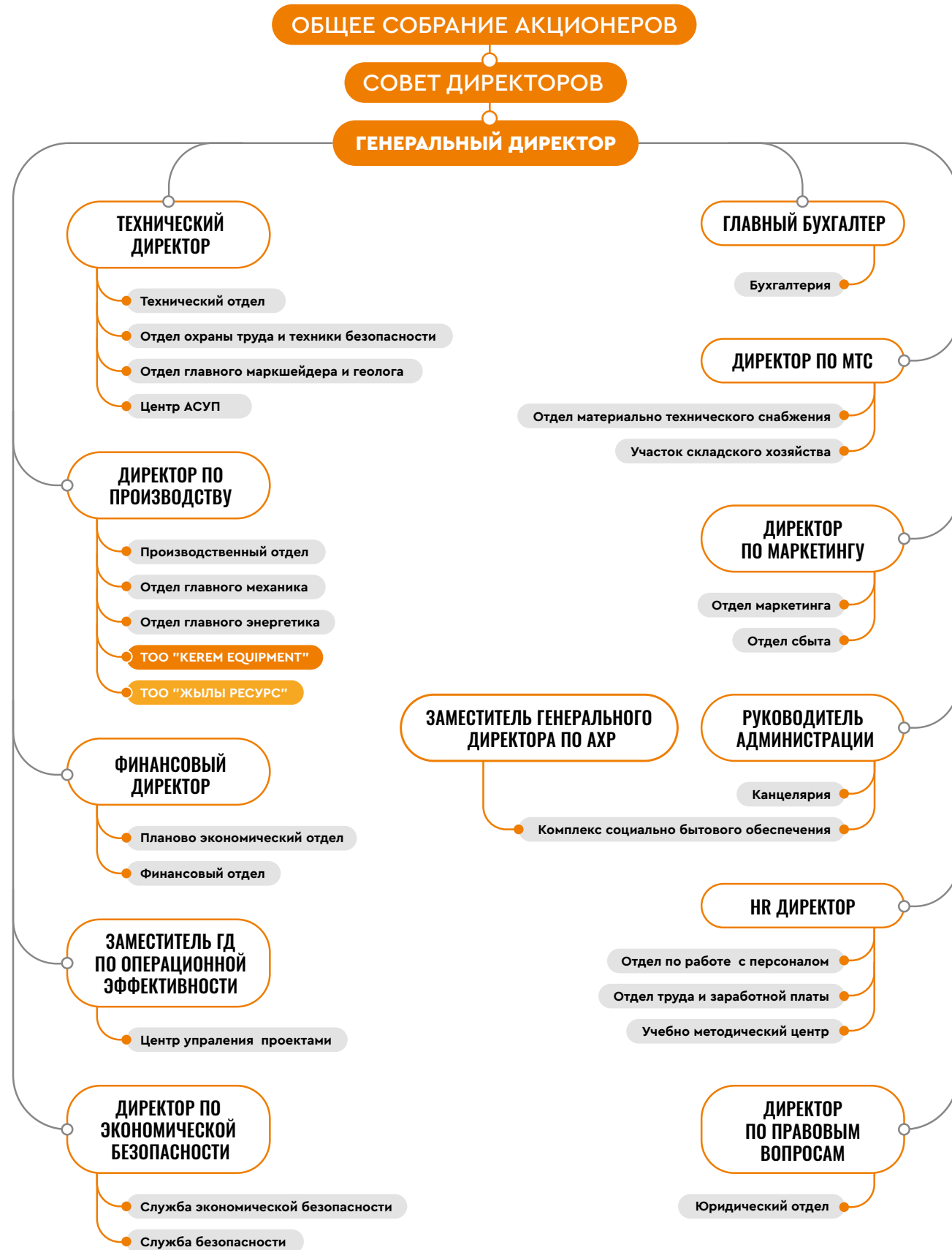
- Прибыльность – как необходимое условие развития Компании и получение дивидендов акционерами;
- Минимизация воздействия на экологию, предупреждение загрязнения окружающей среды;
- Неукоснительное соблюдение законодательных требований Республики Казахстан в области недропользования, охраны труда, промышленной и экологической безопасности;

Производственная структура

Основным направлением деятельности является добыча и дальнейшая реализация каменного угля. Таким образом производственная структура рассматривается как ключевая и представлена отделами технического директора и директора по производству, которые несут ответственность за осуществление производственной деятельности.



Организационная структура группы компаний Каражыра



Информация о месторождении

История месторождения

Угольное месторождение «Каражыра» было открыто в 1967 году и первоначально имело название «Юбилейное». Месторождение расположено в 135 км к юго-западу от города Семей в Жана-Семейском районе Восточно-Казахстанской области. Площадь месторождения составляет 21,4 кв. км.

Поисковые работы были проведены в 1969–1970 годах геологами Семипалатинской экспедиции. Полученные данные позволили произвести оценку запасов и дать качественную характеристику угля. Было установлено, что это крупное месторождение, которое можно отрабатывать открытым способом. Поисково-оценочные работы были возобновлены в 1991 году, а в 1992–1994 годах были проведены предварительная и детальная разведки геологами Караганды. Добыча угля в небольшом объеме началась с 1991 года.

Для увеличения объемов добычи угля к разрезу было подведено около 100 км железнодорожных путей, линии электропередач, а также другие необходимые коммуникации. За короткий срок удалось обеспечить ежегодный прирост объемов добычи в среднем на 30%.

С городом Семей месторождение связано шоссейной дорогой: 93,0 км - с твердым покрытием и 44,0 км - с гравийным. Железнодорожный подъездной путь проложен от ж/д ветки Семей-Курчатов до станции «Угольная».

Характеристика месторождения

Месторождение «Каражыра» представляет собой наложенный юрский грабен клиновидной формы, вытянутый в северо-западном направлении на 11,5 км при ширине 3,5-5 км. Внутреннее строение грабена является простым с пологими углами 3-100.

При этом северо-западный борт очень пологий с углами залегания пород до 150, а юго-восточный борт крутой с углами падения 45-800. Складчатость развита слабо.

Угленосные нижнеюрские отложения мощностью 180-300 м перекрыты неогеновыми глинами мощностью 1-10 м, четвертичными суглинками и супесями мощностью 1-15 м и сложены алевритами, аргиллитами, песчаниками, мощными пластами углей, прослоями конгломератов. В угленосной толще выделяется семь пластов: три (I, II, V)

Угленосные отложения перекрыты неогеновыми глинами и мощностью 1-10 м и четвертичными суглинками и супесями мощностью 1-18 м. В угленосной толще выделяются три (I,II,V) весьма мощных пласта до 25 м, один мощный(VI) - 4,4 м, два - средней мощности (IV,VII) до 2,4 м и один(III) непромышленной мощности. Пласты IV, VI, VII имеют относительно простое строение, а пласты I,II,V сложное строение из-за расщепления пласта на ряд самостоятельных пачек.

Учитывая относительно простое строение месторождения в целом, преобладание в угленосной толще мощных пластов, оно отнесено ко второй группе сложности по классификации ГКЗ.

Средняя зольность угля по месторождению 15,7% при колебаниях от 10,5% до 19,0%. Зольность в горной массе составляет 25,7% при колебаниях от 13,7% до 30,2%.

Теплота сгорания углей изменяется в незначительных пределах, что объясняется постоянством вещественного состава и близкой степенью метаморфизма углей. Средняя теплота сгорания углей – 29,73 мДж/кг (7102 ккал/кг), при этом по пластам она изменяется от 28,9 до 30,5 мДж/кг. В соответствии с ГОСТ 25543–88 угли месторождения относятся к каменным длиннопламенным, марка Д.

По климатическим условиям район разреза относится к районам с засушливым, резко континентальным климатом, характерным для сухих и холодных степей, с суровой зимой и жарким летом.

Добыча угля, млн тонн



Операционная деятельность

Анализ основных рынков

Макроэкономический анализ

Мир

В 2023 ситуация с углем в мире оставалась сложной и многогранной, сочетая в себе элементы перехода к более чистым источникам энергии при сохранении спроса на уголь.

Цены на уголь в 2022 оставались высокими, частично из-за последствий глобальных экономических потрясений, таких как пандемия COVID-19, но в большей степени вследствие геополитических событий.

Далее в 2023 ценовые котировки на уголь упали с рекордных уровней 2022, в среднем, на 46%. При фиксированных ценах доставки, цена в Европе составляла около \$130/тн, в Азии – около \$125/тн.

Уровень мирового потребления угля продолжил расти и по итогам 2023 увеличился на 1,6% до 164 экзаджоулей – наибольшее значение с 2014. Впервые за всю историю мировое потребление угля превысило 8,5 млрд тн в год.

В региональной структуре спрос на уголь отличался. Рост спроса в развитых экономиках в 2023 составил 1,5%, что является существенным замедлением по сравнению с 2,6% в 2022. Основными причинами такого снижения темпа роста стали:

- ужесточение денежно-кредитной политики;
- ускорение перехода к альтернативным энергоресурсам;
- геополитическая нестабильность.

Снижение спроса на уголь в развитых странах было нивелировано ростом потребления в развивающихся странах. Так, в 2023 темп роста составил 4,3% (2022: 4,1%).

Мировая добыча угля увеличилась на более чем 3% по сравнению с 2022, достигнув рекордных 179 экзаджоулей. Более 96% прироста мировой добычи угля приходится на Китай, Индию и Индонезию.

На мировом рынке угля доминирующее положение занимают Китай и Индия, которые в 2023 совместно составили 63% доли мирового спроса на уголь и являются крупнейшими производителями и потребителями угля.

Потребление угля в Северной Америке и Европе снизилось на 16,2% и 16,2%, соответственно. Это стало крупнейшим годовым спадом на этих рынках после обвала в пандемию COVID-19.

Согласно прогнозу МЭА, в ближайшие годы картина существенно не изменится. В 2024 мировое потребление угля подрастет на 0,4%, до 8,74 млрд тонн, а в 2025 столь же незначительно сократится — на 0,3%, до 8,71 млрд тонн.

Мировая добыча угля, млн тонн

Страна/Регион	2021	2022	2023	Изм.	Доля 2023
Канада	46,7	45,1	48,6	8%	1%
Мексика	7,4	5,5	5,6	2%	0%
США	524,4	539,4	526,5	-2%	6%
Итого Северная Америка	578,6	590	580,6	-2%	6%
Бразилия	8,2	7,5	6,8	-9%	0%
Колумбия	59,6	57,5	54,5	-5%	1%
Страны Юж. и Ц. Америки	0,3	0,5	0,8	60%	0%
Итого страны Юж. и Ц. Америки	68,2	65,4	62,5	-4%	1%
Болгария	28,5	35,6	21	-41%	0%
Чешская Республика	31,5	35,2	30	-15%	0%
Германия	126	132,5	102,3	-23%	1%
Греция	5,7	14	10,9	-22%	0%
Польша	107,6	107,5	88,7	-17%	1%
Румыния	17,8	18,2	14,8	-19%	0%
Сербия	36,4	35,1	31,9	-9%	0%
Турция	85,6	96,1	66,4	-31%	1%
Украина	24,9	16,5	23,3	41%	0%
Прочая Европа	51,8	55,2	50,9	-8%	1%
Итого Европа	516	545,9	440,1	-19%	5%
Казахстан	115,7	118	116,4	-1%	1%
Российская Федерация	433,7	439	432,5	-1%	5%
Узбекистан	4,8	5,4	6,2	15%	0%
Прочие страны СНГ	6,9	8,4	8,4	0%	0%
Итого СНГ	561	570,7	563,4	-1%	6%
Итого Ближний Восток	1,9	4,4	10,3	134%	0%
ЮАР	234,5	225,9	228,5	1%	3%
Прочая Африка	19	25,1	28,6	14%	0%
Итого Африка	253,5	251,1	257,1	2%	3%
Австралия	478,6	443,4	455,8	3%	5%
Китай	4126	4560	4710	3%	52%
Индия	811,3	910,9	1010,9	11%	11%
Индонезия	614	687,4	775,2	13%	9%
Монголия	32,3	39,3	83,2	112%	1%
Вьетнам	47,8	49,8	48,2	-3%	1%
Страны азиатско-тихоокеанского региона	83,5	84,8	98,3	16%	1%
Итого азиатско-тихоокеанский регион	6193,5	6775,8	7181,6	6%	79%
ИТОГО Мир	8172,6	8803,4	9095,7	3%	100%

Уголь в Казахстане

Республика Казахстан входит в топ-10 стран по доказанным запасам угля в размере 33,6 млрд тн, из которых 2/3 приходится на бурый уголь, 1/3 – на каменный уголь.

Среди стран СНГ государство является одним из лидеров по запасам и добыче угля, уступая первое место лишь Российской Федерации.

Казахстан продолжает использовать уголь в качестве основного источника энергии для генерации электроэнергии. Угольные электростанции обеспечивают значительную часть электроэнергетического баланса страны, что делает уголь важным элементом для обеспечения энергетической безопасности.

Крупнейшие угольные бассейны расположены в центральной и северной частях страны: Экибастузский (10 млрд тонн), Карагандинский (6,9 млрд тонн) и Тургайский (5,9 млрд тонн). На данные месторождения приходится 77,5% разведанных запасов угля республики.

Кроме того, казахстанский уголь поставляется в такие страны, как Киргизская Республика, Таджикистан, Узбекистан, Украина, Болгария, Венгрия, Дания, Польша, Румыния, Турция, Финляндия и другие страны ближнего и дальнего зарубежья.

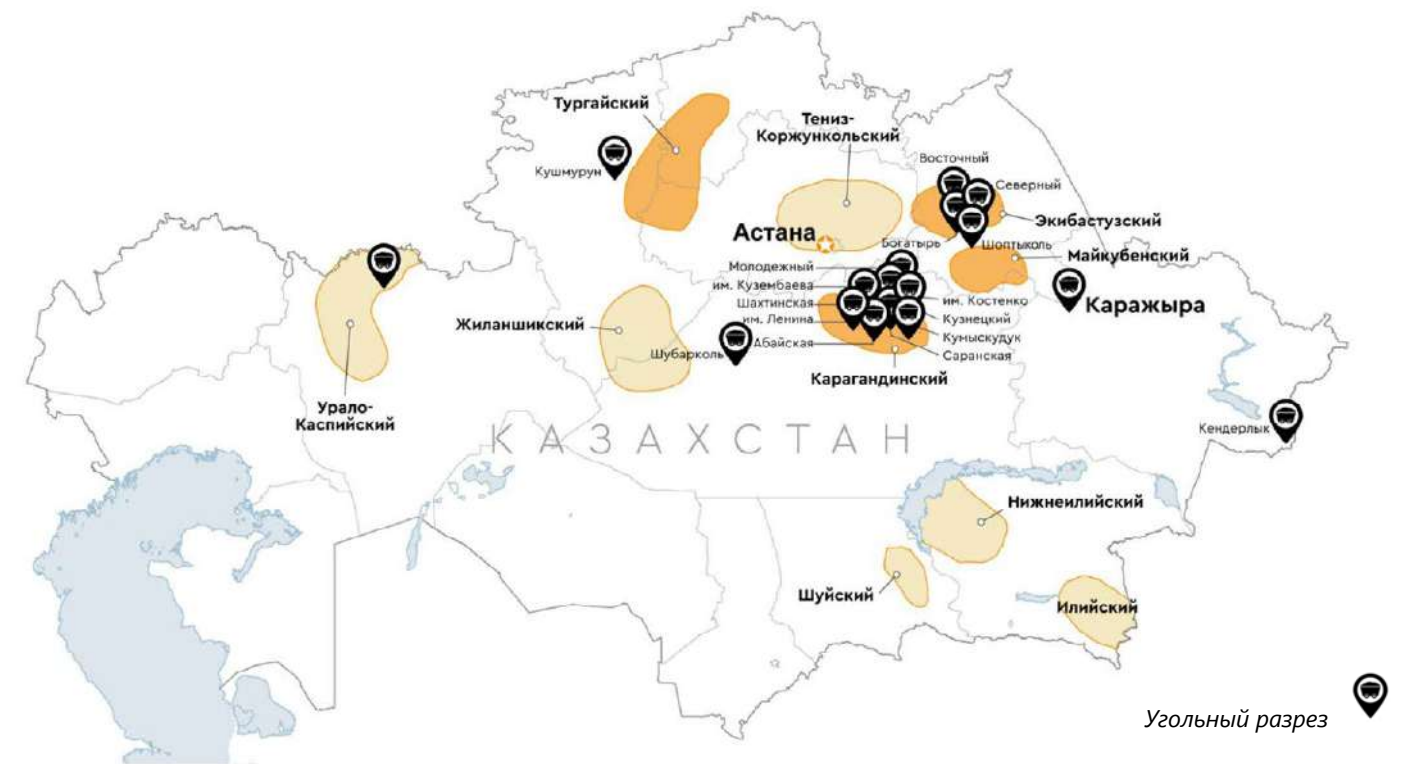
Угольная промышленность остаётся важным сектором для экономики страны, обеспечивая рабочие места и доходы в угледобывающих регионах.

В отрасли работает порядка 30 частных угледобывающих компаний (2/3 годовой добычи). Рынок энергетического угля в Казахстане относительно фрагментирован следующими крупнейшими игроками:

- АО «Шубарколь Комир»,
- АО «Каражыра»,
- ТОО «Майкубен-Вест»,
- ТОО «Богатырь Комир».

Балансовые запасы угля позволяют полностью обеспечить внутренние потребности страны. Так, угольная отрасль страны обеспечивает выработку в Казахстане порядка 70% электроэнергии, 100% загрузку коксохимического производства, полностью удовлетворяет потребности в топливе коммунально-бытового сектора и населения. Благодаря углю электроэнергия в стране одна из самых дешевых в странах СНГ и в мире.

Вместе с тем преобразование казахстанской экономики в направлении низко-углеродного развития и, в итоге, достижения чистой углеродной нейтральности подразумевает постепенное снижение использования ископаемых видов топлива (в т. ч. угля) и от новых инвестиций в ископаемые активы, а также необходимость оставить имеющиеся запасы ископаемых энергоресурсов «законсервированными»¹.



¹ Источник: Институт экономических исследований РК.

Виды производимого угля

Для развития угольной промышленности в 2019 Правительством была разработана и утверждена «Дорожная карта по развитию угольной отрасли Республики Казахстан на 2019–2021», а также сформирован «План потребности угольной продукции для коммунально-бытовых нужд и населения на период 2021-2022». В приоритет были поставлены вопросы развития углехимии, а также глубокой комплексной переработки угля для получения продуктов с высокой добавленной стоимостью.

В Казахстане ведется добыча углей марок:

- **К (коксующиеся)** и его подвиды (КО, КЖ и пр.) – Карагандинский регион. Уголь, используемый в металлургии;
- **КСН (слабоспекающиеся низкометаморфизированные)** – Экибастузский угольный бассейн. Уголь, используемый в энергетике на территории РК и РФ;
- **Т (тощие)** – Месторождение «Жамантуз» на границе Павлодарской и Восточно-казахстанской областей;
- **Г (газовые)** и его подвиды (ГЖ, ГЖО, ГД) – разрез «Куланский», месторождение «Жалын» Карагандинской области и Месторождение «Сарыадырь» Акмолинской область. Уголь, потребляемый металлургами и энергетиками РФ и РК;
- **Энергетические угли Б (бурые)** добываются в Карагандинском угольном бассейне (Разрезы «Кузнецкий» и «Сат Комир») и Майкубеском угольном бассейне (разрезы «Талдыколь», «Шоптыколь» и «Сарыколь»);
- **Энергетические угли Д (длиннопламенные)** добываются в Шубаркольском угольном бассейне, и на месторождении «Каражыра» в Абайской области;

Угли марок **Б (бурые)** и **Д (длиннопламенные)** являются сопоставимыми, применяются в коммунально-бытовом секторе, тепло- и энергетических станциях, при производстве цемента и кирпича, а также для производства полукокса (только марка Д) и в металлургии (производство ферросплавов и прямое восстановление железа) только марка Д, в этой связи мы будем рассматривать в дальнейшем только эти группы углей.

Перспективы развития угольной отрасли страны включают активное развитие международного сотрудничества по направлению комплексной переработки угля (углехимия), привлечение иностранных инвестиций в развитие высокотехнологичных переделов, стимулирование применения новых технологий в добыче и глубокой переработки угля, а также добычу и утилизацию метана угольных пластов в целях улучшения экологии и повышения экономического потенциала региона.

Основные экономические показатели Казахстана

ВВП

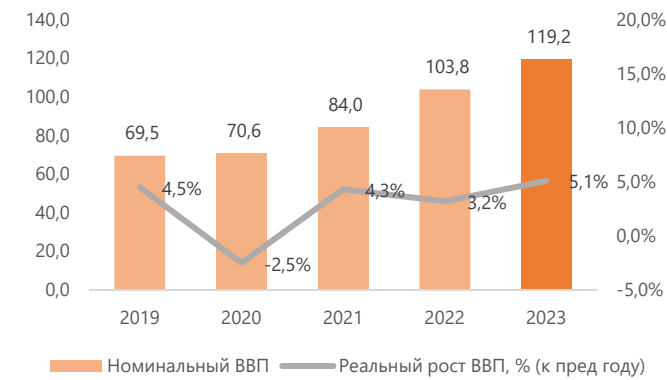
ВВП Казахстана по итогам 2023 вырос на 5,1% в сравнении с 2022, что считается существенным успехом с учетом шоковых событий в регионе и в мире.

В 2023 валовый внутренний продукт Казахстана оценивался в **119 трлн. тенге**. Экономика Казахстана продемонстрировала стойкость перед различными негативными факторами благодаря успешным налогово-бюджетным мерам правительства и эффективной монетарной политике Национального Банка Республики Казахстан.

Важным фактором экономического роста является привлечение внутренних и внешних инвестиций. Рост инвестиций в основной капитал в реальном выражении составил **11,2%**. При этом наблюдалась активность в привлечении инвестиций в недобывающих отраслях. Высокие показатели роста инвестиций отмечены в строительстве, в сферах здравоохранения, образования, торговле, операциях с недвижимым имуществом, сельском хозяйстве, промышленности, транспорте и складировании.

Структура ВВП в 2023 не претерпела существенных изменений. Ключевыми отраслями экономики страны по-прежнему являются промышленность (26,4% от ВВП) и торговля (18,2% ВВП), которые совместно составляют порядка **44,6%** в структуре ВВП.

Историческая динамика ВВП РК



Инфляция

Казахстан предпринял несколько мер для снижения уровня инфляции и обеспечения экономической стабильности, в связи с введением санкций против Российской Федерации. Эти меры включали как монетарные, так и фискальные стратегии, а также различные инициативы на уровне правительства.

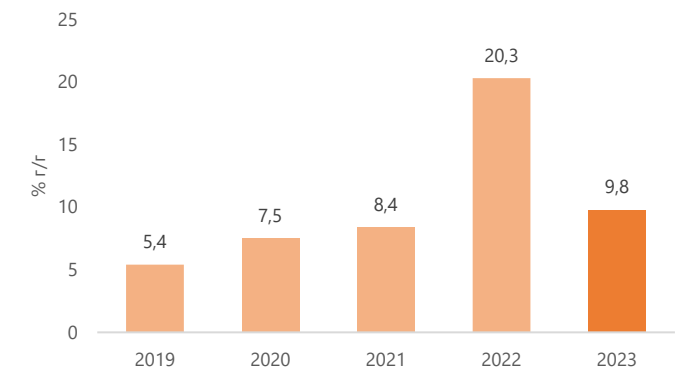
Что привело к уменьшению инфляции в стране до **9,8%** в 2023. При этом цены на продовольственные товары выросли на **8,5%** (2022: **25,3%**), на непродовольственные товары – на **9,1%** (2022: **19,4%**), а на платные услуги – на **12,4%** (2022: **14,1%**).

По состоянию на 31 декабря 2023 курс национальной валюты на фоне внешних и внутренних факторов укрепился до **454,56 тенге за доллар США** (-1,8% в сравнении с 2022), среднегодовой курс в 2023 составил **456,31 тенге за доллар США** (2022: 460,48 тенге за доллар США).

На данный момент в мире формируется дезинфляционная тенденция, в связи с чем прогнозируемая инфляция в Казахстане в 2024 оценивается на уровне **4–5%**.

Предпосылками для этой тенденции являются высокие цены на сырьевые товары, укрепление курса тенге к валютам основных торговых партнеров страны и внушительный положительный торговый баланс Республики Казахстан.

Инфляция в РК²



Денежно-кредитные условия

По окончании 2023 Национальный Банк Республики Казахстан понизил базовую ставку с **16,75%** до **15,75%**. Далее в первой половине 2024 уровень базовой ставки снизился до **14,50%**.

Пересмотр базовой ставки является мерой монетарного реагирования на внешнеэкономические и геополитические риски. В 2022 повышение ставок с целью ограничения валютных спекуляций и проведение валютных интервенций в условиях высокой волатильности валютного курса были ожидаемыми.

Прогноз по базовой ставке на 2024 не претерпел изменений (**14%**, в среднем, за год). Далее в 2025 прогноз складывается в районе **11%**, 2026 – **9,2%** (ранее – **9,8%**).³

Обменный курс

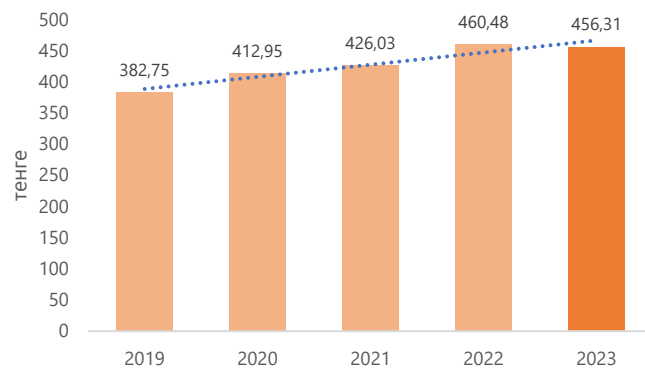
Официальной валютой Республики Казахстан является **тенге**. Важным фактором курсообразования казахстанской валюты в 2023 стало дальнейшее усиление санкционных мер против России. Курс пары RUB-KZT, начавший год на уровне **6,4 тенге за рубль** и достигнувший пика в размере **6,8 тенге за рубль**, по окончании 2023 уменьшение на **27%** до **5,1 тенге за рубль**.

Обменный курс пары тенге/доллар в 2023 имел высокую волатильность. На минимуме, достигнутом 28 сентября, нацвалюта дешевила на бирже до **482,77 тенге за доллар**, когда как максимальное укрепление (до **431,08 тенге за доллар**) пришлось на 4 марта. В целом за 2023 нацвалюта укрепилась с **462,65** до **454,56 тенге за доллар**, или на **2%**

² Источник: БНС РК

³ Источник: НБ РК

Средний курс по годам, KZT/USD



Рейтинги Республики Казахстан

По последним данным рейтинги Казахстана, присвоенные международными рейтинговыми агентствами, выглядят следующим образом:

- **Fitch Ratings:** долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) в национальной и иностранной валютах - на уровне **BBB**, прогноз «Стабильный» (по состоянию на 17.05.2024);
- **S&P:** долгосрочные кредитные рейтинги в иностранной и национальной валютах «**BBB-**», прогноз «Стабильный», также краткосрочные кредитные рейтинги в иностранной и национальной валютах «**A-3**» (по состоянию на 01.03.2024);
- **Moody's:** **Baa2**, прогноз «Стабильный» (по состоянию на 27.10.2023).

Прогноз 2024 – Казахстан

В 2024 экономика Казахстана ожидает умеренный рост, прогнозируемый на уровне **4,5%**. Основными факторами, способствующими этому росту, станут:

- **Добыча углеводородов:** ожидается увеличение объемов добычи нефти и газа, что положительно скажется на экономической активности. Прогнозируется, что добыча нефти вырастет на **4,5%**.
- **Инфляция:** Уровень инфляции, по прогнозам, составит около **8,2%**, что ниже показателей предыдущих лет. Это снижение связано с улучшением ситуации на товарных рынках и более стабильной денежно-кредитной политикой.
- **Инвестиции:** Увеличение инвестиций в основной капитал, особенно в инфраструктурные проекты, будет способствовать экономическому росту. Ожидается, что объем инвестиций вырастет на **5,5%**.
- **Внешние факторы:** Казахстан продолжит сталкиваться с рисками, связанными с изменениями в глобальной экономике, включая колебания цен на энергоресурсы и экономическую нестабильность в странах-партнерах.

Таким образом, в 2024 Казахстан будет стремиться к устойчивому экономическому росту, опираясь на внутренние ресурсы и адаптацию к внешним вызовам.

Государственное регулирование отрасли

Правовые отношения по вопросам проведения разведки, добычи угля, оценки недр регулируются на основе Кодекса РК «О недрах и недропользовании» и заключенного контракта на недропользование.

Правообладателем угля, находящегося в естественном залегании в недрах страны, является Республика Казахстан. Собственник добытого угля определяется контрактом. Следует отметить, что запасы угля на месторождениях подлежат обязательной государственной экспертизе и утверждению Государственной комиссией по запасам полезных ископаемых РК.

Деятельность по недропользованию регламентирована нормами законодательства РК, требованиями и правилами в отношении недропользования, а также международными конвенциями. Проводимые работы по геологическому и техническому исследованию недр, разведке и добыче подлежат обязательному лицензированию и аккредитации уполномоченными государственными органами. Процедура передачи месторождений иностранным инвесторам проходит под контролем государственных органов. Согласно требованиям Кодекса РК «О недрах и недропользовании» передача прав на недропользование проводится с разрешения уполномоченного органа.

Казахстанская практика налогообложения компаний-недропользователей предусматривает следующие платежи недропользователей:

- подписной бонус;
- платеж по возмещению исторических затрат;
- налог на добычу полезных ископаемых;
- налог на сверхприбыль.

Если уголь реализуется на экспорт, компаниям-экспортерам необходимо оплатить таможенную пошлину на экспорт.

С 1 января 2021 рентный налог на экспорт угля был упразднен с замещением его на налог на добычу полезных ископаемых. Ставка для угля составляет **2,7%**. Налогооблагаемой базой НДПИ является объем добычи угля.

Антимонопольное регулирование деятельности компании осуществляется на основании Предпринимательского кодекса РК, а также в случаях, когда положение компании признается доминирующим на том или ином товарном рынке в различных географических границах, такие отношения регулируются Методикой по выявлению монопольно высокой (низкой) цены, утвержденной приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 4 мая 2018 года № 173.

В соответствии с действующим законодательством Казахстана отсутствует государственное регулирование цен на уголь.

Как указано выше, с учетом возможного признания Компании субъектом рынка, занимающим доминирующее положение, принимаются во внимание ограничения в отношении установления монопольно высокой (монопольно низкой) цены, а также запрет на применение различных цен к равнозначным соглашениям с субъектами рынка, установленными статьей 174 Предпринимательского кодекса РК.

Реализация угля потребителям на внутреннем рынке осуществляется преимущественно посредством независимых биржевых площадок в соответствии с Законом РК «О товарных биржах».

Конкурентная среда

В связи с тем, что уголь является одним из наиболее важных рыночных товаров, ценообразование на мировом рынке отражает скорее тенденции во всей мировой экономике, а не формируется за счет конкуренции отдельных компаний. Значительное влияние на цены на уголь имеют также геополитические события и климатические условия, сложившиеся в регионе назначения отгрузки.

Конкурентными преимуществами Группы являются:

- удачное залегание угольных пластов;
- большие мощности забоя высококачественного угля;
- присутствие достаточного количества экскаваторов, которые производят отгрузку угля с мелкой фракцией при минимальных сроках погрузки;
- обновляемая горнодобывающая техника;
- достаточная конкурентоспособность угля по качеству с аналогичными марками угля разрезов Казахстана и России.

Стимулятором роста производства энергетических углей, производимых в РК в прогнозируемом периоде, будет рост потребления в странах азиатского региона, основной прирост которых ожидается в направлении Узбекистана (1,0-1,5 млн тонн), руководством которого принято решение увеличить экспорт добываемого газа в Китай и субсидирование на республиканском уровне потребления угля из Киргизии и Казахстана. Традиционные потребители: Япония, Южная Корея, Китай и Тайвань, а также прогнозируется появление новых потребителей в лице Вьетнама и Филиппин.

Так же резкое подорожание ж/д ставок в РФ дает возможность увеличить поставки угля в приграничные регионы России, а именно в Алтайский край и Омскую область.

Доля рынка, маркетинг и продажи

Рынки сбыта и ценообразование

Все продажи основываются на рыночном принципе ценообразования.

Уголь на энергетические и промышленные предприятия отгружается по отпускным ценам разрезов по прямым договорам.

100% объема реализации коммунально-бытового угля осуществляется посредством биржевых торгов.

Цена угля для коммунально-бытовых нужд складывается из цены отгрузки разреза, железнодорожных тарифов на транспортировку и обслуживания подвижного состава.

Основная доля экспортных отгрузок Группы приходится на Российскую Федерацию, ближнее зарубежье, а также Узбекистан и Киргизию.

В структуре отгрузки в Казахстане наибольшая доля приходится на отгрузку ТЭЦ.

В среднесрочной перспективе (5 лет) ожидается увеличение внутреннего потребления энергетических углей примерно на 2-2,5 млн тонн. Этому будет способствовать строительство новых ТЭЦ, заводов и промышленных предприятий.

Стратегия деловой активности⁴

Операционная стратегия

В рамках обеспечения максимальной эффективности операционной деятельности, ориентированной на конкретные результаты с прогнозируемыми значениями, Группа руководствуется сценарием операционного развития с учетом имеющихся преимуществ для их максимально эффективной реализации, а также препятствующих зон (с разработкой инструментов/мер по минимизации слабых сторон и угроз при реализации операционных приоритетов Компании).

В соответствии с этим Группа определила следующие приоритетные операционные цели:

Максимизация доходности

Максимизация доходности является основной операционной целью деятельности Группы, достижение которой планируется обеспечить путем синергии трех основных составляющих. В соответствии с этим Группа определила следующие приоритетные операционные цели:

- поддержание добычи угля,
- оптимизация затрат, и
- эффективная инвестиционная деятельность.

Поддержание уровня добычи угля

Обеспечение устойчивого уровня объемов добычи является одной из основных целей операционной стратегии в рамках обеспечения синергии, направленной на максимизацию прибыли.

Группа намерена поддерживать стабильный объем добычи за счет рационального планирования разработки угольного разреза и расстановки техники, оптимальной материально-технической базы.

Оптимизация затрат

Учитывая то, что основным приоритетом Группы является увеличение прибыли, в котором немаловажную роль играет эффективность контроля над затратами, Группа рассматривает различные сценарии оптимизации затрат.

Таким образом, на этапах разработки рабочей программы и бюджета, особое внимание уделяется рентабельности добычи при соответствующем эквивалентном уровне затрат. В соответствии с анализом вышеуказанных сценариев был разработан оптимальный сценарий, позволяющий оптимизировать ожидаемую рентабельность.

Инвестиционная деятельность

Реализация инвестиционной деятельности (в частности, капитальных вложений) обеспечит развитие технологического уровня производства, способствующего достижению ключевых приоритетов Группы в рамках роста добычи угля и/или оптимизации затрат, и, как следствие, максимизации прибыли.

Поддержание плановых объемов добычи обусловлено необходимостью капитальных вложений для совершенствования технологического уровня производства.

Ключевым моментом в обеспечении эффективности капитальных вложений является их целесообразное обоснование, а также последующий контроль и мониторинг своевременного освоения и обеспечения предсказуемости возврата инвестиций. Также инвестиционная деятельность необходима для расширения направлений деятельности Группы, в том числе в направлении процессов обогащения угля, производства полуккокса и термобрикетирувания.

⁴ Заявления в данном разделе могут носить прогнозный характер. В силу своей специфики прогнозные заявления связаны с риском и неопределенностью как общего, так и частного характера. При этом всегда существует риск того, что предварительные оценки, прогнозы, планы и другие прогнозные заявления в реальности не

осуществятся. Необходимо иметь в виду, что под влиянием целого ряда существенных обстоятельств фактические результаты могут значительно отличаться от плановых и целевых показателей, ожидаемых результатов, оценок и намерений, содержащихся в прогнозных заявлениях.

Финансовая деятельность⁵

тыс. тенге	2023	2022	2021
Валовая прибыль	16 067 347	21 912 589	16 793 468
EBITDA	13 775 341	19 184 694	15 475 127
Прибыль до налогообложения	4 366 124	11 939 255	11 901 860
Чистая прибыль	3 086 848	9 319 639	9 364 503
Маржа валовой прибыли	28%	38%	35%
Маржа EBITDA	24%	34%	32%
Базовая и разводненная прибыль на акцию (тенге)	3 087	9 320	9 365

Отчет о прибылях и убытках

Увеличение валовой прибыли в 2022 обусловлено резким увеличением рыночных цен на энергоносители, и в том числе на уголь, в результате усиления санкционных мер против России. Как результат, Группа получила рекордную выручку по экспортному сегменту.

Далее в 2023 в связи со снижением экспортных цен реализации угля, валовая прибыль снизилась до 13.7 млрд тенге. При этом показатель валовой прибыли находится, в целом, на уровне 2021 года, снизившись лишь на 4%.

В составе себестоимости основное давление на увеличение продолжает оказывать ценовой фактор в части удорожания стоимости ж/д транспортировки, подрядных буровзрывных работ, увеличения цен на топливо (в среднем, на 11%) и запасные части (в среднем, на 17%). С целью поддержки персонала в течение 2023 Группа также осуществляла пересмотр фонда оплаты труда в сторону увеличения, в среднем, на 19%.

Рабочий капитал

Текущие активы: +1.98 млрд тенге, в основном, из-за увеличения по статьям торговая и прочая дебиторская задолженность на 2,4 млрд тенге, авансы выданные на 466 млн тенге и товарно-материальные запасы на 562 млн тенге.

Текущие обязательства: +4.1 млрд тенге, в основном, из-за увеличения текущей части задолженности по займам на 1.7 млрд тенге и операционной кредиторской задолженности на 1.9 млрд тенге.

тыс. тенге	2023	2022	2021
Товарно-материальные запасы	3 328 687	2 765 995	2 454 060
Авансы выданные и прочие текущие активы	3 307 286	2 840 350	1 850 179
Предоплата по подоходному налогу	1 933 061	1 624 586	736 252
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 257 694	4 855 073	5 081 148
Займы выданные	9 200 289	8 914 201	1 860 581
Банковские вклады	857 229	2 449 813	1 861 817
Денежные средства	49 412	503 468	263 776
Краткосрочные активы	25 933 658	23 953 486	14 107 813
Облигации	637 778	637 778	637 778
Займы	12 858 123	11 140 958	4 221 262
Провизии	35 141	18 901	3 341
Подоходный налог к уплате	270 697	-	2 000
Прочие налоги к уплате	534 267	333 597	200 353
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9 828 020	7 926 917	4 621 626
Краткосрочные обязательства	24 164 026	20 058 151	9 686 360
Рабочий капитал	1 769 632	3 895 335	4 421 453
Чистые активы	17 968 900	14 608 090	14 469 464
Балансовая стоимость одной акции (тенге)	16 243	13 888	13 797

Чистые активы

В отчетном периоде на увеличение чистых активов повлияло, в основном, следующее:

- По состоянию на 31 декабря 2023 краткосрочные активы, в целом, на уровне конца 2022 с приростом 9%. В структуре краткосрочных активов на прирост, в основном повлияло увеличение баланса дебиторской задолженности за уголь казахстанских ТЭЦ по причине увеличения отгрузок в декабре 2023.
- Прирост краткосрочных обязательств, в основном, произошел в ответ на увеличение баланса кредиторской задолженности за услуги транспортировки угля в конце года.

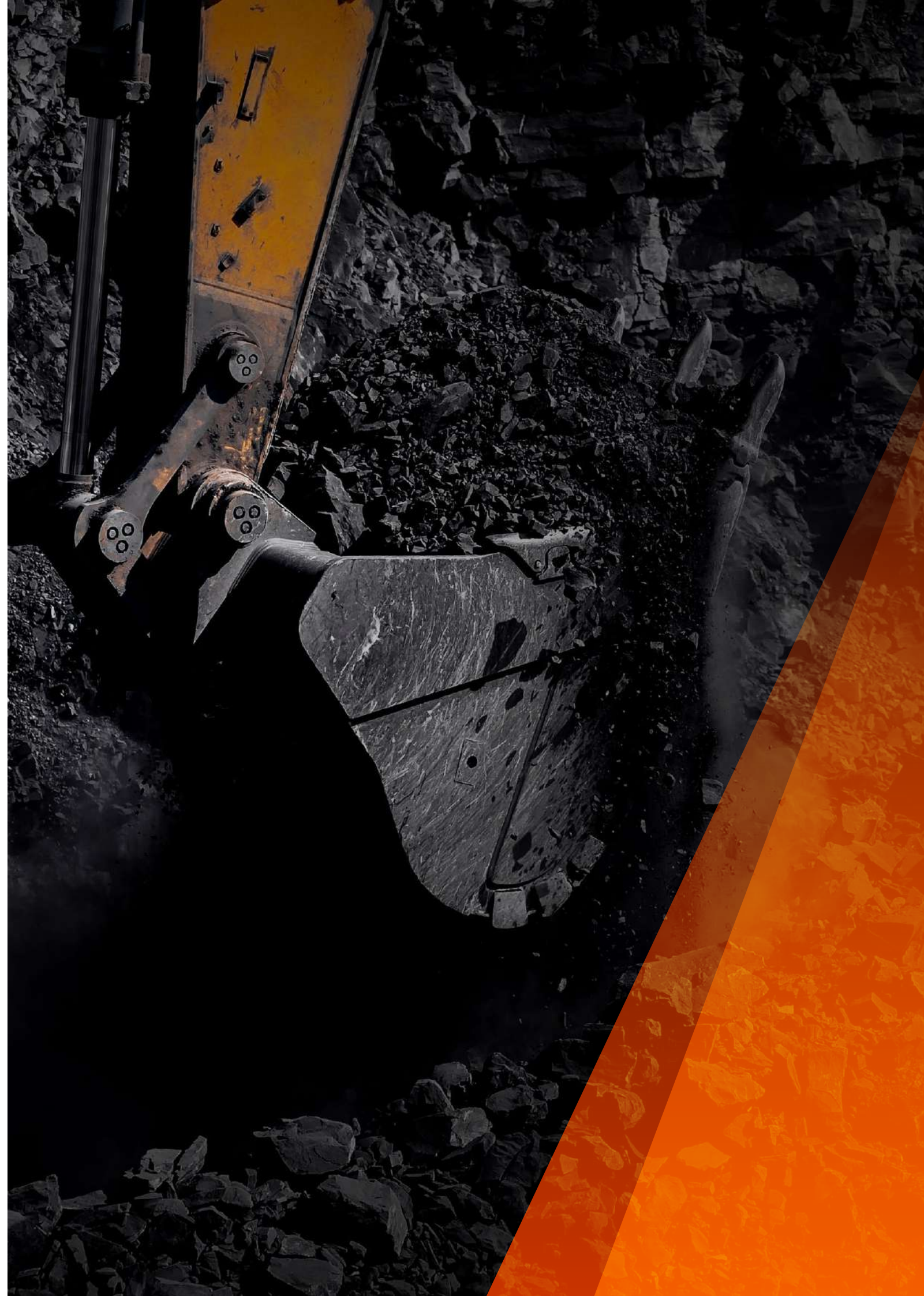
⁵ На основании аудированной консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Оплаченные налоги

тыс. тенге	2023	2022	2021
Корпоративный подоходный налог	2 835 822	3 771 548	3 821 689
НДС	1 763 409	1 577 004	1 687 255
Налог на добычу полезных ископаемых	520 000	619 000	580 300
Социальный налог	221 166	204 117	184 329
Имущественный налог	78 249	53 179	36 424
Плата за эмиссию окружающей среды	60 543	44 656	46 698
Прочие налоги	134 008	122 642	112 430
Итого выплачено	5 613 197	6 392 146	6 469 125

Группа входит в топ-5 налогоплательщиков области Абай. Налоговые платежи Группы составляют 9%-13% от выручки.

В 2023 эффективная ставка подоходного налога составила 29,3% (2022: 21,9%; 2021: 21,3%).





УПРАВЛЕНИЕ

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ
СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

2

Управление рисками

Система управления рисками Группы направлена на четкую идентификацию, эффективное управление и постоянный мониторинг рисков. Основная цель механизма управления рисками Группы — обеспечить достаточный контроль над рисками для достижения стратегических целей. Система предназначена для управления рисками, а не с целью полного их устранения, а также для обеспечения достаточной, но не абсолютной степени уверенности в достижении поставленных целей.

Группа применяет комплексный подход в управлении корпоративными рисками, который позволяет минимизировать негативные последствия, обеспечивать устойчивое развитие бизнеса и повышать доверие со стороны инвесторов и других заинтересованных сторон. Можно выделить три основных этапа в существующей системе управления рисками:

- Идентификация и оценка рисков;
- Разработка мер по снижению рисков;
- Мониторинг и контроль;

Управление рисками – это непрерывный процесс, который Группа продолжает совершенствовать.

Совет Директоров несет ответственность за управление рисками, определяет стратегию Группы, проводит оценку рисков, устанавливает допустимый уровень риска («риск-аппетит») и осуществляет их мониторинг. Совет Директоров также отвечает за создание и поддержание эффективной системы внутреннего контроля. Генеральный директор и ключевые сотрудники, подчиненные Генеральному директору, несут ответственность за идентификацию и управление рисками в пределах своей компетенции.

Риск производственного травматизма	
Возможные последствия	Принимаемые меры
<p>Добыча угля является отраслью, сопряженной с рисками в сфере охраны труда. Нарушение правил охраны труда и безопасности может привести к причинению вреда здоровью, а также к срывам производства, финансовым убыткам и нанесению вреда деловой репутации Группы.</p>	<p>Политикой и системой управления рисками Группы предусмотрено применение методов идентификации, мониторинга, контроля и управления рисками в целях обеспечения безопасных условий труда и создания благоприятных условий ведения бизнеса. Для этого:</p> <ul style="list-style-type: none"> • регулярно проводятся обучающие и разъяснительные мероприятия среди работников и подрядчиков; • реализуются программы модернизации и замены устаревшего оборудования; • группа инвестирует средства в разработку и создание необходимых условий, способствующих усилению охраны труда и технике безопасности; • проводятся мероприятия по повышению промышленной безопасности производственных объектов.

Риск неблагоприятного колебания цен на уголь	
Возможные последствия	Принимаемые меры
<p>Группа подвержена риску волатильности рыночной цены на уголь, что может отрицательно повлиять на текущие или будущие доходы.</p> <p>Группа не использует хеджирование готовой продукции с целью ограничения влияния колебаний цен.</p> <p>С учетом возможного признания Группы субъектом рынка, занимающим доминирующее положение, принимается во внимание риск установления монопольно высокой или монопольно низкой цены на уголь при его реализации.</p>	<p>Группа управляет товарно-ценовым риском путем проведения периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.</p> <p>Группа использует осмотрительный подход к финансовому планированию и оценке инвестиций, учитывающий волатильность цен. На постоянной основе проводится мониторинг и анализ динамики цен и спроса на уголь.</p> <p>Также на постоянной основе Группа осуществляет мониторинг цен реализации готовой продукции в целях недопущения установления монопольно высокой или монопольно низкой цены на уголь.</p>

Риск несоблюдения условий Контракта на недропользование и соответствующего законодательства	
Возможные последствия	Принимаемые меры
<p>В законодательные акты, в том числе Кодекс «О недрах и недропользовании», могут вноситься изменения, а также они могут содержать неопределенности толкования, применения и исполнения. Неисполнение положений законодательства может привести к санкциям со стороны уполномоченных органов, штрафам, судебным разбирательствам.</p> <p>Нарушение обязательств, предусмотренных Контрактом на недропользование, влечет ответственность недропользователя в виде неустойки или отзыва Контракта.</p>	<p>Группа соблюдает обязательства, указанные в Кодексе «О недрах и недропользовании» и Контракте на недропользование, включая обязательства, указанные в Рабочей программе.</p> <p>Группа на ежегодной основе обеспечивает подготовку и сдачу отчетности об исполнении лицензионно-контрактных условий.</p> <p>Группа принимает участие в нормотворческой деятельности по вопросам изменения законодательства о недропользовании как активный член Ассоциации горно-металлургических и горно-перерабатывающих предприятий («АГМП»).</p>

Кредитный риск	
Возможные последствия	Принимаемые меры
<p>Группа подвержена кредитному риску, который сопряжен с возможным неисполнением покупателем или контрагентом своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего Группа может понести финансовый убыток.</p> <p>Кредитный риск Группы, в основном связан, с ее торговой дебиторской задолженностью и денежными средствами, размещаемыми в банках второго уровня.</p>	<p>Группа отслеживает уровень задолженности покупателей в соответствии с действующими контрактами на сбыт продукции, не допуская нарушений платежной дисциплины. Осуществляется мониторинг погашения дебиторской задолженности с учетом установленных контрактных сроков.</p> <p>На регулярной основе Группа проводит оценку остатка дебиторской задолженности на предмет ее возмещаемости и при необходимости создает резерв под ожидаемые кредитные убытки.</p> <p>Группа проводит регулярный мониторинг рыночных цен сравнивая их, в том числе с ценами информационного агентства «Argus Media». Группа также проводит регулярные обзоры рынка с целью идентификации новых покупателей.</p>

Риск негативного воздействия на экологию	
Возможные последствия	Принимаемые меры
<p>Деятельность Группы связана с использованием токсичных веществ, а процесс добычи угля сам по себе может нанести существенный урон окружающей среде и здоровью.</p> <p>Угольный разрез «Каражыра» расположен на территории бывшего ядерного полигона, что повышает потенциальный риск радиационного загрязнения.</p> <p>Группа руководствуется законодательством и нормативами по охране окружающей среды, которые постоянно обновляются, включая законодательство о решении проблем изменения климата.</p> <p>Неисполнение действующего законодательства может привести к приостановке действия лицензий на ведение деятельности, наложению штрафных санкций или значительных затрат на соблюдение требований закона, и отразиться на репутации Группы.</p>	<p>Группа соблюдает все существующие законы и нормативные акты по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда, осуществляет мониторинг изменений законодательства в сфере экологии.</p> <p>Совместно с компетентными органами на регулярной основе ведется мониторинг уровня содержания допустимых радиационных веществ в подземных водах вблизи территории угольного разреза. В течение 2021 и 2020 годов существенного превышения в содержании загрязняющих веществ сверх допустимого лимита отмечено не было.</p> <p>Согласно требованиям Экологического Кодекса РК в Группе разработаны:</p> <ul style="list-style-type: none"> • проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ; • программа управления отходами; • программа нормативов размещения отходов; • программа производственного экологического контроля окружающей среды.
Кадровые риски	
Возможные последствия	Принимаемые меры
<p>Успех Группы зависит от умения привлекать и удерживать высококвалифицированных специалистов. Невыполнение этого условия может отрицательно повлиять на производственную деятельность, а также привести к повышению операционных расходов на привлечение необходимого персонала.</p> <p>Кадровые риски связаны не только с недостатком высококвалифицированных кадров угледобывающей отрасли, но и с недостатком знаний современных технологий, с низким уровнем компетенции в экономике и менеджменте.</p>	<p>Группа постоянно следит за рынком труда для поддержания своей конкурентоспособности в вопросе привлечения персонала, и предоставляет соответствующие условия оплаты труда и возможности для развития, способствуя тем самым привлечению и удержанию ключевых специалистов.</p> <p>Большое внимание уделяется обучению сотрудников в целях постоянного повышения их квалификации.</p>
Санкционные риски	
Возможные последствия	Принимаемые меры
<p>Группа осуществляет свою деятельность с клиентами из разных стран. Любые значительные негативные изменения в экономической и политической обстановке страны, где происходят операции, могут повлиять на работу Группы.</p> <p>Введение санкций против некоторых стран, в том числе секторальных санкций, может оказать влияние на деятельность Группы и препятствовать развитию перспективных совместных проектов.</p> <p>Более жесткое санкционное законодательство может иметь отрицательные последствия для операционных, финансовых и инвестиционных деятельностей, включая возможное наложение на Группу вторичных санкций.</p>	<p>Группа исследует новые рынки и новых клиентов за пределами России, чтобы уменьшить зависимость от российского рынка и смягчить влияние возможных санкций или их ужесточений.</p> <p>Группа также следит за соблюдением санкционных требований и обновлениями санкционных регуляций во избежание юридических последствий.</p>

Социальная ответственность и защита окружающей среды

Система организации труда работников Группы

В соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и внутренними нормативными актами, Группа соблюдает все стандарты, касающиеся заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, оплаты труда, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда и других связанных вопросов.

Кадровая политика Группы направлена на стимулирование и удержание высококвалифицированных сотрудников, ориентированных на достижение стратегических целей Группы, а также на привлечение новых сотрудников. В условиях динамичных изменений на рынке труда и высоких требований к профессиональным навыкам, Группа стремится к передовым практикам и инновационным подходам в управлении человеческими ресурсами.

Основными целями и задачами кадровой политики являются:

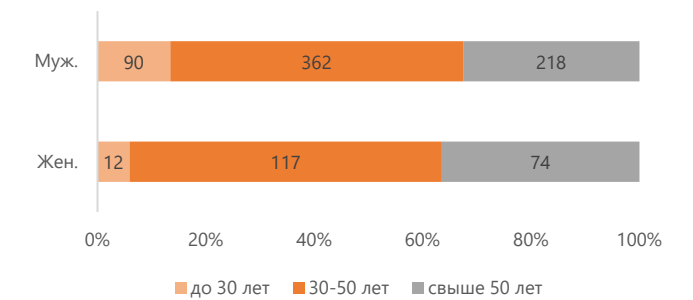
- своевременное обеспечение высококвалифицированным персоналом, способным решить поставленные задачи для достижения целей бизнеса;
- профессиональное развитие и обучение персонала;
- мотивация и вознаграждение персонала;
- забота о здоровье и благополучии сотрудников;
- развитие корпоративной культуры.

Современные методы подбора персонала и активное участие в профессиональных сообществах позволяют нам привлекать высококвалифицированных специалистов.

По результатам регулярных опросов, наши сотрудники высоко оценивают условия труда, возможности для развития и корпоративную культуру.

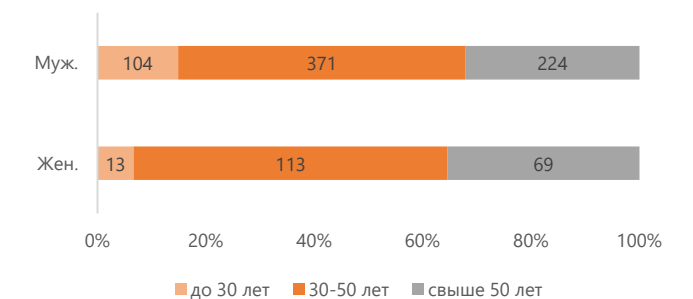
Существующая кадровая политика нашей компании направлена на создание условий, способствующих профессиональному и личностному росту сотрудников. Мы убеждены, что забота о наших работниках и инвестиции в их развитие являются залогом устойчивого успеха и процветания нашей компании.

Количество сотрудников в 2023, чел.



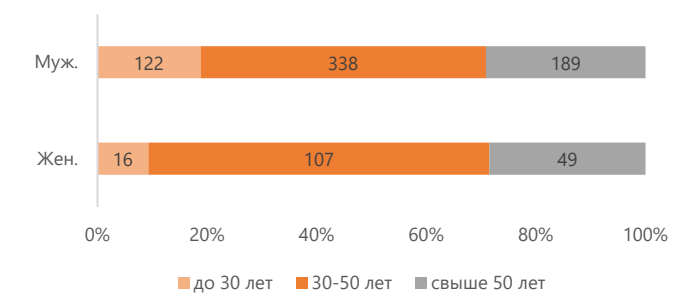
Количество сотрудников в 2023 уменьшилось на 2%. Соотношение количества мужчин и женщин среди персонала составило 77% и 23%, соответственно.

Количество сотрудников в 2022, чел.



Количество сотрудников в 2022 увеличилось на 8%. Соотношение количества мужчин и женщин среди персонала составило 78% и 22%, соответственно.

Количество сотрудников в 2021, чел.



Увеличение количества персонала в 2021, в основном, связано с приобретением двух компаний-подрядчиков.

В течение последних трех лет соотношение количества женщин и мужчин составляет порядка 25/75. Основной состав персонала приходится на возрастную категорию от 30 до 50 лет, что составляет в среднем порядка 50% от общего количества сотрудников.

Обучение и развитие персонала

Группа активно занимается развитием своего кадрового потенциала, создавая условия для непрерывного процесса развития персонала, раскрытия и реализации его потенциала.

Развитие и обучение сотрудников включает в себя:

- Программы профессионального развития: проведение регулярных тренингов, курсов повышения квалификации и образовательных программ для сотрудников.
- Карьерное планирование: разработка индивидуальных планов карьерного роста, поддержка внутреннего продвижения и ротации кадров.
- Программы наставничества и коучинга: для поддержки молодых специалистов и передачи им знаний и навыков в Группе внедрена система наставничества. Наставниками назначаются работники из числа квалифицированных руководителей и специалистов, имеющих желание и навыки работы с молодыми специалистами.

Проводятся подготовка и переподготовка специалистов и работников опасных производственных объектов по вопросам промышленной безопасности. Реализуются программы повышения квалификации для работников и специалистов. Профессиональное развитие руководителей и специалистов Группы проводится на семинарах, тренингах.

Мотивация сотрудников

Важное место в политике управления персоналом занимает мотивация работников, направленная на различные виды материального и нематериального поощрения. Среди материального поощрения можно выделить предоставление конкурентной заработной платы, а также бонусные программы, основанные на результатах работы, достижении ключевых показателей эффективности (KPI) и выполнении стратегических целей компании.

Ключевые показатели эффективности (KPI) включает в себя оценку выполнения количественных и качественных показателей добычи, выполнение особо важных производственных заданий, ввод в действие производственных мощностей и объектов строительства и др.

Нематериально признание включает в себя награждения, сертификаты, а также публичное признание на корпоративных мероприятиях.

Количество сотрудников, получивших награды в 2023, чел.



Количество сотрудников, получивших награды в 2022, чел.



Комплексный подход к мотивации и заботе о благополучии работников способствует снижению текучести кадров и удержанию талантов.

Социальная политика

Руководство Группы придает особое значение сохранению стабильной социальной обстановки в трудовом коллективе, реализуя системные мероприятия по регулированию социально-трудовых отношений. Поддерживает и развивает взаимодействие с профессиональными союзами, основанное на принципах социального партнерства.

Группа является одним из участников Отраслевого (тарифного) соглашения между Министерством энергетики РК, Отраслевым профсоюзом работников угольной промышленности и работодателями угольной отрасли РК.

Правовым актом, регулирующим трудовые и социальные отношения между администрацией и коллективом работников, является Коллективный договор. Коллективный договор направлен на защиту социальных, экономических прав и законных интересов трудящихся, обеспечение эффективной

работы, повышение взаимной ответственности сторон, подписавших коллективный договор. Предусмотрены взаимные обязательства сторон, охватывающие вопросы трудовых отношений, рабочего времени, времени отдыха, оплаты труда, социальных гарантий, охраны и безопасности труда.

Социальная политика Группы включает в себя предоставление комплексного медицинского страхования, пенсионные программы, обеспечивающие финансовую стабильность сотрудников после выхода на пенсию, а также предоставление дополнительных льгот, таких как развозка сотрудников, оплата питания и прочее. На социальные программы, на выплату льгот и компенсаций, предусмотренных коллективным договором, ежегодно выделяется порядка 40 млн тенге.

Экология и природоохранная политика

Группа осуществляет природоохранную деятельность в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Основным нормативным актом, регулирующим отношения в области окружающей среды, является Экологический Кодекс РК, утвержденный Министерством охраны окружающей среды. Контроль за охраной окружающей среды осуществляется ведущим инженером по охране окружающей среды.

С целью установления воздействия деятельности предприятия на окружающую среду, предупреждения, а также для принятия мер по устранению выявленных нарушений природоохранного законодательства в Группе разработана программа производственного экологического контроля.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняется операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

1. Операционный мониторинг (или мониторинг производственного процесса) - наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства;

2. Мониторинг эмиссий - наблюдение за промышленными эмиссиями у источника для слежения

за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий и их изменением.

На предприятия в наблюдательных скважинах, прилегающих к территории угольного разреза, ведется мониторинг подземных вод (в количестве 43 скважин).

Для оценки состояния радиационной обстановки с целью обеспечения радиационной безопасности людей, осуществляющих деятельность на территории месторождения Группы, проводится радиологический мониторинг, который выполняется на следующих объектах:

- Территория участка, вовлекаемого в разработку;
- Территория вскрышных пород первого уступа;
- Места временного и постоянного пребывания персонала.

Проводятся следующие мероприятия:

- Отбор и гамма-спектрометрический анализ проб горных пород (5 точек);
- Пешеходная полевая гамма-спектрометрическая съемка;
- Отбор и гамма-спектрометрический анализ проб грунта с автодорог разреза (5 точек);
- Радиометрические измерения (МЭД) в местах отбора проб грунта;
- Выборочный радиационный контроль техники и оборудования (измерение МЭД, 11 точек);
- Индивидуальный дозиметрический контроль персонала (4 шт.);
- Радиометрические измерения в местах временного и постоянного пребывания персонала (измерение МЭД и ППБЧ);
- Отбор и гамма-спектрометрический анализ проб воздушных аэрозолей (1 точка);
- Отбор и гамма-спектрометрический анализ проб угля и золы (6 точек).

3. Водопотребление – за 2023 объем откачиваемой и используемой воды составил – **406 965 м³**. Общий объем воды, используемой повторно, составил **108 780 м³**.

На протяжении последних трех лет показатель водо-эффективности (объем использованной воды на единицу выпускаемой продукции) составил **67 тн/м³**.

Выбросы

тыс. тонн	2023	2022	2021
От стационарных источников	0,287	0,4	0,285
От передвижных источников	0,017	0,010	0,467

Сброс сточных вод

		ед. изм.	2023	2022	2021
Промышленные сбросы	Объём водоотведения	тыс. м ³	406 965	237 500	320 578
	Объём загрязняющих веществ	тонн	5 802	3 792	3 513
Хозяйственно - бытовые сточные воды	Объём водоотведения	тыс. м ³	80 340	110 500	107 182
	Объём загрязняющих веществ	тонн	6 189	7 245	8 541
ИТОГО	Объём водоотведения	тыс. м ³	487 305	348 000	427 760
	Объём загрязняющих веществ	тонн	11 991	11 037	12 054

Инициативы по уменьшению выбросов

Для снижения объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Группа установила пыле-газо-очистные установки.

Для снижения выбросов пыли при производстве работ в карьере осуществляется пылеподавление гидрозабойкой скважин при проведении взрывных и буровых работ, а также орошение отвалов посредством поливочных машин.

В рамках инициативы по сокращению выбросов Группа осуществляет работы по переводу части транспортной техники на использования газового оборудования.

Предпринятые меры по снижению негативных последствий деятельности на окружающую среду

В соответствии с Типовым перечнем по охране окружающей среды, утвержденным Приказом Министра охраны окружающей среды от 12 июня 2013 № 162-ө компанией разработан «План мероприятий по охране окружающей среды» для Группы (далее ППМ) направленный на снижение негативных последствий деятельности предприятия на окружающую среду, который согласован с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Данный план является неотъемлемой частью условия природопользования согласно приложению 3 к выданному разрешению на эмиссии в окружающую среду №KZ87VCZ00642517 от 05 августа 2020. Отчет ППМ предоставляется ежеквартально в уполномоченный орган в области охраны ОС.

Экологический мониторинг, соответствие экологическим требованиям, законодательству

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью, и осуществляется согласно требованиям, указанным в ст. 182 Экологического кодекса РК.

В соответствии с п.1 ст. 182 действующего Экологического Кодекса РК Группа ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Корпоративное управление

Система корпоративного управления

Группа рассматривает корпоративное управление как инструмент повышения эффективности деятельности, укрепления репутации и снижения затрат на привлечение капитала. В основе корпоративного управления лежит принцип верховенства закона.

Корпоративное управление строится на основах справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессионализма и компетентности. Эффективная структура корпоративного управления предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных в деятельности Группы лиц и способствует успешной деятельности Группы, в том числе росту ее ценности, поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

Основополагающими принципами являются:

- **принцип защиты прав и интересов акционера** – Группа обеспечивает справедливое и равное отношение ко всем Акционерам;
- **принцип эффективного управления** – деятельность Совета директоров строится на основе принципа максимального соблюдения интересов Акционеров Группы и направлена на повышение рыночной стоимости Группы. Решения Генерального директора основываются на принципе максимального соблюдения интересов акционеров и соответствуют решениям Общего собрания и Совета Директоров;
- **принцип прозрачности и объективности раскрытия** – раскрытие информации обеспечивает максимальную обоснованность и прозрачность управления Группой;
- **принцип законности и этики** – отношения между Акционерами, Советом директоров, Генеральным директором и всеми сотрудниками строятся на взаимном доверии и уважении;

- **принцип эффективной дивидендной политики** – Группа выплачивает дивиденды в соответствии с Законодательством, Уставом и соответствующими решениями Общего собрания;
- **принцип эффективной кадровой политики** – сохранение по возможности и в зависимости от результатов деятельности Группы рабочих мест, улучшение условий труда и социальная защита работников Группы в соответствии с Законодательством и внутренними положениями Группы;
- **принцип охраны окружающей среды** – Группа обеспечивает осуществление своей деятельности с учетом сохранения окружающей среды в порядке, установленном в Законодательстве, а также предпринимает все возможные действия для снижения негативного влияния на экологию в результате своей производственной деятельности;
- **политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов** – все службы и сотрудники Группы выполняют свои профессиональные функции добросовестно и разумно, с должной заботой и осмотрительностью, и действуют в интересах Группы и ее Акционеров, избегая конфликта интересов;
- **принцип корпоративной социальной ответственности** – в своей деятельности Группа учитывает интересы общества и несёт ответственность за своё влияние и вклад в общество;

Структура, процедуры и практика корпоративного управления регулируются уставом и внутренними документами Группы. Данные документы разработаны в соответствии с законодательством РК и признанными в международной практике принципами корпоративного управления.

Структура органов управления определена Уставом и представлена следующим образом:

Высший орган	Общее собрание Акционеров
Орган управления	Совет Директоров
Единоличный исполнительный орган	Генеральный директор

К исключительной компетенции **Общего собрания Акционеров** относится:

- внесение изменений и дополнений в устав или утверждение его в новой редакции;
- утверждение кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений;
- добровольная реорганизация или ликвидация Группы;
- принятие решения об увеличении количества объявленных акций или изменении вида размещенных объявленных акций;
- определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг группы, а также их изменение;
- принятие решения о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в простые акции;
- принятие решения об обмене размещенных акций одного вида на акции другого вида, определение условий, сроков и порядка такого обмена;
- определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;
- определение количественного состава, срока полномочий Совета Директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета Директоров за исполнение ими своих обязанностей;
- определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Группы;
- утверждение годовой финансовой отчетности;
- утверждение порядка распределения чистого дохода за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию;
- принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям;
- принятие решения о добровольном делистинге акций;
- принятие решения об участии в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава участников (Акционеров) иных юридических лиц путем передачи (получения)

части или нескольких частей активов, в сумме составляющих двадцать пять и более процентов от всех принадлежащих Группе активов;

- определение формы извещения Акционеров о созыве общего собрания Акционеров;
- утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе группой на неорганизованном рынке в соответствии с настоящим Законом;
- утверждение повестки дня общего собрания Акционеров;
- определение порядка предоставления Акционерам информации о деятельности Группы, если такой порядок не определен уставом;
- введение и аннулирование «золотой акции»;
- принятие решения о заключении крупной сделки, в результате которой (которых) приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет пятьдесят и более процентов от общего размера балансовой стоимости активов акционерного общества на дату принятия решения о сделке, в результате которой (которых) приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) пятьдесят и более процентов от общего размера балансовой стоимости его активов и иные вопросы, относящиеся к исключительной компетенции общего собрания Акционеров.

Организация и порядок проведения общего собрания Акционеров определена Уставом, Законом об АО, а также Кодексом корпоративного управления группы и соответствует следующим требованиям:

- справедливое и равноправное отношение ко всем Акционерам;
- доступность участия в Общем собрании для всех Акционеров;
- предоставление максимальной организационной и отчетной информации;
- простота и прозрачность проведения Общего собрания.

В 2023 г. было проведено **одно** очных Общих собраний акционеров. В 2022 г. было проведено **пять** очных Общих собраний акционеров. В 2021 г. было проведено **три** Общих собраний акционеров, из них два очных, одно заочное.

Структура Группы

В конце августа 2021 АО «Каражыра» приобрела 100% доли участия в двух компаниях-подрядчиках, оказывающих услуги по экскавации и транспортировке горной массы на угольном разрезе.

Таким образом Группа получила полный контроль над двумя ключевыми процессами деятельности.

Компания	Резидентство	Вид деятельности	Доля владения		
			2023	2022	2021
АО «Каражыра»	Казахстан	Недропользование. Добыча угля	-/-	-/-	-/-
ТОО «Жылы Ресурс»	Казахстан	Экскавация горной массы	100%	100%	100%
ТОО «Kerem Equipment Ltd»	Казахстан	Транспортировка горной массы	100%	100%	100%

Совет Директоров

Совет директоров состоит из трех Директоров, избираемых решением Общего Собрания Акционеров в соответствии с требованиями закона об АО, Кодекса корпоративного управления и Устава, при этом согласно Уставу не менее 30% от состава должны быть Независимыми директорами. Кандидаты и члены Совета директоров должны иметь достижения и положительную репутацию.

Выборы Директоров осуществляются Акционерами кумулятивным голосованием с использованием бюллетеней для голосования, за исключением случаев, когда на одно место в Совете Директоров баллотируется один кандидат.

Деятельность Совета Директоров строится на основе принципа максимального соблюдения интересов Акционеров и направлена на повышение рыночной стоимости Группы.

Совет директоров предоставляет своим Акционерам взвешенную и четкую оценку достигнутых результатов и перспектив Группы посредством объективного мониторинга состояния текущего бизнеса и обеспечивает поддержание и функционирование надежной системы внутреннего контроля и внешнего аудита с целью сохранения инвестиций Акционеров и активов Группы; обеспечивает контроль и регулирование корпоративных споров; обеспечивает полную прозрачность своей деятельности перед Акционерами Группы, а также несет ответственность за раскрытие информации и информационное освещение деятельности Группы, и обязан обосновать классификацию информации и обеспечить защиту и сохранность конфиденциальной внутренней информации.

Общее собрание Акционеров вправе дать оценку деятельности Совета Директоров по итогам работы за год, осуществляется на годовом собрании Акционеров, где рассматриваются вопросы об утверждении годовой финансовой отчетности Группы; об обращениях Акционеров на действия Группы и его должностных лиц и итогах их рассмотрения; о размере и составе вознаграждения членов Совета Директоров и исполнительного органа Группы; а также предоставляется Годовой отчет Совета Директоров.

По итогам работы за 2023 год замечаний от Общего Собрания Акционеров на деятельность Совета Директоров не поступало.

В 2023 было проведено 15 заседаний Совета Директоров, все в очном порядке (2022: 16 заседаний; 2021: 22 заседания).

Обязанности Совета Директоров

- Совет Директоров определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Группы на долгосрочную перспективу;
- Совет Директоров устанавливает эффективные системы управления рисками и внутреннего контроля;

Члены Совета Директоров несут ответственность за долгосрочную эффективность Группы;

- Совет Директоров производит объективную оценку следования утвержденным приоритетным направлениям с учетом рыночной ситуации, финансового состояния и других факторов, оказывающих влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы;
- Все члены Совета Директоров должны принимать решения объективно, действовать добросовестно и качественно в интересах Группы и ее акционеров;
- Каждый член Совета Директоров обязан присутствовать на всех заседаниях Совета Директоров;
- Совет Директоров разрабатывает механизм оценки своей деятельности и работы отдельных членов Совета Директоров, создает и регулярно пересматривает методы и критерии Совета Директоров, оценки деятельности директоров и Генерального директора;
- Председатель Совета Директоров должен регулярно оценивать деятельность Совета Директоров с целью повышения его эффективности;
- Совет Директоров должен установить стратегические цели, обеспечить наличие финансовых и кадровых ресурсов и контролировать деятельность руководства Группы для достижения данных целей.

В 2023 году вознаграждение Совета Директоров составило 9 552 тыс. тенге (2022 год: 12 060 тыс. тенге; 2021 год: 12 060 тыс. тенге).

Генеральный директор

- Генеральный директор обязан исполнять решения Акционеров и Совета Директоров;
- Вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Группы, не отнесенным законодательством РК и уставом к компетенции других органов Группы;

- Несет ответственность за сохранность внутренней (служебной) информации;
- Несет ответственность за выделение финансовых и кадровых ресурсов для осуществления целей, поставленных собранием Акционеров и Советом Директоров;
- Должен создавать атмосферу заинтересованности работников Группы в эффективной работе.

Корпоративный секретарь

- Обеспечивает четкое взаимодействие между органами Группы в соответствии с положениями Устава и другими внутренними документами;
- Играет ведущую роль в построении и сохранении системы корпоративного управления, оказывая взаимодействие Председателю Совета Директоров и Совету Директоров для их эффективной работы;

Статус, функции и обязанности корпоративного секретаря определяются внутренними документами Группы.

Раскрытие информации и прозрачность

- Группа своевременно раскрывает информацию обо всех существенных фактах своей деятельности, в частности, о своем финансовом положении, планах и результатах деятельности, информации о своей практике корпоративного управления, своевременно публикует календарь корпоративных событий и другую существенную информацию.
- Группа своевременно готовит другие важные документы, такие как проспекты ценных бумаг, ежеквартальные отчеты, сообщения о существенных фактах.
- Группа принимает меры к защите конфиденциальной информации в соответствии с законодательством РК и внутренними документами Группы.
- Группа разрабатывает и применяет эффективную систему контроля над использованием служебной и иной конфиденциальной информации.
- Сотрудники Группы обязаны не разглашать конфиденциальную информацию.

Финансовая отчетность

- Группа готовит финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности;
- В Группе ведение финансовой отчетности и проведение аудита строятся на принципах полноты и достоверности, непредвзятости и независимости, профессионализма и компетентности.

Внешний аудит

С целью получения независимого мнения о достоверности и объективности составления финансовой отчетности, Группа проводит годовой аудит финансовой отчетности за истекший год с привлечением внешнего аудитора в соответствии с требованиями законодательства;

Генеральный директор несет ответственность за полноту и достоверность представляемой финансовой информации.

Акционерный капитал

По состоянию на 31 декабря 2023 Акционерами Группы являются:

ФИО	Количество акций	Доля
Огай Владислав Эдуардович	249 500	24,95%
Абдрахманова Элина Эдуардовна	249 500	24,95%
Огай Эдуард Викторович	201 000	20,1%
Джуманбаев Владимир Викторович	200 000	20,0%
Нигматулин Ерлан Зайруллаевич	100 000	10,0%

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 объявленный, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Группы состоял из следующих акций:

(шт.)	Простые	Привилегированные
Объявленные	1 000 000	-
Размещенные	1 000 000	-

В течение 2023 и 2022 операций с акционерным капиталом и изменения структуры Акционеров не было.

Совет Директоров

Джуманбаев Владимир Викторович

Председатель Совета директоров

20% голосующих акций

ОПЫТ РАБОТЫ: Председатель Совета директоров АО «Каражыра» с 2006. 20 лет опыта работы в области управления, в том числе в крупных горнорудных предприятиях, таких как АО «АК Алтыналмас» (Председатель Совета директоров), АО «ГМК Казахалтын» (член Совета директоров), ТОО «Корпорация Казахмыс» (Директор по управлению топливно-энергетическим комплексом).

ОБРАЗОВАНИЕ: Казахская государственная академия управления, специальность «Маркетинг и коммерция» с присвоением квалификации «Экономист»

В составе Совета Директоров осуществляет общее руководство деятельностью, организует работу Совета Директоров, созывает и ведет его заседания, а также осуществляет иные функции, определенные Уставом и законодательством Республики Казахстан.

Кыдыров Мирбек Талайбекович

Независимый директор

Не имеет акций

ОПЫТ РАБОТЫ: Независимый директор в составе Совета директоров АО «Каражыра» с 2017. Более 18 лет опыт в управлении и юриспруденции, в том числе в качестве первого заместителя генерального директора в ТОО «Altay Resources» (2019–2020) и ТОО «Аскер Мунай» (2020 – по настоящее время), Директор ТОО «Verum» (2011–2020) и ТОО «Коннект Энерго» (2018–2021).

ОБРАЗОВАНИЕ: Магистр юриспруденции. Юридический факультет, Кыргызский Государственный Национальный Университет (КГНУ)

В составе Совета Директоров осуществляет общее руководство деятельностью Группы

Низамов Ильяр Салкинович

*Член Совета директоров
Генеральный директор*

Не имеет акций

ОПЫТ РАБОТЫ: Член совета директоров и Генеральный директор АО «Каражыра» с конца 2022. Более 15 лет опыта в управлении финансами. Ранее занимал управленческие позиции в ТОО «Kazakhstan Energy» и ТОО «Kazakhstan Coal».

ОБРАЗОВАНИЕ: Бакалавр и магистр финансов. «Казахстанско-Британский технический университет», «Университет международного бизнеса»

В составе Совета Директоров осуществляет руководство деятельностью Группы и контроль за исполнением поручений Совета директоров.

Исполнительный орган

В ноябре 2022 на должность Генерального директора был назначен г-н **Низамов Ильяр Салкинович**.

Генеральный директор не владеет акциями Группы.

В 2023 вознаграждение Генерального директора составило **47,429 тыс. тенге** (2022: 71,225 тыс. тенге).

Информация о дивидендах

При рассмотрении вопроса о выплате дивидендов во внимание принимаются текущее состояние Группы, ее краткосрочные, среднесрочные и долгосрочные планы.

В 2023 Группа не начисляла и не выплачивала дивиденды по простым акциям. (2022: 9,900,000 тыс. тенге).

Расчет базовой прибыли на одну акцию и балансовой стоимости одной акции приведен в таблице ниже.

Расчет базовой прибыли на одну акцию

тыс. тг.	2023	2022	2021
Чистая прибыль за год	3 086 848	9 319 639	9 364 503
Средневзвешенное количество простых акций в обращении	1 000 000	1 000 000	1 000 000
Базовая и разводненная прибыль на акцию, тенге	3 087	9 320	9 365

Расчет балансовой стоимости одной акции

тыс. тг.	2023	2022	2021
Итого активов	67 812 069	64 063 453	52 563 735
Минус: нематериальные активы	(1 103 702)	(97 759)	(50 118)
Минус: гудвил	(621 972)	(621 972)	(621 972)
Минус: итого обязательств	(49 843 169)	(49 455 363)	(38 094 271)
Чистые активы	16 243 226	13 888 359	13 797 374
Количество простых акций	1 000 000	1 000 000	1 000 000
Балансовая стоимость на акцию, тенге	16 243	13 888	13 797

Взаимодействие с инвесторами

Публичное распространение информации о Группе, осуществляется путем публикации на официальном сайте Биржи – www.kase.kz, а также, если требуется, в печатных изданиях. Объем информации, предоставляемой Группой инвесторам, в том числе потенциальным, определяется требованиями действующего законодательства, учредительными документами Группы, а также правилами в отношении акционерных обществ, чьи бумаги размещены на бирже.

Отчет о соблюдении листинговой компанией положений Кодекса корпоративного управления и/или предпринятых мерах по соответствию ему в отчетном году

В Группе действует Корпоративный секретарь при Совете Директоров, который обеспечивает эффективную деятельность Совета Директоров. Корпоративный секретарь подотчетен Совету Директоров Группы и обеспечивает взаимодействие между органами Группы в соответствии с положениями Устава.

В состав Совета Директоров входит один независимый директор. Независимый директор соответствует требованиям, предъявляемым законодательством Республики Казахстан к понятию «независимый директор».

Деятельность Группы осуществляется самостоятельно в целях наилучшего соблюдения интересов Акционеров Группы в соответствии с положениями Устава и Кодекса корпоративного управления.

Совет Директоров и Высший орган Группы осуществляют свою деятельность в соответствии с принципами профессионализма, разумности при принятии решений, избегая возникновения конфликта интересов.

Заседания Совета Директоров проводятся на регулярной основе.

Собрание Акционеров и Совет Директоров не вмешиваются в оперативную деятельность Группы, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

Внутренние документы Группы, в том числе Кодекс корпоративного управления и Устав, принимаются в рамках законодательства Республики Казахстан. Если в результате изменения законодательства Республики Казахстан отдельные положения внутренних документов Группы вступают с ним в противоречие, то в таком случае Группы руководствуется нормами законодательства Республики Казахстан. При этом Группа стремится своевременно обеспечивать приведение в соответствие нормам законодательства внутренних документов Группы.

Проекты решений, принимаемых собранием Акционеров, Советом Директоров и Исполнительным органом предварительно рассматриваются в части соответствия их нормам законодательства Республики Казахстан.

Группа осуществляет свою деятельность, признавая верховенство Конституции, законов и других нормативных правовых актов по отношению к внутренним документам Группы и не допуская принятия решений по личному усмотрению должностных лиц и иных работников Группы.

Совет Директоров и Генеральный директор осуществляют свою деятельность в соответствии с принципами профессионализма, разумности при принятии решений, избегая возникновения конфликта интересов.

Ответственность членом Совета Директоров закреплена в Уставе.

Информация о корпоративных событиях, а также иная соответствующая информация раскрывается в соответствии с требованиями и положениями законодательства Республики Казахстан.

Противодействие коррупции

В рамках противодействия коррупции в Группе в 2020 году создана Служба экономической безопасности, в функции которой входит предотвращение внешних и внутренних угроз, в том числе профилактика и предотвращение коррупции путем проведения внутренних проверок, проверки кандидатов при приеме на работу и действующих сотрудников.

Основные коррупционные риски возникают при проведении закупок Группы. Для предотвращения коррупции все закупки производятся в соответствии с Правилами приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по добыче твердых полезных ископаемых, утвержденных Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 21 мая 2018 года № 355.

Для проведения мониторинга и снижения цен закупаемых товаров Группой заключен договор со специализированной независимой компанией.

Группа разработала и внедрила Антикоррупционную политику, а также ряд внутренних нормативных документов в отношении противодействия коррупции.

Соблюдение антимонопольного законодательства

Группа при осуществлении своей деятельности строго соблюдает требования антимонопольного законодательства.

Реализация угля осуществляется Группой через биржу, в соответствии с действующими процедурами биржевых торгов и секционными правилами.

Прямые договоры заключаются при реализации угля на экспорт и естественными монополистами – энерго и теплоснабжающими компаниями. Договоры с естественными монополистами заключаются в соответствии с действующим в Группе Положением о едином порядке составления и заключения договоров с теплоисточниками – естественными монополистами Восточно-Казахстанской области и области Абай. Данное положение надлежит пересмотру и утверждению ежегодно сроком на один финансовый год.





ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

3

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности АО «Каражыра» и его дочерних предприятий (далее по тексту – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированного отчета о доходах и расходах и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности и основных положений учетной политики.

По нашему мнению, представленная консолидированная финансовая отчетность достоверно, во всех существенных аспектах, отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – «МСА»). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана ниже в разделе нашего отчета «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности». Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее – «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 уверены, что аудиторские доказательства, полученные нами, являются достаточными и надлежащими, чтобы представлять собой основу для нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за отчетный период. Эти вопросы рассматривались в контексте нашего аудита

консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности. Мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Мы определили следующие ключевые вопросы, о которых необходимо сообщить в нашем отчете:

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Сроки службы основных средств

Балансовая стоимость основных средств и расходы по амортизации составляют значительные статьи консолидированного отчета о финансовом положении и консолидированного отчета о доходах и расходах и прочем совокупном доходе. Мы рассматриваем определение срока службы основных средств как существенный риск, так как процесс определения срока службы (мощности производственного оборудования) и периода амортизации в значительной степени подвержен суждению руководства.

Наши аудиторские процедуры в этой области включали следующее:

- достижение понимания контрольных процедур процесса определения сроков службы основных средств и начисления амортизации;
- анализ применяемой учетной политики в отношении основных средств;
- анализ сроков службы основных средств, проверка корректности начисления амортизации, а также опрос технических специалистов по выбранным позициям;
- оценку суждений руководства Компании в отношении отсутствия признаков обесценения стоимости основных средств на отчетную дату;
- проверку полноты раскрытия информации, касающейся основных средств.

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. Ответственность за прочую информацию несет руководство Группы. 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.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО, а также за обеспечение системы внутреннего контроля, которую руководство Группы считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений, вызванных недобросовестными действиями или ошибкой.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать свою деятельность на основе непрерывности, 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 имеет намерения ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за контроль над процессом

подготовки консолидированной финансовой отчетности.

Целью нашего аудита является получение достаточной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений в результате недобросовестных действий или ошибки, и выпуск отчета независимых аудиторов, содержащего наше мнение. Достаточная уверенность является высокой степенью уверенности, но не гарантирует того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда определит существенные искажения, если они существуют. Искажения могут возникать по причине недобросовестных действий или ошибки, и они рассматриваются как существенные, если, отдельно от других или в совокупности, могут повлиять на экономические решения пользователей консолидированной финансовой отчетности, принимаемые на основании этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках нашего аудита в соответствии с МСА мы используем профессиональное суждение и руководствуемся принципом профессионального скептицизма при планировании и проведении аудита.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Мы также:

- Определяем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности в результате недобросовестных действий или ошибки, разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски, и получаем достаточные и надлежащие аудиторские доказательства для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения, возникшего по причине недобросовестных действий, является более высоким в сравнении с риском необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать в себя сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля.

- Изучаем систему внутреннего контроля для использования в процессе аудита с целью разработки приемлемых в сложившейся ситуации аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы.

- Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских

оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством.

- Делаем выводы о правомерности применения руководством принципа непрерывности деятельности и, основываясь на полученных аудиторских доказательствах, о том, имеет ли место существенная неопределенность в связи с событиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность на основе непрерывности. В случае, когда мы считаем, что существенная неопределенность существует, мы должны в нашем аудиторском отчете привлечь внимание к соответствующим примечаниям в консолидированной финансовой отчетности либо, в случае ненадлежащего раскрытия, модифицировать мнение. Наши выводы основываются на аудиторских доказательствах, полученных на дату нашего отчета. Однако будущие события или условия могут повлиять на способность Группы продолжать свою деятельность на основе непрерывности.

- Оцениваем общее представление, структуру и содержание консолидированной финансовой отчетности, включая раскрытия информации, а также обеспечение достоверности представления лежащих в ее основе операций и событий.

- Получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной

финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы несем единоличную ответственность за наше аудиторское мнение.

Мы информируем лиц, отвечающих за управление Группой, о планируемом объеме и сроках аудита, а также о существенных аудиторских замечаниях, выявленных в ходе аудита, в том числе о существенных недостатках системы внутреннего контроля.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за управление Группой, заявление о соблюдении нами всех применимых этических требований в отношении аудиторской независимости и информируем их обо всех вопросах, которые можно обоснованно считать влияющими на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о принятых мерах предосторожности.

Из вопросов, представленных лицам, отвечающим за управление Группой, мы выделяем наиболее значимые для аудита консолидированной финансовой отчетности текущего периода и, следовательно, являющиеся ключевыми вопросами аудита. Мы раскрываем данные вопросы в нашем аудиторском отчете, если этого не запрещают законодательные требования или, в исключительно редких случаях, если мы понимаем, что какой-либо вопрос не должен отражаться в нашем отчете ввиду нежелательных последствий, которые, как обоснованно ожидается, превысят общественный интерес к его раскрытию.

Утверждаю

Василий Ликитин
Аудитор, квалификационное свидетельство № 0000507 от 8 февраля 2004 года
Управляющий партнер
ТОО «Moore Kazakhstan»
19 июня 2024 года

Асхат Лепесов
Партнер по аудиту

Государственная лицензия № 23023540 на занятие аудиторской деятельностью, выданная 27 октября 2023 года Министерством финансов Республики Казахстан

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ по состоянию на 31 декабря 2023 года

В тысячах тенге	Прим.	2023	2022
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	3	28.571.414	26.780.833
Горнодобывающие активы	4	5.052.173	7.143.833
Нематериальные активы	5	1.103.702	97.759
Инвестиционная недвижимость	6	2.035.232	1.972.209
Авансы выданные на приобретение основных средств	7	778.203	1.212.045
Банковские вклады	8	2.499.997	2.065.199
Гудвилл	29	621.972	621.972
Отложенный налоговый актив	24(б)	1.162.596	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	9	-	160.000
Прочие долгосрочные активы		53.122	56.117
		41.878.411	40.109.967
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	10	3.328.687	2.765.995
Авансы выданные и прочие текущие активы	7	3.307.286	2.840.350
Предоплата по подоходному налогу		1.933.061	1.624.586
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	7.257.694	4.855.073
Займы выданные	11	9.200.289	8.914.201
Банковские вклады	8	857.229	2.449.813
Денежные средства		49.412	503.468
		25.933.658	23.953.486
Итого активов		67.812.069	64.063.453
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	12(а)	3.873.780	3.873.780
Нераспределенный доход		14.095.120	10.734.310
Итого капитал		17.968.900	14.608.090
Долгосрочные обязательства			
Облигации	13	20.000.000	20.000.000
Займы	14	-	3.867.305
Провизии	15	3.441.870	3.206.482
Отложенное налоговое обязательство	24(б)	2.237.273	2.323.425
		25.679.143	29.397.212

Примечания на стр. 61–93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	2023	2022
Краткосрочные обязательства			
Облигации	13	637.778	637.778
Займы	14	12.858.123	11.140.958
Провизии	15	35.141	18.901
Подоходный налог к уплате		270.697	-
Прочие налоги к уплате		534.267	333.597
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	9.828.020	7.926.917
		24.164.026	20.058.151
Итого обязательства		49.843.169	49.455.363
Итого капитал и обязательства		67.812.069	64.063.453
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	12(г)	16,243	13,888

Данная консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством Группы 19 июня 2024 года и подписана от его имени:



Алия Иманкулова
И.о. главного бухгалтера
АО «Каражыра»

Примечания на стр. 61–93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023	2022
Доходы от реализации	17	58.405.362	56.979.696
Себестоимость реализации	18	(42.338.015)	(35.067.107)
Валовая доход		16.067.347	21.912.589
Расходы по реализации	19	(2.731.516)	(3.023.992)
Общедминистративные расходы	20	(3.379.861)	(2.986.623)
Прочие операционные доходы	21	4.822.565	3.951.187
Прочие операционные расходы	22	(5.083.925)	(5.309.104)
Убытки от обесценения, нетто	9, 10, 11	(1.521.886)	(503.570)
Операционная доход		8.172.724	14.040.487
Финансовые доходы	23(а)	952.850	761.171
Финансовые расходы	23(б)	(4.584.082)	(3.715.797)
Доход от курсовой разницы		(175.368)	853.394
Доход до налогообложения		4.366.124	11.939.255
Расходы по подоходному налогу	24(а)	(1.279.276)	(2.619.616)
Чистый доход за год		3.086.848	9.319.639
Прочий совокупный доход		–	–
Общий совокупный доход за год		3.086.848	9.319.639
Прибыль на акцию			
Базовый доход на акцию, тенге	12(в)	3,087	9,320

Примечания на стр. 61–93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Акционерный капитал	Нераспределённый доход	Итого
На 1 января 2022	3.873.780	10.595.684	14.469.464
Чистый доход за год	–	9.319.639	9.319.639
Дисконтирование займов полученных от акционеров, за вычетом подоходного налога (Примечание 14, 24(б))	–	718.987	718.987
Дивиденды объявленные (Примечание 12(б))	–	(9.900.000)	(9.900.000)
На 31 декабря 2022	3.873.780	10.734.310	14.608.090
Чистый доход за год	–	3.086.848	3.086.848
Дисконтирование займов полученных от акционеров, за вычетом подоходного налога (Примечание 14, 24(б))	–	273.962	273.962
На 31 декабря 2023	3.873.780	14.095.120	17.968.900

Примечания на стр. 61–93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023	2022
Операционная деятельность			
Поступление денежных средств от покупателей		61.237.343	65.617.664
Денежные средства уплаченные работникам		(3.098.075)	(2.732.010)
Прочие налоги уплаченные		(4.160.762)	(3.431.807)
Денежные средства уплаченные поставщикам		(40.862.569)	(38.227.719)
Денежные средства от операционной деятельности до получения (выплаты) процентов и подоходного налога	25	13.115.937	21.226.128
Проценты полученные		149.139	113.408
Проценты уплаченные	13, 14	(3.539.179)	(3.982.513)
Подоходный налог уплаченный		(2.569.704)	(3.795.662)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		7.156.193	13.561.361
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(5.522.147)	(9.410.872)
Приобретение нематериальных активов	5, 25	(738.330)	(55.738)
Приобретение инвестиционной недвижимости	6, 25	(160.000)	–
Поступления от продажи основных средств		25.888	601.960
Поступления от продажи инвестиционной недвижимости		13.393	–
Изменения в банковских вкладах		1.278.596	(1.031.361)
Предоставление займов	11	–	(3.621.480)
Погашение займов выданных	11	122.671	63.603
Проценты полученные по займам выданным	11	182	232.299
Предоставление займов сотрудникам		(17.350)	(24.999)
Погашение займов выданных сотрудниками		(5.161)	32.472
Чистые денежные средства использованные в инвестиционной деятельности		(5.002.258)	(13.214.116)
Финансовая деятельность			
Поступления по займам	14	11.334.819	30.290.425
Погашение займов	14	(13.870.069)	(20.215.368)
Дивиденды, выплаченные собственникам	12(6)	–	(9.900.000)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		(2.535.250)	175.057
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств		(381.315)	522.302
Эффект изменения обменного курса на денежные средства		(72.741)	(282.610)
Денежные средства на начало года		503.468	263.776
Денежные средства на конец года		49.412	503.468

Примечания на стр. 61–93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Организация и деятельность

АО «Каражыра» (далее – «Компания») – акционерное общество, зарегистрированное в Республике Казахстан. Акционерами Компании являются физические лица Огай В.Э., Абдрахманова Э.Э., Огай Э.В., Джуманбаев В.В. и Нигматулин Е.З. (см. примечание 12(a)).

Основной офис Компании зарегистрирован и расположен по адресу: Казахстан, 071412, Семей, ул. Би Боранбая д.93.

Данная консолидированная финансовая отчетность включает Компанию и ее дочерние предприятия (далее – «Группа»). Список дочерних предприятий Компании приведен в примечании 29.

Основной деятельностью Группы является добыча угля на месторождении «Каражыра» (далее – «месторождение») и его продажа клиентам в Казахстане и за рубежом.

Деятельность Группы регулируется законом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» и контрактом на осуществление разработки угольного месторождения «Каражыра», заключенным 23 мая 1996 года.

Среднесписочная численность сотрудников Группы составила 845 человек (2022: 918 человек).

Условия осуществления хозяйственной деятельности в Казахстане

Деятельность Группы в основном сосредоточена в Казахстане. Следовательно, Группа подвержена страновому риску, являющемуся экономическим, политическим и социальным рисками, присущими ведению бизнеса в Казахстане. Эти риски включают в себя вопросы, вытекающие из политики правительства, экономических условий, введений или изменений в налоговой и правовой сферах, колебаний валютных курсов и обеспечения выполнения договорных прав.

Данная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством влияния экономических условий в Казахстане на деятельность и финансовое положение Группы. Будущие экономические условия могут отличаться от оценок руководства.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»), выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности (далее – «СМСФО»), и интерпретациями, выпущенными Комитетом по разъяснениям международных стандартов финансовой отчетности (далее – «КРМФО») СМСФО.

Принцип непрерывности

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе допущения о том, что Группа будет продолжать свою деятельность на основе непрерывности.

Руководство считает, что устойчивая доходность Группы и положительные денежные потоки от операционной деятельности представляют собой достаточную гарантию покрытия ее ожидаемых потребностей в денежных средствах. После проведенного анализа прогнозных цен на продукцию Группы, уровня производства, погашения задолженности и обязательств капитального характера, а также оценки возможных неблагоприятных последствий, таких как снижение цен на готовую продукцию и предоставляемые услуги, увеличение операционных и капитальных затрат, руководство обоснованно полагает, что у Группы есть достаточные ресурсы для продолжения работы в обозримом будущем. Соответственно, Группа продолжает применять принцип непрерывной деятельности при подготовке консолидированной финансовой отчетности.

Основы измерения

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом учета по исторической стоимости.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Основа консолидации

Консолидированная финансовая отчетность отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также финансовые показатели Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Дочерними являются предприятия, находящиеся под контролем Группы. Контроль осуществляется, если Группа имеет право прямо или косвенно руководить теми видами деятельности предприятия, которые оказывают наиболее значительное влияние на доходы, получаемые Группой от участия в управлении данным предприятием. Финансовая отчетность дочерних предприятий консолидируется, начиная с даты перехода контроля к Группе, и прекращает консолидироваться, начиная с даты фактической утраты контроля. Когда Группа прекращает контролировать предприятие, оставшаяся доля владения в этом предприятии переоценивается до ее справедливой стоимости с корректировкой балансовой стоимости, относимой на доходы и расходы. Справедливая стоимость принимается за первоначальную балансовую стоимость для целей последующего учета удерживаемой доли в качестве ассоциированной компании, совместного предприятия или финансового актива. Кроме того, любые суммы, ранее признанные в прочем совокупном доходе в отношении такого предприятия, учитываются так, как если бы Группа непосредственно продала соответствующие активы или обязательства. Такое отражение может означать, что суммы, ранее признанные в прочем совокупном доходе, относятся на доходы и расходы.

Финансовая отчетность дочерних предприятий подготавливается за тот же отчетный год, что и отчетность Компании, в соответствии с последовательной учетной политикой. Все внутригрупповые счета и операции, включая нереализованные доходы от внутригрупповых операций, полностью элиминируются. Нереализованные убытки элиминируются так же, как нереализованные доходы, за исключением того, что они элиминируются только в том объеме, для которого нет признаков обесценения.

Функциональная валюта и валюта презентации

Национальной валютой Казахстана является казахстанский тенге (далее – «тенге»), который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий, а также валютой представления данной консолидированной финансовой отчетности. Вся финансовая информация, представленная в тенге, округлена до тысяч (далее – «тыс. тенге»).

Принятие новых стандартов и разъяснений

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности Группа применяла следующие стандарты, вступившие в силу с 1 января 2023 года:

- МСФО 17 «Договоры страхования»;
- Отложенный налог относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции (поправки к МСБУ 12);
- Реформа международного налогообложения – Типовые правила второго компонента (поправки к МСБУ 12)
- Определение бухгалтерских оценок (поправки к МСБУ 8);
- Раскрытие информации об учетной политике (поправки к МСБУ 1).

Перечисленные выше стандарты и поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности Группа досрочно не применяла новые опубликованные, но еще не вступившие в силу стандарты, разъяснения или поправки к ним. Не ожидается, что данные стандарты и разъяснения окажут существенное воздействие на текущий или последующие периоды и на будущие ожидаемые операции.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Использование расчетных оценок и допущений

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО руководство Группы использует профессиональные суждения, допущения и расчетные оценки в отношении отражения активов и обязательств, и раскрытия информации об условных активах и обязательствах. Суждения основаны на осведомленности руководства об определенных фактах и обстоятельствах, относящихся к предыдущему опыту. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки постоянно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

В следующих примечаниях представлена, в частности, информация об основных сферах, требующих оценки неопределенности, и о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности. Тем не менее, руководство не ожидает значительного изменения стоимости активов и обязательств, на которые воздействуют эти факторы, в течение следующих 12 месяцев в разумно возможном диапазоне, если не оговорено иначе.

- Примечание 3 – Основные средства. Оценка была сделана при определении сроков полезной службы активов;
- Примечание 4 – Горнодобывающие активы. Оценка была сделана при определении сроков полезной службы активов;
- Примечание 5 – Нематериальные активы. Оценка была сделана при определении сроков полезной службы активов;
- Примечание 6 – Инвестиционная недвижимость. Оценка была сделана при определении сроков полезной службы и справедливой стоимости активов;
- Примечание 9 – Торговая и прочая дебиторская задолженность. Руководство сделало оценку в отношении ожидаемых кредитных убытков;
- Примечание 10 – Товарно-материальные запасы. Оценка сделана в отношении резервов по неликвидным товарно-материальным запасам;
- Примечание 11 – Займы выданные. Руководство сделало оценку в отношении справедливой стоимости займов на основании рыночных ставок по займам, а также ожидаемых кредитных убытков;
- Примечание 14 – Займы. Руководство сделало оценку в отношении справедливой стоимости займов на основании рыночных ставок по займам;
- Примечание 15 – Провизии. Оценка сделана в отношении справедливой стоимости провизий на основании ожидаемых будущих денежных потоков и безрисковой ставки дисконтирования;
- Примечание 24 – Подходный налог. Руководство сделало оценку полноты налоговых обязательств, которые могут быть проверены налоговыми органами и времени реализации временных разниц;
- Примечание 26 – Цели и политика управления финансовыми рисками. Анализ справедливой стоимости основан на оценке будущих денежных потоков и ставок дисконтирования;
- Примечание 27 – Условные и потенциальные обязательства. Данное раскрытие требует от руководства оценки обязательств и определение вероятности оттока денежных средств в будущем.

Сегментная отчетность

Информация, предоставляемая руководству Группы для планирования и оценки деятельности, подготовлена в соответствии с производственной структурой Группы. Для целей управления Группа рассматривается как единый сегмент, в соответствии с характером деятельности, производимой продукцией и оказываемых услуг.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Сегментная отчетность (продолжение)

При этом выручка по договорам с покупателями по географическим сегментам представлена следующим образом:

тыс. тенге	2023	2022
Республика Казахстан	45.107.149	39.866.597
Кыргызская Республика	9.280.305	6.184.672
Российская Федерация	3.783.028	8.868.820
Швейцарская Конфедерация	223.894	–
Республика Молдова	7.246	–
Республика Узбекистан	3.740	5.339
Республика Беларусь	–	2.054.268
	58.405.362	56.979.696

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В тысячах тенге	Земельные участки	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Незавершенное строительство и неустановленное оборудование	Итого
Стоимость						
На 1 января 2022	27.708	2.282.832	33.647.440	655.401	577.681	37.191.062
Поступление	–	154.739	5.840.941	275.734	3.372.995	9.644.409
Внутренние перемещения	–	1.223.283	1.071.056	15	(2.294.354)	–
Выбытие	–	(483.044)	(292.212)	(10.283)	(435.978)	(1.221.517)
На 31 декабря 2022	27.708	3.177.810	40.267.225	920.867	1.220.344	45.613.954
Поступление	–	–	103.229	131	5.852.629	5.955.989
Внутреннее перемещение	–	663.528	4.506.029	138.306	(5.307.863)	–
Выбытия	–	(28.745)	(334.222)	(3.961)	(301.167)	(668.095)
На 31 декабря 2023	27.708	3.812.593	44.542.261	1.055.343	1.463.943	50.901.848
Износ						
На 1 января 2022	–	(456.902)	(13.864.464)	(304.052)	–	(14.625.418)
Начисление износа	–	(83.607)	(4.186.705)	(162.584)	–	(4.432.896)
Выбытия	–	23.971	193.314	7.908	–	225.193
На 31 декабря 2022	–	(516.538)	(17.857.855)	(458.728)	–	(18.833.121)
Начисление износа	–	(123.545)	(3.631.774)	(92.937)	–	(3.848.256)
Выбытие	–	13.142	333.969	3.832	–	350.943
На 31 декабря 2023	–	(626.941)	(21.155.660)	(547.833)	–	(22.330.434)
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2022 года	27.708	2.661.272	22.409.370	462.139	1.220.344	26.780.833
На 31 декабря 2023 года	27.708	3.185.652	23.386.601	507.510	1.463.943	28.571.414

Арендуемые активы

Машины и оборудования включают в себя активы, являющиеся предметом операционной аренды. Ниже представлено движение по таким активам:

В тысячах тенге	2023	2022
Стоимость		
На 1 января	2.724.748	2.546.824
Поступление	1.404.364	240.840
Выбытие	(8.332)	(62.916)
На 31 декабря	4.120.780	2.724.748
Износ		
На 1 января	(1.527.027)	(1.331.760)
Начисление износа	(293.686)	(247.431)
Выбытие	8.182	52.164
На 31 декабря	(1.812.531)	(1.527.027)
Балансовая стоимость	2.308.249	1.197.721

Залоговое обеспечение

Здания и сооружения, машины и оборудование балансовой стоимостью 5.477.586 тыс. тенге (2022: 5.675.033 тыс. тенге) служат залоговым обеспечением займов Группы. Группа не может продавать данные активы или закладывать их для обеспечения других займов (см. примечание 14).

4. ГОРНОРУДНЫЕ АКТИВЫ

В тысячах тенге	Вскрышные работы	Разведочные активы	Итого
Стоимость			
На 1 января 2022	4.698.456	2.997.901	7.696.357
Поступление	20.089.942	–	20.089.942
Изменение в оценках	–	(804.729)	(804.729)
Выбытие	(19.418.797)	–	(19.418.797)
На 31 декабря 2022	5.369.601	2.193.172	7.562.773
Поступление	25.340.508	–	25.340.508
Изменение в оценках	–	(161.811)	(161.811)
Выбытие	(27.176.977)	–	(27.176.977)
На 31 декабря 2023	3.533.132	2.031.361	5.564.493
Истощение			
На 1 января 2022	–	(283.226)	(283.226)
Начисление истощения	–	(135.714)	(135.714)
На 31 декабря 2022	–	(418.940)	(418.940)
Начисление истощения	–	(93.380)	(93.380)
На 31 декабря 2023	–	(512.320)	(512.320)
Балансовая стоимость			
На 31 декабря 2022	5.369.601	1.774.232	7.143.833
На 31 декабря 2023	3.533.132	1.519.041	5.052.173

5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Стоимость		
На 1 января	109.651	53.913
Поступление	1.039.497	55.738
На 31 декабря	1.149.148	109.651
Амортизация		
На 1 января	(11.892)	(3.795)
Начисление амортизации	(33.554)	(8.097)
На 31 декабря	(45.446)	(11.892)
Балансовая стоимость		
На 31 декабря	1.103.702	97.759

6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Стоимость		
На 1 января	2.188.198	1.297.502
Поступление	175.603	890.696
Выбытие	(8.150)	-
На 31 декабря	2.355.651	2.188.198
Износ		
На 1 января	(215.989)	(152.059)
Начисление износа	(105.541)	(63.930)
Выбытие	1.111	-
На 31 декабря	(320.419)	(215.989)
Балансовая стоимость		
На 31 декабря	2.035.232	1.972.209

6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ (продолжение)

Инвестиционная недвижимость Группы включает предназначенную для аренды недвижимость, расположенную в основном на территории месторождения.

По состоянию на 31 декабря 2023 года по оценкам специалистов Группы, сделанных на основании доступных сравнительных данных аналогичных активов справедливая стоимость инвестиционной недвижимости составила 1.910.747 тыс. тенге.

Залоговое обеспечение

Здания и сооружения балансовой стоимостью 581.643 тыс. тенге (2022: 608.820 тыс. тенге) служат залоговым обеспечением займов Группы. Группа не может продавать данные активы или закладывать их для обеспечения других займов (см. примечание 14).

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Предоплата по прочим налогам	1.739.455	969.281
Авансы выданные на приобретение товаров и услуг	1.430.336	1.721.894
Авансы выданные на приобретение основных средств	778.203	1.212.045
Задолженность сотрудников	20.987	25.058
Прочее	116.508	124.117
	4.085.489	4.052.395
Долгосрочная часть	778.203	1.212.045
Текущая часть	3.307.286	2.840.350
	4.085.489	4.052.395

Авансы, выданные на приобретение основных средств, представляют собой предоплату за поставку оборудования и реконструкцию гостиницы.

8. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Вклады, ограниченные в использовании	2.499.997	2.065.199
Свободные банковские депозиты	857.229	2.449.813
	3.357.226	4.515.012
Долгосрочная часть	2.499.997	2.065.199
Текущая часть	857.229	2.449.813
	3.357.226	4.515.012

Вклады, ограниченные в использовании включают, ликвидационный фонд в размере 2.385.800 тыс. тенге (2022: 1.955.800 тыс. тенге) согласно требованиям контракта на недропользование, обеспечение банковского займа прочей нефинансовой организации в размере 114.197 тыс. тенге (2022: 109.399 тыс. тенге). Средневзвешенная процентная ставка по вкладам в тенге за год, закончившийся 31 декабря 2023 года составляет 9.52% (2022: 7.73%).

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Торговая дебиторская задолженность	9.740.920	5.952.432
Прочая дебиторская задолженность	4.719	18.843
	9.745.639	5.971.275
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(2.487.945)	(956.202)
Долгосрочная часть	-	160.000
Текущая часть	7.257.694	4.855.073
	7.257.694	5.015.073

Изменение резерва по ожидаемым кредитным убыткам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
На 1 января	956.202	467.606
Начислено	1.531.743	488.596
На 31 декабря	2.487.945	956.202

10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Сырье и материалы	2.387.983	2.341.793
Готовая продукция	924.363	525.785
Прочие материалы	122.634	62.490
	3.434.980	2.930.068
Резервы по неликвидным товарно-материальным запасам	(106.293)	(164.073)
	3.328.687	2.765.995

Изменение резерва по неликвидным товарно-материальным запасам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
На 1 января	164.073	287.135
Восстановлено	(57.780)	(123.062)
На 31 декабря	106.293	164.073

11. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	Срок погашения	Процентная ставка	Валюта	Сальдо
2023				
Компании под общим контролем	2024	4.0%-7.6%	Доллар США	9.776.101
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам				(575.812)
				9.200.289
2022				
Компании под общим контролем	2023	4.0%-5.0%	Доллар США	9.387.373
Прочая нефинансовая организация	2023	4.5%	Тенге	54.717
				9.442.090
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам				(527.889)
				8.914.201

11. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)

Займы, выданные связанной стороне

В 2021 году Компания заключила договор о предоставлении займа компании под общим контролем в размере 20.000 тыс. долларов США, который был выдан траншами 12.000 тыс. долларов США и 8.000 тыс. долларов США в течение 2021 и 2022 годов, соответственно. В октябре 2023 года Компания заключила дополнительное соглашение на изменение срока возврата займа в декабре 2024 года, в связи с чем был пересмотрен кредитный рейтинг заемщика и пересчитан резерв по ожидаемым кредитным убыткам.

Движение займов выданных

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Номинальные балансы		
На 1 января	9.442.090	5.322.490
Предоставление займов	–	3.621.480
Возврат займов	(122.671)	(63.603)
Проценты начисленные	623.848	391.350
Проценты полученные	(182)	(232.299)
Удержанный подоходный налог	–	(22.645)
Курсовая разница	(166.984)	425.317
На 31 декабря	9.776.101	9.442.090
Обесценение		
На 1 января	(527.889)	(389.853)
Начислено	(47.923)	(138.036)
На 31 декабря	(575.812)	(527.889)
	9.200.289	8.914.201

12. КАПИТАЛ

Акционерный капитал

<i>В тысячах тенге</i>	2023		2022	
	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге
Огай В.Э.	24.95	966.508	24.95	966.508
Абдрахманова Э.Э.	24.95	966.508	24.95	966.508
Огай Э.В.	20.10	778.630	20.10	778.630
Джуманбаев В.В.	20.00	774.756	20.00	774.756
Нигматулин Е.З.	10.00	387.378	10.00	387.378
	100.00	3.873.780	100.00	3.873.780

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов акционерный капитал состоял из 1.000.000 простых голосующих акций, выпущенных, зарегистрированных и полностью оплаченных. Каждая простая акция дает право на один голос и акции равны при распределении дивидендов. Все акции выражены в тенге и имеют номинальную стоимость 3.874 тенге каждая.

Дивиденды

В 2022 году Компания начислила и выплатила дивиденды в размере 9.900.000 тыс. тенге. В 2023 году дивиденды не начислялись.

Доход на акцию

Базовый доход на акцию определяется путем деления чистого дохода за год, предназначенного для держателей простых акций, на средневзвешенное количество простых акций, находившихся в обращении в течение периода. У Группы нет разводняющих акций.

12. КАПИТАЛ (продолжение)

Расчет дохода на акцию был произведен следующим образом:

<i>В тысячах тенге (если не указано иное)</i>	2023	2022
Чистый доход за год, тыс. тенге	3.086.848	9.319.639
Количество простых акций, штук	1.000.000	1.000.000
Базовый доход на акцию, тенге	3.087	9.320

Балансовая стоимость акции

Балансовая стоимость акции рассчитана в соответствии с требованием статьи 9.2.1 Листинговых правил KASE. По состоянию на 31 декабря балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге (если не указано иное)</i>	2023	2022
Активы	67.812.069	64.063.453
Нематериальные активы	(1.103.702)	(97.759)
Гудвилл	(621.972)	(621.972)
Обязательства	(49.843.169)	(49.455.363)
Чистые активы	16.243.223	13.888.359
Количество простых акций	1.000.000	1.000.000
Балансовая стоимость на акцию, тенге	16.243	13.888

13. ОБЛИГАЦИИ

В октябре 2021 года Группа разместила облигации в количестве 20,000,000 штук, номинальной стоимостью 1,000 тыс. тенге каждая, с процентной ставкой 14% годовых. Купон выплачивается раз в полгода до 2031 года.

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
На 1 января	20.637.778	20.637.778
Проценты начисленные	2.800.000	2.800.000
Проценты уплаченные	(2.800.000)	(2.800.000)
На 31 декабря	20.637.778	20.637.778
Долгосрочная часть	20.000.000	20.000.000
Текущая часть (начисленный купон)	637.778	637.778
На 31 декабря	20.637.778	20.637.778

14. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Срок погашения	Процентная ставка	Валюта займа	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
2023					
АО «Altyn Bank»	2024	3.8%-6.7%	Доллар США	–	1.754.602
АО «Altyn Bank»	2024	18.0%-18.2%	Тенге	–	4.036.000
АО «Банк Центр Кредит»	2024	4.5%-5.6%	Доллар США	–	1.576.307
АО «Банк Центр Кредит»	2024	18.0%-19.4%	Тенге	–	600.000
Акционеры	2024	6.0%	Тенге	–	4.891.214
				–	12.858.123
2022					
АО «Altyn Bank»	2024	3.8%-6.2%	Доллар США	925.300	4.256.380
АО «Altyn Bank»	2023	15.7%-17.4%	Тенге	–	4.000.000
АО «Банк Центр Кредит»	2023	4.0%	Доллар США	–	2.738.712
АО «Банк Центр Кредит»	2023	14.5%	Тенге	–	145.866
Акционеры	2024	6.0%	Тенге	2.942.005	–
				3.867.305	11.140.958

АО «Altyn Bank»

В 2017 году Компания подписала с АО «Altyn Bank» рамочное соглашение о предоставлении финансирования в виде займов, возобновляемый кредитный лимит по которому составил 7.500.000 тыс. долларов США со сроком на 3 года. В течение 2021 года был подписан ряд дополнительных соглашений, согласно которым кредитная линия была увеличена до 20.000.000 долларов США и продлена до 2024 года, с возможностью использования в разных валютах.

АО «Банк ЦентрКредит»

В 2017 году Компания подписала соглашение на открытие кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит», возобновляемый кредитный лимит по которому составил 7.500.000 тыс. долларов США со сроком на 30 месяцев. В 2020 году Компания заключила дополнительное соглашение о продлении кредитной линии до июня 2023 года. В 2021 году Компания заключила дополнительное соглашение об увеличении кредитной линии до 10.000.000 тыс. долларов США, со сроком до 2026 года, с возможностью использования в разных валютах.

В 2021 году дочерние предприятия подписали соглашения на открытие кредитных линий с АО «Банк ЦентрКредит» сроком до февраля 2023 года. Данные займы были полностью погашены в январе 2023 года.

В апреле 2023 года дочерняя организация ТОО «Kerem Equipment LTD» заключила дополнительное соглашение о присоединении к соглашению на открытие кредитной линии Компании с АО «Банк ЦентрКредит» и в течение 2023 года получила транш на 500 миллионов тенге в рамках данной кредитной линии.

Акционеры

В декабре 2022 года и январе 2023 года Группа получила необеспеченные займы от акционеров в размере 3.839.477 тыс. тенге и 1.472.050 тыс. тенге, соответственно, под 6.0% годовых, со сроком погашения до 31 декабря 2024 года. Вмененные расходы по займу рассчитываются по ставке 19.1%. Дисконт от первоначального признания займа признан непосредственно в капитале. Амортизация дисконта была признана в финансовых расходах в консолидированном отчете о доходах и расходах и прочем совокупном доходе.

Обеспечение по займам

По состоянию на 31 декабря 2023 года следующие активы были заложены в качестве обеспечения по займам:

- денежные средства, поступающие по контракту на поставку угля с отдельными покупателями в пределах суммы лимита кредитной линии;
- основные средства и инвестиционная недвижимость Группы балансовой стоимостью 3.442.262 тыс. тенге (2022: 3.836.700 тыс. тенге) служат залоговым обеспечением обязательств по соглашению об установлении лимита кредитования с АО «Банк ЦентрКредит». Компания не может продавать данные активы или закладывать их для обеспечения других займов (см. примечание 3 и 6).

14. ЗАЙМЫ (продолжение)

Обеспечение по займам (продолжение)

- машины и оборудования балансовой стоимостью 2.616.967 тыс. тенге (2022: 2.447.153 тыс. тенге) служат залоговым обеспечением займов Группы по соглашению об установлении лимита кредитования с АО «Altyn Bank» (см. примечание 3).

Движение займов

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Номинальные балансы		
На 1 января	15.905.470	6.526.127
Получение заемных средств	11.334.819	30.290.425
Возврат заемных средств	(13.870.069)	(20.215.368)
Проценты начисленные	1.016.356	691.128
Проценты уплаченные	(739.179)	(1.182.513)
Налог у источника выплаты	(32.429)	–
Курсовая разница	(46.202)	(204.329)
На 31 декабря	13.568.766	15.905.470
Дисконт		
На 1 января	(897.207)	–
Признание дисконта	(342.452)	(898.734)
Амортизация дисконта	529.016	1.527
На 31 декабря	(710.643)	(897.207)
	12.858.123	15.008.263

15. ПРОВИЗИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Восстановление месторождений	Вознаграждение работникам	Итого
Номинальные балансы			
На 1 января 2022	3.519.725	96.562	3.616.287
Изменение в оценках	(804.729)	209.164	(595.565)
Использование	–	(18.481)	(18.481)
Амортизация дисконта	216.943	6.199	223.142
На 31 декабря 2022	2.931.939	293.444	3.225.383
Изменение в оценках	(161.811)	210.643	48.832
Использование	–	(35.568)	(35.568)
Амортизация дисконта	216.670	21.694	238.364
На 31 декабря 2023	2.986.798	490.213	3.477.011
Долгосрочные	2.931.939	274.543	3.206.482
Текущие	–	18.901	18.901
На 31 декабря 2022	2.931.939	293.444	3.225.383
Долгосрочные	2.986.798	455.072	3.441.870
Текущие	–	35.141	35.141
На 31 декабря 2023	2.986.798	490.213	3.477.011

Провизии на восстановление месторождений

Затраты на восстановление месторождения рассчитаны в соответствии с законодательством Казахстана, регулирующем порядок восстановления месторождений. Провизии представляют собой дисконтированную стоимость расчетных затрат на ликвидацию последствий добычи и рекультивацию месторождения. Неопределенность при оценке таких затрат включает возможные изменения нормативных требований, способов ликвидации и рекультивации, ставок дисконта и темпов инфляции, а также предположительные сроки ликвидации последствий добывающей деятельности.

15. ПРОВИЗИИ (продолжение)

Провизии на восстановление месторождений (продолжение)

Приведенная стоимость обязательства рассчитана с использованием ставки дисконтирования 9.34% (2022: 7.39%). Изменения в оценках обязательства, такие как ставка дисконтирования, темпы инфляции, оценочные расходы на восстановление и законодательные требования, капитализируются в состав разведочных активов.

Провизии на восстановление работникам

Провизии по вознаграждениям работникам созданы согласно обязательствам Группы перед сотрудниками в соответствии с коллективными договорами.

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Торговая кредиторская задолженность	8.053.961	4.546.584
Обязательства по вознаграждениям работникам	585.921	518.232
Гарантийные обязательства	364.851	244.277
Финансовые инструменты в составе кредиторской задолженности	9.004.733	5.309.093
Авансы полученные	805.025	2.607.408
Прочая кредиторская задолженность	18.262	10.416
	9.828.020	7.926.917

17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Доходы по видам реализации		
Внутренний рынок	33.445.301	29.668.182
Возмещение транспортных расходов	16.825.917	14.702.951
Экспорт	8.107.253	12.589.908
Прочее	26.891	18.655
	58.405.362	56.979.696
Доходы по времени признания		
В определенный момент времени	41.579.445	42.276.745
В течение периода времени	16.825.917	14.702.951
	58.405.362	56.979.696

В основном, в соответствии с договорами реализации, расходы по транспортировке угля от станции Дегелен до пункта назначения покупателей возмещаются покупателями.

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Расходные материалы	4.358.070	2.646.188
Горюче-смазочные материалы	4.301.596	4.105.586
Заработная плата и налоги с фонда оплаты труда	3.691.524	3.124.761
Износ и амортизация	3.547.060	4.218.028
Подрядные горные работы	3.066.658	3.327.260
Техническое обслуживание и ремонт	2.022.339	1.361.819
Транспортные расходы	1.028.503	851.363
Коммунальные услуги	972.381	255.948
Услуги по переработке и сортировке угля	794.188	1.217.170
Прочие налоги и платежи в бюджет	443.974	703.320
Расходы по лицензионно-контрактным обязательствам	1.875	335.686
Прочее	189.558	139.372
Производственные расходы	24.417.726	22.286.501
Изменения в готовой продукции	(398.578)	462.455
Приобретенная готовая продукция	911.717	15.829
Списание сгоревшего угля	(790.128)	(528.384)
Списание на незавершенное строительство	–	(100.697)
Изменение затрат на вскрышные работы	1.836.469	(671.145)
Перенос накладных расходов на прочие операционные расходы	(1.687.353)	(1.269.695)
Себестоимость реализованной продукции	24.289.853	20.194.864
Себестоимость реализованной товаров	949.578	–
Себестоимость оказанных услуг (выполненных работ)	17.098.584	14.872.243
	42.338.015	35.067.107

Расходы по лицензионно-контрактным обязательствам включают в себя финансирование научно-исследовательских, научно-технических и опытно-конструкторских работ и расходы на развитие социально-экономической сферы региона.

19. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Услуги по погрузке угля	1.674.882	1.458.131
Сертификация и испытание продукции	421.748	436.612
Штрафы и пени	378.653	661.020
Заработная плата и налоги с фонда оплаты труда	83.452	117.516
Профессиональные услуги	65.244	42.722
Пользование вагонами	60.767	184.920
Износ и амортизация	20.640	36.119
Прочее	26.130	86.952
	2.731.516	3.023.992

20. ОБЩЕАДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Заработная плата и налоги с фонда оплаты труда	1.026.698	1.043.013
Расходные материалы	819.351	593.912
Налоги и платежи в бюджет	754.392	159.990
Транспортные расходы	265.677	206.926
Профессиональные услуги	142.371	190.391
Износ и амортизация	79.204	44.309
Благотворительность	45.964	463.424
Обучение и другие расходы на персонал	40.399	41.923
Расходы на программное обеспечение	34.252	77.304
Банковские сборы	25.615	25.515
Расходы по лицензионно-контрактным обязательствам	9.140	9.225
Прочее	136.798	130.691
	3.379.861	2.986.623

21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Доход от продажи материалов	2.584.113	1.915.040
Доход от штрафных санкций	493.264	383.726
Доход от аренды	467.032	402.408
Доход от оказания услуг по обеспечению жизнедеятельности вахтовых работников	451.046	434.519
Доход от предоставления услуг питания	349.494	302.548
Доход от оказания подрядных работ	149.690	153.806
Прочие доходы	327.926	359.140
	4.822.565	3.951.187

22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Расходы по реализации материалов	2.441.810	2.765.187
Расход по оказанию услуг обеспечения жизнедеятельности вахтовых работников	1.211.721	1.066.382
Себестоимость услуг питания	486.759	504.275
Износ и амортизация	433.827	342.181
Себестоимость подрядных работ	369.026	317.441
Расходы по обмену валюты	103.840	–
Прочие расходы	36.942	313.638
	5.083.925	5.309.104

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Финансовые доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Доходы по вознаграждениям – займов выданных	623.848	391.350
Доходы по вознаграждениям – банковских депозитов	275.689	265.709
Амортизация дисконта долгосрочной дебиторской задолженности	53.184	101.251
Амортизация дисконта задолженности сотрудников	129	2.861
	952.850	761.171

23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

Финансовые расходы

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Процентные расходы по выпущенным облигациям	2 800 000	2 800 000
Расходы по вознаграждениям - займов	1 016 356	691 128
Амортизация дисконта по провизиям	529 016	1 527
Амортизация дисконта по займам	238 364	223 142
Признание дисконта по задолженности сотрудников	346	-
	4 584 082	3 715 797

24. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Расходы по подоходному налогу

Основными составляющими расходов по подоходному налогу являются:

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Корпоративный подоходный налог – текущий период	2.509.533	2.958.142
Корпоративный подоходный налог – предыдущие периоды	86.981	7.895
Отложенный налог – текущий период	(1.364.421)	(310.409)
Отложенный налог – предыдущие периоды	47.183	(36.012)
Расходы по подоходному налогу	1.279.276	2.619.616

Сверка подоходного налога, применимого к бухгалтерскому доходу до налогообложения по ставке, установленной налоговым законодательством, и расходов по подоходному налогу по эффективной ставке подоходного налога приводится ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Доход до налогообложения	4.366.124	11.939.255
Ставка подоходного налога	20.0%	20.0%
Подоходный налог, рассчитанный по применимой ставке	873.225	2.387.851
Корпоративный подоходный налог – предыдущие периоды	86.981	7.895
Отложенный налог – предыдущие периоды	47.183	(36.012)
Невычитаемые расходы	271.887	259.882
Расходы по подоходному налогу	1.279.276	2.619.616
Эффективная ставка подоходного налога	29.3%	21.9%

24. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ (продолжение)

Отложенный налоговое обязательство

Суммы отложенных налоговых активов (обязательств), отраженных в финансовой отчетности:

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Основные средства, нематериальные активы и инвестиционная недвижимость	(2.705.820)	(2.576.722)
Горнодобывающие активы	(303.808)	(354.846)
Займы выданные	115.162	105.578
Товарно-материальные запасы	37.102	117.015
Торговая и прочая дебиторская задолженность	498.812	203.100
Займы	(142.129)	(179.441)
Провизии	234.445	272.597
Прочие налоги к уплате	54	16.766
Торговая и прочая кредиторская задолженность	71.594	72.528
Переносимые налоговые убытки	1.119.911	-
Отложенное налоговое обязательство, нетто	(1.074.677)	(2.323.425)
Отложенный налоговый актив	1.162.596	-
Отложенное налоговое обязательство	(2.237.273)	(2.323.425)

Движение отложенного налогового актива (обязательства) в финансовой отчетности:

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
На 1 января	(2.323.425)	(2.490.099)
Отнесено на нераспределенный доход	(68.490)	(179.747)
Отнесено на расходы	1.317.238	346.421
На 31 декабря	(1.074.677)	(2.323.425)

Налоговый эффект дисконта по займам, полученным от акционеров, в размере 68.490 тыс. тенге (2022: 179.747 тыс. тенге) отнесен на нераспределенный доход (см. примечание 14), а его амортизация – на расходы периода.

25. СВЕРКА ДОХОДА ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ С ЧИСТЫМ ПОСТУПЛЕНИЕМ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023	2022
Доход до налогообложения		4.366.124	11.939.255
Корректировки:			
Финансовые доходы	23(а)	(952.850)	(761.171)
Финансовые расходы	23(б)	4.584.082	3.715.797
Износ и амортизация	18, 19, 20, 22	4.080.731	4.640.637
Убытки от обесценения, нетто	9, 10, 11	1.521.886	503.570
Изменение оценок по провизиям по вознаграждениям работников	15	210.643	209.164
Доход от выбытия основных средств		(25.506)	(11.081)
Доход от выбытия инвестиционной недвижимости		(6.354)	–
Нереализованный (доход) убыток от курсовой разницы		170.205	(312.102)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		13.948.961	19.924.069
Уменьшение (увеличение) товарно-материальных запасов		1.331.557	(960.715)
Увеличение авансов выданных и прочих текущих активов		(891.621)	(1.090.445)
Увеличение (уменьшение) торговой и прочей дебиторской задолженности		(382.991)	739.362
Увеличение прочих налогов к уплате		147.142	133.244
(Уменьшение) увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		(1.037.111)	2.480.613
Денежные средства от операционной деятельности до получения (выплаты) процентов и подоходного налога		13.115.937	21.226.128

Неденежные операции

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023	2022
Изменение в оценках в счет поступления горнодобывающих активов	4.15	161.811	804.729
Перевод основных средств в инвестиционную недвижимость		15.603	897.961
Перевод основных средств в нематериальные активы		301.167	–
Признание дисконта по займам полученным	14	342.452	898.734
Удержание подоходного налога у источников по начисленным процентам	14	32.429	–
Взаимозачет торговой и прочей дебиторской задолженности и торговой и прочей кредиторской задолженности		2.902.646	806.197
Взаимозачет торговой дебиторской задолженности и авансов выданных и прочих текущих активов		446.979	95.662
Проценты капитализированные в состав банковских вкладов		97.492	96.364
Подоходный налог, удержанный у источника выплаты		43.489	60.709
Взаимозачет подоходного налога с прочими налогами к уплате		21.099	–

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Обзор

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночный риск.

Руководство Группы несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками и надзор за функционированием этой системы.

Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

Руководство Группы осуществляет надзор за соблюдением политик и процедур Группы по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Группа.

Категории и справедливая стоимость финансовых активов и обязательств

Категории финансовых активов и обязательств

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2023	2022
Финансовые активы оцениваемые по амортизируемой стоимости			
Банковские вклады	8	3.357.226	4.515.012
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	7.257.694	5.015.073
Займы выданные	11	9.200.289	8.914.201
Денежные средства		49.412	503.468
		19.864.621	18.947.754
Финансовые обязательства оцениваемые по амортизируемой стоимости			
Облигации	13	(20.637.778)	(20.637.778)
Займы	14	(12.858.123)	(15.008.263)
Провизии	15	(3.477.011)	(3.225.383)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	(9.004.733)	(5.309.093)
		(45.977.645)	(44.180.517)

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющимися у Группы займами, выданными, торговой и прочей дебиторской задолженностью, банковскими депозитами и денежными средствами.

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную подверженность кредитному риску. Максимальная подверженность кредитному риску на 31 декабря составила:

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Банковские вклады	3.357.226	4.515.012
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7.257.694	5.015.073
Займы выданные	9.200.289	8.914.201
<u>Денежные средства (за вычетом денежных средств в кассе)</u>	<u>41.986</u>	<u>500.231</u>
	19.857.195	18.944.517

Займы выданные

Займы выданные представлены задолженностью компании под общим контролем и третьей стороны. При принятии решения о выдаче подобных займов Группа проводит анализ для того, чтобы убедиться в том, что общий кредитный риск по данным займам не превышает распределяемые резервы Группы.

Подверженность Группы кредитному риску в основном относится к дебитору в Кыргызской Республике (100%) (2022: 99%).

Группа создает оценочный резерв на обесценение займов выданных на момент выдачи займа и пересматривает ее на каждую отчетную дату (см. примечание 11).

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Данная торговая дебиторская задолженность относится к покупателям, которые работают на условиях оплаты в рассрочку. Группа постоянно отслеживает дебиторскую задолженность для минимизации сомнительной задолженности.

Подверженность Группы кредитному риску по географическим сегментам представлена ниже. При этом выручка по договорам с покупателями по географическим сегментам представлена в примечание 2(и).

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
2023		
Республика Казахстан	6.850.149	4.459.643
Российская Федерация	270.540	453.950
Кыргызская Республика	133.428	101.480
Республика Узбекистан	3.577	–
	7.257.694	5.015.073

В 2023 году 66% (2022: 64%) доходов Группы приходилось на двух (2022: двух) покупателей. Зависимость от данных покупателей существенна, и возможные негативные последствия в случае их потери могут быть значительными.

Группа создает оценочный резерв на обесценение дебиторской задолженности, который представляет собой расчетную оценку величины ожидаемых кредитных убытков. Торговая задолженность по срокам возникновения на 31 декабря:

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Всего	Процент ожидаемых убытков	Обесценение
2023			
Непросроченная	220.235	0.0%	87
Просроченная до 90 дней	5.360.987	4.9%	260.933
Просроченная от 91 до 180 дней	2.691.551	55.4%	1.491.739
Просроченная от 181 до 270 дней	111.041	8.0%	8.900
Более чем 270 дней	1.361.825	53.3%	726.286
	9.745.639	25.5%	2.487.945
2022			
Непросроченная	3.820.494	5.2%	199.751
Просроченная до 90 дней	249.567	0.5%	1.266
Просроченная от 91 до 180 дней	734.671	30.6%	225.077
Просроченная от 181 до 270 дней	56.839	6.5%	3.692
Более чем 270 дней	1.109.704	47.4%	526.416
	5.971.275	16.0%	956.202

Денежные средства и банковские вклады

Кредитный риск, относящийся к денежным средствам и банковским депозитам, отслеживается и контролируется руководством Группы в соответствии с политикой Группы. Свободные денежные средства размещаются в установленных пределах в наиболее надежных казахстанских банках с кредитными рейтингами Moody's от «Ba3» до «Baa2». Данная политика направлена на снижение концентрации кредитного риска и минимизацию возможных финансовых потерь при неисполнении банками своих договорных обязательств.

<i>В тысячах тенге</i>	2023	2022
Рейтинги от «Baa ¹ » до «Baa ³ »	658	–
Рейтинги от «Ba ¹ » до «Ba ³ »	3 398 554	514 335
Рейтинги от «B ¹ » до «B ³ »	–	4 500 908
	3 399 212	5 015 243

Риск ликвидности

Группа управляет риском ликвидности отслеживая прогнозные потоки денежных средств и поддерживает баланс между дальнейшим финансированием и гибкостью посредством использования банковских займов и покупке активов в рассрочку.

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Сроки погашения финансовых обязательств

В нижеследующей таблице приведен анализ финансовых обязательств Группы, погашаемых на валовой основе, по соответствующим группам со сроками погашения, основанными на периодах между отчетной датой и контрактными датами погашения:

В тысячах тенге	Менее трех месяцев	От трех до 12 месяцев	От года до пяти лет	Более пяти лет	Итого
2023					
Облигации	–	2.800.000	14.000.000	25.600.000	42.400.000
Займы	264.196	14.705.716	–	–	14.969.912
Провизии	9.606	28.818	181.135	12.326.065	12.545.624
Торговая и прочая кредиторская задолженность	585.921	8.418.812	–	–	9.004.733
	859.723	25.953.346	14.181.135	37.926.065	78.920.269
2022					
Облигации	–	2.800.000	14.000.000	28.400.000	45.200.000
Займы	339.252	12.158.715	4.298.504	–	16.796.471
Провизии	5.074	15.223	90.408	11.885.303	11.996.008
Торговая и прочая кредиторская задолженность	762.509	4.546.584	–	–	5.309.093
	1.106.835	19.520.522	18.388.912	40.285.303	79.301.572

Займы и облигации включают ожидаемые будущие процентные платежи, рассчитанные на основе процентных ставок, действующих на отчетную дату. Провизии представлены на недисконтированной валовой основе.

Ценовой риск

Группа заключает контракты без поправки на изменение цены на товары после их реализации, и она не подвержена рыночному риску.

Риск процентной ставки

На отчетные даты у Группы нет финансовых инструментов с плавающей процентной ставкой, и она не подвержена риску процентной ставки.

Валютный риск

Группа подвержена валютному риску при осуществлении операций, выраженных в валюте, отличной от ее функциональной валюты.

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Подверженность Группы валютному риску была следующей:

В тысячах тенге	Тенге	Доллар США	Российский Рубль	Евро	Итого
2023					
Банковские вклады	3.343.604	13.622	–	–	3.357.226
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6.592.002	319.002	276.290	70.400	7.257.694
Займы выданные	–	9.200.289	–	–	9.200.289
Денежные средства	18.064	23.971	46	7.331	49.412
Облигации	(20.637.778)	–	–	–	(20.637.778)
Займы	(9.527.214)	(3.330.909)	–	–	(12.858.123)
Провизии	(3.477.011)	–	–	–	(3.477.011)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7.325.038)	(1.679.695)	–	–	(9.004.733)
	(31.013.371)	4.546.280	276.336	77.731	(26.113.024)
2022					
Банковские вклады	4.506.272	8.740	–	–	4.515.012
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5.150.971	478.335	385.767	–	6.015.073
Займы выданные	54.717	8.859.484	–	–	8.914.201
Денежные средства	455.723	47.745	–	–	503.468
Облигации	(20.637.778)	–	–	–	(20.637.778)
Займы	(7.087.871)	(7.920.392)	–	–	(15.008.263)
Провизии	(3.225.383)	–	–	–	(3.225.383)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5.215.949)	–	(18.824)	(74.320)	(5.309.093)
	(25.999.298)	1.473.912	366.943	(74.320)	(24.232.763)

Финансовые инструменты, представленные в тенге, не подвержены валютному риску, и включены для сверки итоговых сумм.

Анализ чувствительности

Ослабление курса тенге на 20% по отношению к следующим валютам по состоянию на 31 декабря привело бы к увеличению (уменьшению) дохода после налогообложения на суммы, показанные ниже. Этот анализ предполагает, что все остальные переменные остаются неизменными.

В тысячах тенге	2023	2022
Доллар США	727.405	235.826
Российский рубль	44.214	58.711
Евро	12.437	(11.891)

Укрепление курса тенге на 20% по отношению к перечисленным выше валютам по состоянию на 31 декабря имело бы равнозначный, но противоположный эффект, при условии, что все прочие переменные остаются неизменными.

Управление капиталом

Основными целями Группы в отношении управления капиталом являются обеспечение безопасности и поддержание хозяйственной деятельности Группы на непрерывной основе, а также поддержание оптимальной структуры капитала для максимизации доходов собственников и других заинтересованных сторон посредством снижения стоимости капитала Группы. Общая политика Группы остается неизменной с 2022 года.

27. УСЛОВНЫЕ И ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условные обязательства по налогообложению в Казахстане

Неопределенности интерпретации налогового законодательства

Группа подвержена влиянию неопределенностей в отношении ее налоговых обязательств. Налоговое законодательство и налоговая практика Казахстана находятся в состоянии непрерывного совершенствования и, следовательно, подвержены изменениям и различным интерпретациям, которые могут быть применены ретроспективно.

Интерпретации законодательства руководством в сфере его применения к сделкам и деятельности Группы могут не совпадать с интерпретацией налоговых органов. В результате, сделки и операции могут оспариваться соответствующими налоговыми органами, что в свою очередь может привести к взысканию с Группы дополнительных налогов, пени и штрафов, которые могут оказать существенный негативный эффект на финансовое положение Группы и результаты ее деятельности.

Период дополнительного налогообложения

Налоговые органы в Казахстане имеют право доначислять налоги в течение трех или пяти лет по истечении соответствующего налогового периода, в зависимости от категории налогоплательщика или налогового периода. В определенных налоговым законодательством случаях данный срок может быть продлен на три года.

Возможные дополнительные налоговые обязательства

Руководство считает, что Группа выполняет требования налогового законодательства, действующего в Казахстане, а также налоговые условия заключенных договоров, которые влияют на ее деятельность и, следовательно, никакие дополнительные налоговые обязательства возникнуть не могут. Тем не менее, по причинам, изложенным выше, сохраняется риск того, что соответствующие налоговые органы могут иначе толковать договорные положения и требования налогового законодательства.

В результате этого могут возникнуть дополнительные налоговые обязательства. Однако, вследствие ряда вышеуказанных неопределенностей при расчете каких-либо потенциальных дополнительных налоговых обязательств, описанных выше, руководству нецелесообразно оценивать финансовый эффект налоговых обязательств, если таковые будут иметь место, а также пени и штрафы, за уплату которых Группа может нести ответственность.

Страхование

Рынок страховых услуг в Республике Казахстан находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах, пока, как правило, не доступны в Казахстане. Имеющееся страховое покрытие не обеспечивает полную компенсацию в случае наступления значительных убытков.

Судебные иски

В порядке обычной деятельности, в отношении Группы могут возбуждаться судебные иски. Руководство считает, что окончательная ответственность, если таковая имеется, возникающая в результате таких исков или претензий, не будет приводить к неблагоприятным материальным последствиям, влияющим на финансовое положение и результаты Группы. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не вовлекалась ни в какие значительные судебные разбирательства.

27. УСЛОВНЫЕ И ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Использование прав на недропользование

В Казахстане все ископаемые ресурсы принадлежат государству. В соответствии с требованиями законодательства Министерство индустрии и инфраструктурного развития (далее – «Министерство») предоставляет право недропользования для целей проведения разведки и разработки месторождений на определенный период независимым организациям. Права на недропользование не предоставляются бессрочно и любое продление сроков допускается с разрешения компетентного органа. Министерство может лишить Группу прав на разведку и добычу в случае невыполнения контрактных (лицензионных) обязательств. Сроки действия текущих прав на недропользование истекают на различные даты до 2041 года.

Обязательства по капитальным затратам

У Группы есть обязательства по капитальным затратам в отношении приобретения основных средств, а также потенциальные обязательства в соответствии с контрактом на недропользование. Обязательные расходы по контрактам на недропользование обычно относятся к инвестициям в общественные проекты и включают в себя развитие активов социальной сферы, инфраструктуры и предприятий коммунального хозяйства. Общая сумма обязательств по контракту на недропользование на 31 декабря 2023 года составила 129,642,650 тыс. тенге.

Обязательства по поставке угля на внутренний рынок

Группой были заключены несколько меморандумов о поставке угля в отопительном сезоне 2020-2024 годов с отдельными поставщиками в минимальном размере 1,500,000 тонн и 350,000 тонн и более в год. Руководство Группы считает, что соблюдает требования заключенных меморандумов.

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают следующее:

- Ключевые руководители.
- Компании под общим контролем.

Вознаграждение руководства

Вознаграждения, полученные ключевыми руководителями, включены в расходы по заработной плате в составе общеадминистративных расходов (см. примечание 20) и составили 73,374 тыс. тенге (2022: 119,087 тыс. тенге).

Операции с компаниями под общим контролем

В тысячах тенге	2023	2022
Задолженность связанных сторон	39.224	3.342.087
Задолженность связанным сторонам	(2.222)	(89.508)
Реализация связанным сторонам	730.119	937.884
Приобретения у связанных сторон	(2.774.308)	(3.034.080)
Задолженность по займам выданным	9.776.101	9.387.373
Оплата займов связанными сторонами	68.137	3.418.358

На 31 декабря 2023 года и 2022 года у Группы нет резервов на обесценение дебиторской задолженности связанных сторон. У Группы не было расходов на обесценение дебиторской задолженности связанных сторон (2022: ноль).

Резервы по займам выданным на 31 декабря составили 575,812 тыс. тенге (2022: 527,889 тыс. тенге). В 2023 году убытки от обесценения займов выданных составили 47,923 тыс. тенге (2022: 138,036 тыс. тенге).

Условия операций со связанными сторонами

Ценообразование операций со связанными сторонами определяются на постоянной основе в зависимости от характера операции.

29. ИНФОРМАЦИЯ О ГРУППЕ

Консолидированная отчетность включает отчетность Компании и ее нижеследующих дочерних предприятий:

Основная деятельность	Страна регистрации	Владение %		
		2023	2022	
ТОО «Kerem Equipment LTD»	Перевозка горной массы	Республика Казахстан	100.0	100.0
ТОО «Жылы Ресурс»	Эксплуатация горной массы	Республика Казахстан	100.0	100.0

31 августа 2021 года Компания приобрела 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Kerem Equipment LTD» и ТОО «Жылы Ресурс». По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов переданное возмещение составило 8.500.000 тыс. тенге и 11.500,000 тыс. тенге, соответственно. В результате приобретения дочерних предприятий возникло превышение переданного возмещения над справедливой стоимостью идентифицируемых чистых активов, соответственно, признан гудвил в размере 621.972 тыс. тенге.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке консолидированной финансовой отчетности Группа последовательно применяла нижеследующие основные принципы учетной политики.

Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости, а оцениваемые по исторической стоимости – на дату операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете по курсу на дату совершения операции, а также при пересчете монетарных активов и обязательств по курсу на дату отчетного периода, отражаются в отчете о доходах и расходах.

Следующие курсы валют использовались при подготовке консолидированной финансовой отчетности:

	2023		2022	
	Конец года	Средний	Конец года	Средний
Доллар США	454.56	456.31	462.65	460.48
Евро	502.24	493.33	492.86	484.22
Российский рубль	5.06	5.40	6.43	6.96

Основные средства

Признание и учет

Объекты основных средств отражаются по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения.

Стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость активов, изготовленных или построенных хозяйственным способом, включают стоимость материалов и прямой рабочей силы, любые другие затраты, непосредственно связанные с приведением актива в рабочее состояние для их предполагаемого использования, а также расходы по демонтажу и удалению предметов и восстановлению участка, на котором они находятся и капитализированные затраты по займам. Приобретенное программное обеспечение, являющееся неотъемлемой частью функциональности соответствующего оборудования, капитализируется в стоимость этого оборудования.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Признание и учет (продолжение)

Если объект основных средств состоит из отдельных компонентов, имеющих разный срок полезного использования, каждый из них учитывается как отдельный объект (значительный компонент) основных средств. Любая сумма дохода или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения выручки от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-основе по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе чистого дохода или убытка.

Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Группа получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Расходы на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в доходах и расходах в момент их возникновения.

Износ

Износ начисляется по прямолинейному методу на протяжении ожидаемого срока полезной службы актива до его остаточной стоимости. Ожидаемые сроки полезной службы основных средств:

- здания и сооружения 8-100 лет;
- машины и оборудование 4-30 лет;
- прочее 5-13 лет.

Ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату.

Нематериальные активы

Нематериальные активы представляют собой в основном приобретенное Группой программное обеспечение с ограниченным сроком службы, и учитываются по стоимости (которая включает стоимость приобретения плюс любые затраты, непосредственно относящиеся к подготовке актива к использованию по назначению) за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Амортизация

Срок полезной службы нематериальных активов составляет от 3 до 10 лет. Амортизация начисляется прямолинейным методом в течение всего срока полезной службы.

Горнодобывающие активы

Лицензии на разведку/добычу полезных ископаемых

Затраты на приобретение лицензий на разведку/добычу полезных ископаемых капитализируются в том периоде, в котором они возникли. Лицензии включают непосредственные платежи за право разведки/добычи полезных ископаемых и обременительные обязательства по контракту на недропользование рассчитанные путем дисконтирования ожидаемых будущих платежей. Лицензии амортизируются в течение остаточного срока службы рудника с использованием производственного метода.

Вскрышные работы

Расходы на вскрышные работы капитализируются до начала добычи на месторождении, после чего амортизируются по производственному методу на протяжении периода разработки месторождения.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Вскрышные работы (продолжение)

Процесс добычи и разработки открытых месторождений, как правило, осуществляется поэтапно. Расходы на извлечение породы из карьера относятся на добытую руду и вскрышу пропорционально объемам извлеченной породы. Расходы на извлечение пустой породы, как правило, включаются в стоимость товарно-материальных запасов и относятся на расходы по мере их переработки и реализации. В случае горно-капитальных вскрышных работ, в результате которых ожидается улучшение доступа к определенному блоку рудного тела (обычно представляет собой отдельный этап в рамках общего плана разработки рудника), расходы на извлечение пустой породы для улучшения доступа к этому блоку рудного тела капитализируются в стоимость горнодобывающих активов. Капитализированные затраты на вскрышные работы равномерно списываются на запасы, к которым относятся соответствующие вскрышные работы.

Инвестиционная недвижимость

Первоначальная стоимость приобретенной инвестиционной недвижимости включает цену приобретения, а также любые затраты, непосредственно относящиеся к ее приобретению (такие как оплата профессиональных юридических услуг, налоги на передачу недвижимости и иные затраты по сделке).

После первоначального признания инвестиционная недвижимость учитывается по первоначальной стоимости.

Обесценение

Анализ балансовой стоимости долгосрочных активов на наличие обесценения осуществляется в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств свидетельствуют о возможности того, что их балансовая стоимость может быть невозмещаемой. При наличии признаков обесценения производится оценка, позволяющая выяснить, превышает ли балансовая стоимость активов их возмещаемую стоимость. Проведение такого анализа осуществляется отдельно для каждого актива, за исключением активов, которые самостоятельно не генерируют денежные поступления. В этом случае анализ проводится на уровне подразделения, генерирующего денежные поступления.

В случае, когда балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные поступления, превышает его возмещаемую стоимость, создается резерв для отражения актива по меньшей стоимости. Восстановление убытков (убытки) от обесценения признаются в доходах и расходах.

Расчет возмещаемой суммы

Возмещаемая стоимость актива определяется как наибольшая величина из ценности его использования и справедливой стоимости актива за вычетом расходов на его реализацию. При оценке ценности использования актива, ожидаемые будущие денежные потоки дисконтируются до их текущей стоимости с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для данного актива. Возмещаемая стоимость активов, которые самостоятельно не генерируют денежные поступления, определяется в составе возмещаемой стоимости подразделения, генерирующего денежные поступления, к которому относятся данные активы.

Восстановление убытков от обесценения

Ранее признанный убыток от обесценения подлежит восстановлению в том случае, если имеются изменения в оценках, используемых для определения возмещаемой суммы. Убыток от обесценения восстанавливается только в той степени, в которой балансовая стоимость актива не превышает балансовую стоимость, которая была бы определена за вычетом износа или амортизации, если бы убыток от обесценения не был признан.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене продажи. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется на основе средневзвешенного метода и включает затраты на приобретение товарно-материальных запасов, их производство или переработку, а также затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние. Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи товарно-материальных запасов в ходе обычной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

Денежные средства

Денежные средства включают денежные средства в банках, доступные по требованию и подверженные незначительному риску изменения стоимости, и наличность в кассе.

Займы

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств за вычетом расходов по сделке, непосредственно связанных с их получением. После первоначального признания займы оцениваются по амортизируемой стоимости по методу эффективной процентной ставки.

Провизии

Провизии признаются в случае, если у Группы есть законное или конструктивное обязательство в результате прошлого события и существует вероятность того, что потребуются отток экономических ресурсов для погашения данного обязательства, а также может быть сделана его разумная стоимостная оценка. Если влияние временной стоимости денег является существенным, провизии рассчитываются путем дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств по ставке до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и, где уместно, риски, присущие данному обязательству.

В случае, если используется дисконтирование, увеличение суммы провизий по истечении времени признается как расходы по финансированию. Со временем дисконтированная провизия увеличивается (уменьшается) на сумму изменения текущей стоимости исходя из ставок дисконтирования, отражающих текущие рыночные оценки и риски, характерные для данного обязательства. В момент создания провизии соответствующий актив капитализируется в случае, если от его использования ожидаются будущие экономические выгоды, и амортизируется по производственному методу.

Затраты на восстановление месторождений

Провизии по восстановлению месторождений создаются для предполагаемых будущих затрат на ликвидацию последствий добывающей деятельности, восстановление участков месторождения и экологическую реабилитацию (включающую в себя демонтаж и ликвидацию инфраструктуры, удаление остаточных материалов и рекультивацию нарушенных участков) в том отчетном периоде, в котором был нанесен урон окружающей среде. Провизия дисконтируется, и амортизация дисконта включается в расходы по финансированию. Провизия ежегодно пересматривается на наличие изменений в оценках стоимости, ставках дисконтирования и сроках эксплуатации. Любые изменения затрат на восстановление или допущения будут признаваться в качестве увеличения или уменьшения соответствующего актива и провизии, когда они возникают.

Прочие

Прочие провизии создаются, когда у Группы есть законное или конструктивное обязательство, в силу которого существует вероятность оттока ресурсов, по которому может быть сделана разумная стоимостная оценка.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Пенсионные обязательства

У Группы нет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе Республики Казахстан, которая требует от работодателя и работника производить текущие отчисления, рассчитываемые по установленной процентной ставке от заработной платы.

Доходы

В момент заключения договора на реализацию товаров или услуг («активов») Группа оценивает активы, обещанные по договору с покупателем, и идентифицирует в качестве обязанности к исполнению каждое обещание передать покупателю актив, который является отличимым, либо ряд отличимых активов, которые являются практически одинаковыми и передаются покупателю по одинаковой схеме.

Реализация товаров

Доход от реализации товаров признается в момент перехода контроля покупателю. Передача переходит когда товар доставлен до склада покупателя, риск обесценения и утраты товара перешел к покупателю, товар принят в соответствии с договорными условиями и не может быть возвращен покупателем.

Дебиторская задолженность признается когда товар доставлен до склада покупателя, поскольку в этот момент времени реализация считается безусловной и получение возмещения должно произойти по истечению определенного времени.

Реализация услуг

Доход от реализации услуг признается в том периоде, в котором услуги были оказаны.

Доход от реализации услуг признается в течение периода времени, если удовлетворяется любой из следующих критериев:

- покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, связанные с выполнением Группой указанной обязанности по мере ее выполнения Группой;
- в процессе выполнения Группой своей обязанности к исполнению, создается или улучшается актив, контроль над которым покупатель получает по мере создания или улучшения этого актива; либо
- выполнение Группой своей обязанности не приводит к созданию актива, которую Группа может использовать для альтернативных целей, и при этом Группа обладает юридически защищенным правом на получение оплаты за выполненную к настоящему времени часть договорных работ.

В остальных случаях доход от реализации услуг признается в определенный момент времени.

Компонент финансирования

У Группы нет договоров, где период между реализацией товаров и услуг и оплатой превышает один год. Как результат цена реализации не корректируется на временную стоимость денег.

Финансовые доходы

Финансовые доходы включают процентный доход по инвестированным средствам. Процентный доход признается по мере начисления и рассчитывается по методу эффективной процентной ставки.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно относящиеся к приобретению, строительству или производству актива, ввод в эксплуатацию или реализация которого наступает через значительный период времени, капитализируются путем включения в стоимость данного актива. Все прочие затраты по займам признаются в доходах и расходах.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Расходы по подоходному налогу

Расходы по подоходному налогу включают в себя подоходный налог текущего периода и отложенный налог. Расходы по подоходному налогу отражаются в доходах и расходах за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым в капитале, в таком случае он также признается в капитале.

Текущий подоходный налог представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемого дохода за год, а также все корректировки величины обязательства по уплате подоходного налога за прошлые годы.

Отложенный налог определяется с использованием балансового метода посредством определения временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, для целей финансовой отчетности и сумм, используемых для целей налогообложения.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налогообложения, которые, как ожидается, будут применяться к периоду реализации актива или погашения обязательства, исходя из ставок налогообложения (и налогового законодательства), вступивших или фактически вступивших в силу на дату бухгалтерского баланса.

Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в какой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемого дохода, который может быть уменьшен на сумму данного актива. Сумма отложенных налоговых активов уменьшается в той степени, в какой больше не существует вероятности того, что соответствующая налоговая льгота будет реализована.

Отложенные налоговые активы и обязательства берутся в зачет, если существует юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов в счет текущих налоговых обязательств, и, если отложенные налоги относятся к одному и тому же объекту налогообложения и к одному и тому же налоговому органу.

Финансовые инструменты

Группа признает финансовые активы и обязательства в отчете о финансовом положении тогда, когда она становится стороной соглашения по инструменту.

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСФО 9, классифицируются, соответственно, как финансовые активы, учитываемые по амортизируемой стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через доходы или убытки или оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Группа классифицирует финансовые активы при их первоначальном признании в зависимости от бизнес-модели управления финансовыми активами и договорными обязательствами денежных потоков.

Финансовый актив классифицируется и оценивается по амортизируемой стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход если договорные условия этого актива обуславливают получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Финансовые активы, денежные потоки по которым не отвечают критерию «денежных потоков», классифицируются как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток вне зависимости от бизнес-модели.

При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая является полученным вознаграждением, плюс непосредственно связанные с ними затраты по сделке. Любые доходы или убытки при первоначальном признании признаются в доходах и расходах.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Последующая оценка**

Финансовые активы, классифицированные по амортизируемой стоимости, учитываются с использованием метода эффективной процентной ставки (далее – «ЭПС»). Амортизируемая стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий, а также комиссий при приобретении. Амортизация разницы между номинальной и амортизируемой стоимостью признается в доходах и расходах в составе финансовых доходов.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в доходах и расходах.

Прекращение признания

Прекращение признания финансового актива осуществляется тогда, когда Группа теряет контроль над правами по договору, который включает данный актив. Это происходит тогда, когда права реализованы, истекли или переданы.

Обесценение финансовых активов

Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки, которые могут возникнуть от финансовых активов, оцениваемых по амортизируемой стоимости. Эта оценка включает вероятность возникновения событий, в результате которых контрагент не сможет оплатить сумму согласно контрактным обязательствам.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются для возможных событий в течение срока финансовых активов, учитываемых по амортизируемой стоимости. В случаях, когда дебиторская задолженность не учитывается по амортизируемой стоимости, и не было значительных изменений в кредитном риске данного финансового актива с момента первоначального признания, ожидаемые кредитные убытки рассчитываются для событий, которые возможны в течение 12 месяцев отчетной даты.

Финансовые обязательства**Первоначальное признание и оценка**

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСФО 9, классифицируются, соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через доходы или убытки и оцениваемые по амортизируемой стоимости. Группа определяет классификацию своих финансовых обязательств при их первоначальном признании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, которая является выплаченным вознаграждением. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизируемой стоимости, включают непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Последующая оценка

Торговая и прочая кредиторская задолженность оценивается по амортизируемой стоимости с использованием метода ЭПС. Амортизируемая стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий, а также комиссий при приобретении. Амортизация разницы между номинальной и амортизируемой стоимостью признается в доходах и расходах в составе финансовых расходов.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через доходы или убытки, учитываются в отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в доходах и расходах.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Прекращение признания**

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в доходах и расходах.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в отчете о финансовом положении только тогда, когда имеется осуществимое юридическое право на взаимозачет признанных сумм, а также намерение произвести расчет на нетто-основе, либо реализовать активы и погасить обязательства одновременно.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

На каждую отчетную дату, справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активном рынке, определяется на основе котировальных цен, без поправок на транзакционные расходы. Справедливая стоимость финансовых активов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием подходящих методов оценки. Такие методы могут включать в себя использование недавних рыночных транзакций, текущую справедливую стоимость похожего по существу инструмента, дисконтированные денежные потоки и другие методы оценки.

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**Пересмотр рабочей программы контракта на недропользование**

Группа ведет переговоры с уполномоченными государственными органами о внесении изменения в рабочую программу контракта на недропользование по увеличению добычи угля с 5,500 тыс. тонн до 8,000 тыс. тонн в год.

Других существенных событий после отчетного периода не было.



ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОСНОВНЫЕ ИСТОРИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ
ГЛОССАРИЙ
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

4

Основные исторические показатели

Финансовые показатели

тыс. тг	2023	2022	2021	2020	2019
Выручка	58 405 362	56 979 696	48 269 454	41 137 871	37 371 984
Валовая прибыль	16 067 347	21 912 589	16 793 468	10 657 035	11 920 539
ЕБИТДА	13 755 341	19 184 694	15 475 127	6 997 324	10 064 881
Прибыль до налогообложения	4 366 124	11 939 255	11 901 860	6 248 511	10 234 527
Чистая прибыль	3 086 848	9 319 639	9 364 503	4 712 039	8 203 927
Задействованные активы					
Внеоборотные активы	41 878 411	40 109 967	38 455 922	9 107 502	5 390 244
Оборотные активы	25 933 658	23 953 486	14 107 813	14 585 620	14 052 153
Долгосрочные обязательства	(25 679 143)	(29 397 212)	(28 407 911)	(3 883 780)	(1 569 678)
Текущие обязательства	(24 164 026)	(20 058 151)	(9 686 360)	(5 204 381)	(4 979 797)
Чистые активы	17 968 900	14 608 090	13 797 374	14 604 961	12 892 922
Базовая прибыль на акцию (тенге)	3 087	9 320	9 365	4 712	8 204
Балансовая стоимость на акцию (тенге)	16 243	13 888	13 797	14 605	12 893

Производственные показатели

млн тн	2023	2022	2021	2020	2019
Добыча угля	7.9	8.7	8.4	7.8	7.9
Реализация угля, включая	7.5	8.4	8.2	7.7	7.5
Внутренние продажи	6.4	6.8	6.0	6.3	6.5
Экспорт	1.1	1.6	2.2	1.4	1.0

Глоссарий

АО – Акционерное общество

ЕБИТДА – Прибыль до вычета финансовых расходов, подоходного налога и амортизации

S&P – Standard & Poor's, рейтинговое агентство

в т.ч. – в том числе

ВВП – Валовой внутренний продукт

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых РК

дол. США – доллар США

ед. – единиц

км – километр

КПН – Корпоративный подоходный налог

КФБ – АО «Казахстанской Фондовой Биржи»

м³ – метр кубический

млн – миллион

млрд – миллиард

МИИР – Министерство индустрии и инфраструктурного развития

НБ РК – Национальный Банк Республики Казахстан

НДС – Налог на добавленную стоимость

НДПИ – Налог на добычу полезных ископаемых

НМА – нематериальные активы

ОС – основные средства

Откл. – отклонение

РК – Республика Казахстан

СНГ – Содружество независимых государств

тн – тонна(ы)

т.к. – так как

т.п. – тому подобное

ТМЗ – Товарно-материальные запасы

ТОО – Товарищество с ограниченной ответственностью

тыс. – тысяча

ФИО – Фамилия, имя, отчество

чел – человек

Водопотребление – количество воды, используемой по видам источников (поверхностные, подземные, дождевые, сточные воды, коммунальные и пр.)

Контактная информация

Юридический и фактический адрес	Республика Казахстан, 071412, Восточно-Казахстанская область, город Семей, улица Би Боранбая, дом 93
Корпоративный секретарь	Курбанов Канат Ошанович
Телефон	+7 (7222) 30-22-07
Факс	+7 (7222) 30-21-89
Электронная почта	mail@karazhyra.kz
Интернет-сайт	www.karazhyra.kz

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

Юридический и фактический адрес	Республика Казахстан, 050040 г. Алматы, ул. Сатаева д. 30А/3
Телефон	+7 (727) 272-47-60
Электронная почта	info@tistr.kz
Интернет-сайт	www.tistr.kz



СЕМЕЙ, 2024