



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2022

1 СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

Профиль Компании	4
Ключевые показатели	6
Основные события	8
Обращение председателя совета директоров	12
Обращение генерального директора	14
Информация о Группе	16
Операционная деятельность	19
Финансовая деятельность	27

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	57
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	62

4 ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Основные исторические показатели	98
Глоссарий	99
Контактная информация	100

АО «Каражыра» (далее – «Компания») является одной из крупнейших в Казахстане компаний по добыче и реализации каменного угля.

Рыночная доля Компании по итогам 2022 составила 25%.

На конец отчетного года Группа Каражыра (далее – «Группа») включала в себя головную организацию и 2 дочерние компании, в которых трудятся порядка 900 человек.

Группа является вертикально-интегрированной.

Административный офис Компании зарегистрирован и расположен в г. Семей.

Активы Группы расположены в Абайской (бывшая Восточно-Казахстанская) области. Компания обладает правами недропользования на угольный разрез «Каражыра». Разработка месторождения осуществляется открытым способом. Основным видом продукции Группы является каменный уголь марки Д.

25%

РЫНОЧНАЯ ДОЛЯ КОМПАНИИ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2022



ВЫРУЧКА

млн тг
56 979
2021: 48 269 | 2020: 41 137
+18%

ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ

млн тг
21 912
2021: 16 793 | 2020: 10 657
+30%

ДОБЫЧА

тыс тн
8 713
2021: 8 428 | 2020: 7 831
+3%

ОТГРУЗКА

тыс тн
8 417
2021: 8 237 | 2020: 7 710
+2%

ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛАЖЕНИЯ

млн тг
11 939
2021: 11 902 | 2020: 6 248
0%

ИНВЕСТИЦИИ¹

млн тг
9 467
2021: 2 723 | 2020: 738
+248%

ПЕРСОНАЛ²

чел.
894
2021: 821 | 2020: 575
+9%

БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

(тг/акция)
13 888
2021: 13 797 | 2020: 14 605
+1%

БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

(тг/акция)
9 320
2021: 9 365 | 2020: 4 712
0%

¹ Включают в себя приобретения основных средств и нематериальных активов

² Среднесписочное количество персонала на конец года

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА



Достигнув В 2021 исторического максимума, Группа продолжает осуществлять добычу и отгрузку угля на уровне более 8 млн тонн второй год подряд.



Парк техники пополнился несколькими автосамосвалами Hitachi 220 тн, а также высокопроизводительным экскаватором Hitachi EX-3600.



Приобретено два буровых станка Atlas Copco для осуществления буровых работ собственными силами.



Группа осуществила выплату дивидендов в размере 9 900 млн тенге (2021: 9 500 млн тенге), а также купона по облигациям на сумму 2 800 млн тенге.



В 2022 завершено строительство ультрасовременной столовой и полная реконструкция общежития «Малахит», которое отвечает всем современным тенденциям и предполагает размещение 220 сотрудников угольного разреза.



СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА
ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ





“ЗАБОТА О СОТРУДНИКАХ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ НАДЛЕЖАЩИХ УСЛОВИЙ ТРУДА ОСТАЕТСЯ ОДНОЙ ИЗ ГЛАВНЫХ ЗАДАЧ ДЛЯ НАС”

Достигнув исторического максимума по добыче и отгрузке угля в прошлом году в объеме более 8 млн тонн, Группа продолжает удерживать данный показатель второй год подряд.

В результате увеличения мировых цен на уголь, а также благодаря проводящимся мерам по оптимизации операционных расходов и сдерживанию роста себестоимости,

Ряд геополитических событий, произошедших в мире и в Казахстане, рекордные темпы инфляции и прочие экономические события оказали существенное влияние на условия ведения бизнеса в отчетном году.

От имени Группы выражаю искренние соболезнования пострадавшим в ходе январских событий.

НАШИ ДОСТИЖЕНИЯ

По итогам 2022 доля Компании на угольном рынке Казахстана составила 25%.

Группа удержала показатель чистой прибыли на уровне 9,3 млрд тенге.

Нам не удалось бы достичь таких результатов без поддержки и самоотдачи наших сотрудников. На угольном разрезе трудится порядка 2 000 человек, в том числе собственный персонал и персонал подрядных организаций.

Забота о сотрудниках, обеспечение надлежащих условий труда остается одной из главных задач для нас.

На протяжении многих лет в Группе отсутствуют случаи травм со смертельным исходом.

ИСПОЛНЯЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Группа продолжает успешно исполнять свои контрактные обязательства по обеспечению углем существенной доли отечественных ТЭЦ.

Наравне с обеспечением безопасных условий на производстве мы уделяем большое внимание улучшению условий труда и проживания.

В рамках 5-летнего плана реконструкции вахтового поселка «Балапан», в 2022 было завершено строительство ультрасовременной столовой и завершена полная реконструкция общежития «Малахит», которое отвечает всем современным тенденциям и предполагает размещение 220 сотрудников угольного разреза. При строительстве были использованы новейшие экологичные материалы, имеющие высокие показатели долговечности и износостойкости.

В 2022 Группа направила свыше 9 млрд тенге на обновление и расширение парка техники, реконструкцию объектов инфраструктуры.

Мы считаем важным вносить свой вклад в заботу об экологии, поэтому продолжаем предпринимать действия для снижения «углеродного следа», а также осуществлять работы по поиску вариантов альтернативного использования угля.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В условиях высокой волатильности мировой экономики и экономики Казахстана особенно важным становится быстрое реагирование на меняющиеся условия ведения бизнеса, слаженность работы и адаптация к изменениям. Мы планируем использовать полученный опыт и знания как для поддержания деятельности Группы, так и для достижения новых целей!

От лица Совета директоров я благодарю акционеров, персонал Группы, клиентов и партнеров, а также других стейкхолдеров за плодотворное сотрудничество и надеюсь на его продолжение в дальнейшем.

Председатель Совета Директоров
Джуманбаев Владимир Викторович



В 2021 ГРУППА ОТМЕТИЛА 30-ЛЕТНИЙ ЮБИЛЕЙ И ПРОДОЛЖАЕТ ОПЕРИРОВАТЬ НА РЫНКЕ УГЛЯ КАК ОДНО ИЗ КРУПНЕЙШИХ УГОЛЬНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ СТРАНЫ.

Из года в год одной из главных задач наравне с удержанием достигнутого уровня производства и обеспечением финансовой стабильности, остается поддержка наших сотрудников в это непростое время, обеспечение безопасных условий труда и надлежащих условий проживания.

Так в отчетном году в рамках исполнения 5-летней программы Группа

Я хочу поблагодарить Совет директоров и Акционеров за оказанные мне доверие и поддержку.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

В 2022 дестабилизация логистических цепочек в результате длительного военного конфликта на Украине и сопутствующие санкционные меры оказали наиболее существенное влияние, как на мировую экономику, так и на экономику Казахстана, приведя к «энергетическому голоду» в отдельных странах и увеличению цен на энергоносители.

направила свыше 1,5 млрд тенге на реконструкцию объектов инфраструктуры вахтового поселка «Балапан».

Группа является ответственным работодателем, обеспечивая рабочими местами порядка 900 собственных сотрудников, а также работников подрядных организаций.

В рамках социальной поддержки населению после январских событий, в 2022 направлено 400 млн тенге в общественный социальный фонд «Казахстан Халқына».

ПРОИЗВОДСТВО И ФИНАНСЫ

Группа продолжает поддерживать уровень добычи и отгрузки угля в объеме более 8 млн тонн второй год подряд.

ЕБИТДА составила 18 731 млн тенге (2021: 15 475 млн тенге), увеличившись на 21% от уровня 2021. ЕБИТДА маржа сохранилась в диапазоне 30%-35%.

В 2022 прибыль до налогообложения составила 11 939 млн тенге (2021: 11 902 млн тенге), сохранившись на относительно неизменном уровне от 2021.

В условиях волатильной экономики и высокой инфляции этого удалось достичь благодаря постоянной работе по контролю и оптимизации затрат, планированию горных работ и рациональной расстановке горной техники.

Финансовый результат также поддержал рост цен на экспортных рынках угля, во многом вызванный геополитическими факторами.

Группа входит в топ-5 налогоплательщиков области Абай. Налоговые платежи Группы в 2022 составили 6 392 млн тенге (2021: 6 469 млн тенге).

В 2022 осуществлена выплата дивидендов в размере 9 900 млн тенге (2021: 9 500 млн тенге).

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Группа успешно исполняет свои обязательства перед клиентами, сотрудниками, акционерами, банками и государством.

В 2021 Группа отметила 30-летний Юбилей и продолжает оперировать на рынке угля как одно из крупнейших угольных предприятий страны.

Мы продолжит осуществлять ряд мероприятий для обеспечения производственной эффективности, сохранения финансовой устойчивости и позиционирования себя в качестве надежного работодателя.

Генеральный директор
Низамов Ильяр Салкинович

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 2022 акционерами Группы являются физические лица – резиденты Республики Казахстан.

Общее количество акционеров на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 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, Восточно-Казахстанская область, город Семей, ул. Би-Боранбая, 93.

Основная деятельность

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

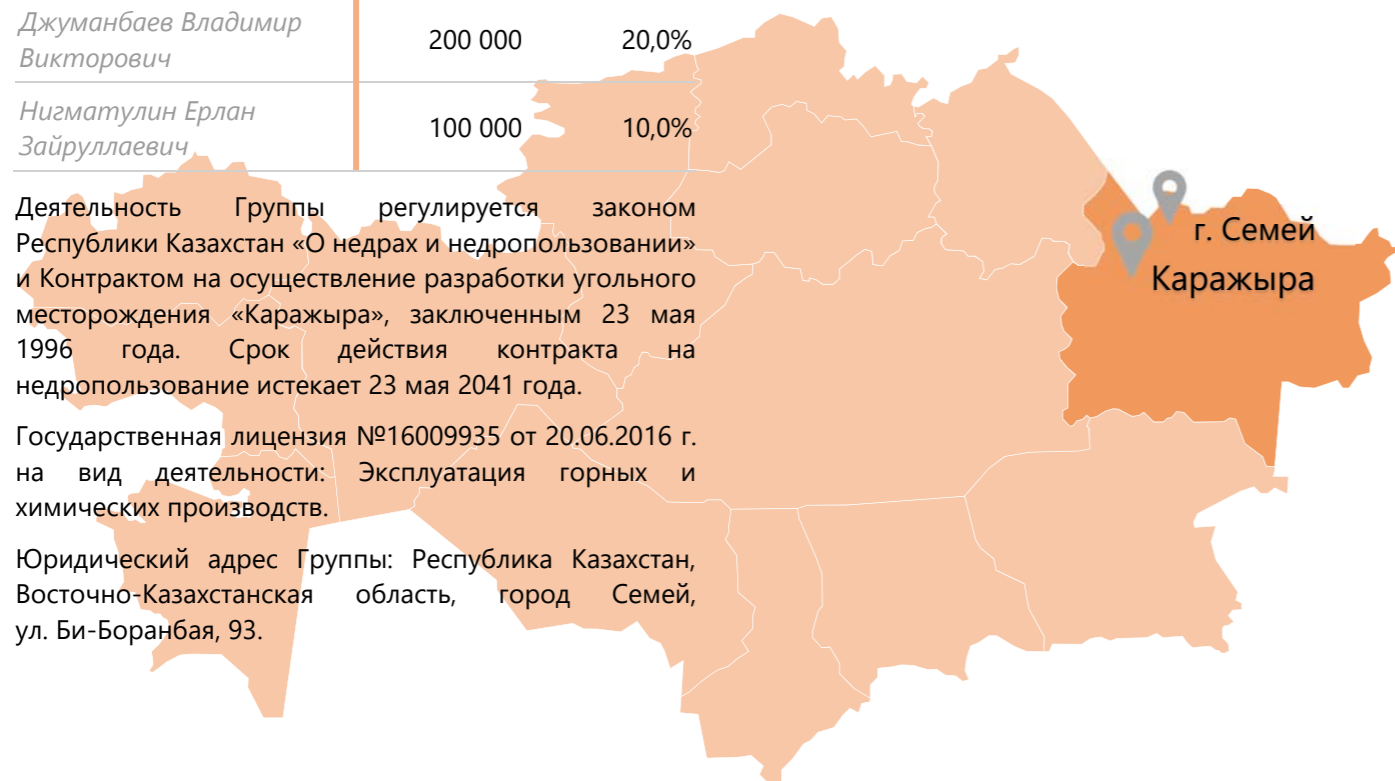
Месторождение угля «Каражыра» расположено в 130 км к юго-западу от г. Семей, Абайская область.

Разработка месторождения осуществляется открытым способом.

По состоянию на 31 декабря 2022 среднесписочное количество сотрудников Группы составило 894 человека (31 декабря 2021: 821 человек).

Состав Группы

АО «Каражыра»	Материнская компания	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.



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 алеволитами, аргиллитами, песчаниками, мощными пластами углей, прослоями конгломератов. В угленосной толще выделяется семь пластов: три (I, II, V)

Угленосные отложения перекрыты неогеновыми глинам 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.

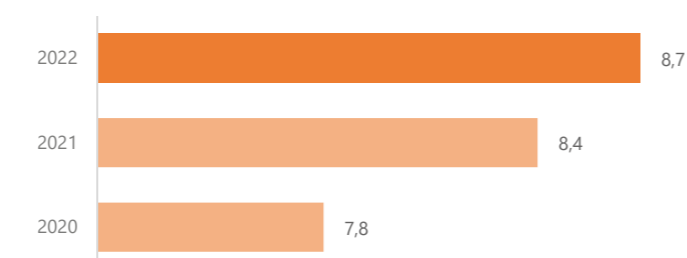
Учитывая относительно простое строение месторождения в целом, преобладание в угленосной толще мощных пластов, оно отнесено ко второй группе сложности по классификации ГКЗ.

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

Глобальная экономика пережила обширное замедление в 2022 в результате экономического восстановления после локдауна, вызванного COVID-19 в 2021.

Рост цен на энергию, уровень инфляции, достигший максимума за многие десятилетия, ужесточение условий денежно-кредитной политики, военный конфликт между Россией и Украиной, а также COVID-19 способствовали ниже среднего темпу роста глобальной экономики, который в 2022 составил 3,4%.

Рост в развитых экономиках составил 2,7% по причине сокращения ВВП в США в первой половине года и замедления экономики еврозоны во второй половине. Рост в развивающихся странах замедлился до 3,9%, причем восточная Европа сильно пострадала от геополитических эффектов военного конфликта между Россией и Украиной, а Китай столкнулся с продолжительными локдаунами из-за COVID-19 и замедлением в секторе недвижимости.

В 2022 спрос на первичные источники энергии увеличился на 1% от показателей 2021 и на 3% от уровней до пандемии. Использование углеводородного сырья, в том числе угля, составило 82% от общего использования мировых первичных энергоресурсов.

Цены на уголь достигли рекордных уровней. Так цена на уголь в Европе увеличилась на 145%, в среднем, составив \$294 за тонну.

Уровень мирового потребления угля продолжил расти и увеличился на 0,6% в 2022 до 161 экза-джоулей – наибольшее значение с 2014 года.

Мировая добыча угля увеличилась на более чем 7% по сравнению с 2021, достигнув рекордных 175 экза-джоулей. Более 95% прироста мировой добычи угля приходится на Китай, Индию и Индонезию.

На мировом рынке угля доминирующее положение занимают Китай и Индия, которые в 2022 совместно составили 62% доли мирового спроса на уголь и являются крупнейшими производителями и потребителями угля.

Потребление угля в Северной Америке и Европе снизилось на 6,8% и 3,1%, соответственно. В 2022 потребление угля в странах ОЭСР было примерно на 10% ниже уровня 2019 года до начала пандемии, в то время как потребление угля в странах, не входящих в ОЭСР, выросло на более чем 6%.

Уголь остается доминирующим ресурсом в области генерирования электроэнергии. В 2022 на его долю пришлось 35,3% (2021: 36%), тогда как доля производства электроэнергии на газе в 2022 оставалась близкой к 10-летнему среднему уровню и составила 23%.

Мировая добыча угля, млн тонн

Страна/Регион	2020	2021	2022	Изм.	Доля 2022
Канада	45,3	46,7	45,1	-3%	1%
Мексика	7,7	7,4	5,5	-26%	0%
США	485,7	524,4	539,4	3%	6%
Итого Северная Америка	538,8	578,6	590	2%	7%
Бразилия	7,1	8,2	7,5	-9%	0%
Колумбия	52,3	59,6	57,5	-4%	1%
Страны Юж. и Ц. Америки	0,7	0,3	0,5	67%	0%
Итого страны Юж. и Ц. Америки	60,1	68,2	65,4	-4%	1%
Болгария	22,5	28,5	35,6	25%	0%
Чешская Республика	31,6	31,5	35,2	12%	0%
Германия	107,4	126	132,5	5%	2%
Греция	6,5	5,7	14	146%	0%
Польша	100,7	107,6	107,5	0%	1%
Румыния	15	17,8	18,2	2%	0%
Сербия	39,7	36,4	35,1	-4%	0%
Турция	74,7	85,6	96,1	12%	1%
Украина	24,4	24,9	16,5	-34%	0%
Прочая Европа	57,8	51,8	55,2	7%	1%
Итого Европа	480,5	516	545,9	6%	6%
Казахстан	113,4	115,7	118	2%	1%
Российская Федерация	399,7	433,7	439	1%	5%
Узбекистан	4,1	4,8	5,4	13%	0%
Прочие страны СНГ	6,3	6,9	8,4	22%	0%
Итого СНГ	523,5	561	570,7	2%	6%
Итого Ближний Восток	1,9	1,9	4,4	132%	0%
ЮАР	245,8	234,5	225,9	-4%	3%
Прочая Африка	15	19	25,1	32%	0%
Итого Африка	260,8	253,5	251,1	-1%	3%
Австралия	470	478,6	443,4	-7%	5%
Китай	3901,6	4126	4560	11%	52%
Индия	759,3	811,3	910,9	12%	10%
Индонезия	563,7	614	687,4	12%	8%
Монголия	43,1	32,3	39,30	22%	0%
Вьетнам	48,4	47,8	49,80	4%	1%
Страны азиатско-тихоокеанского региона	80,4	83,5	84,8	2%	1%
Итого азиатско-тихоокеанский регион	5866,4	6193,5	6775,8	9%	77%
ИТОГО Мир	7732,0	8172,6	8803,4	8%	100%

Уголь в Казахстане

Республика Казахстан входит в топ-10 стран по доказанным запасам угля в размере 29,4 млрд тонн (или 2,4% мировых запасов), 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.

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.

В среднем 72,1% потребляется на внутреннем рынке, 27,9% - экспортируется, где основная часть (около 75%) направляется в Россию, оставшаяся – в Европу и Китай.

Основными импортерами казахстанского угля являются российские электростанции Урала и Западной Сибири. Экспортные поставки казахстанского угля, в основном, экибастузского, в Россию выдерживаются в объеме 20–22 млн тонн в год.

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.

Непосредственная доля угольного сектора в занятости в стране довольно мала – 0,5% (около 33 000 человек).

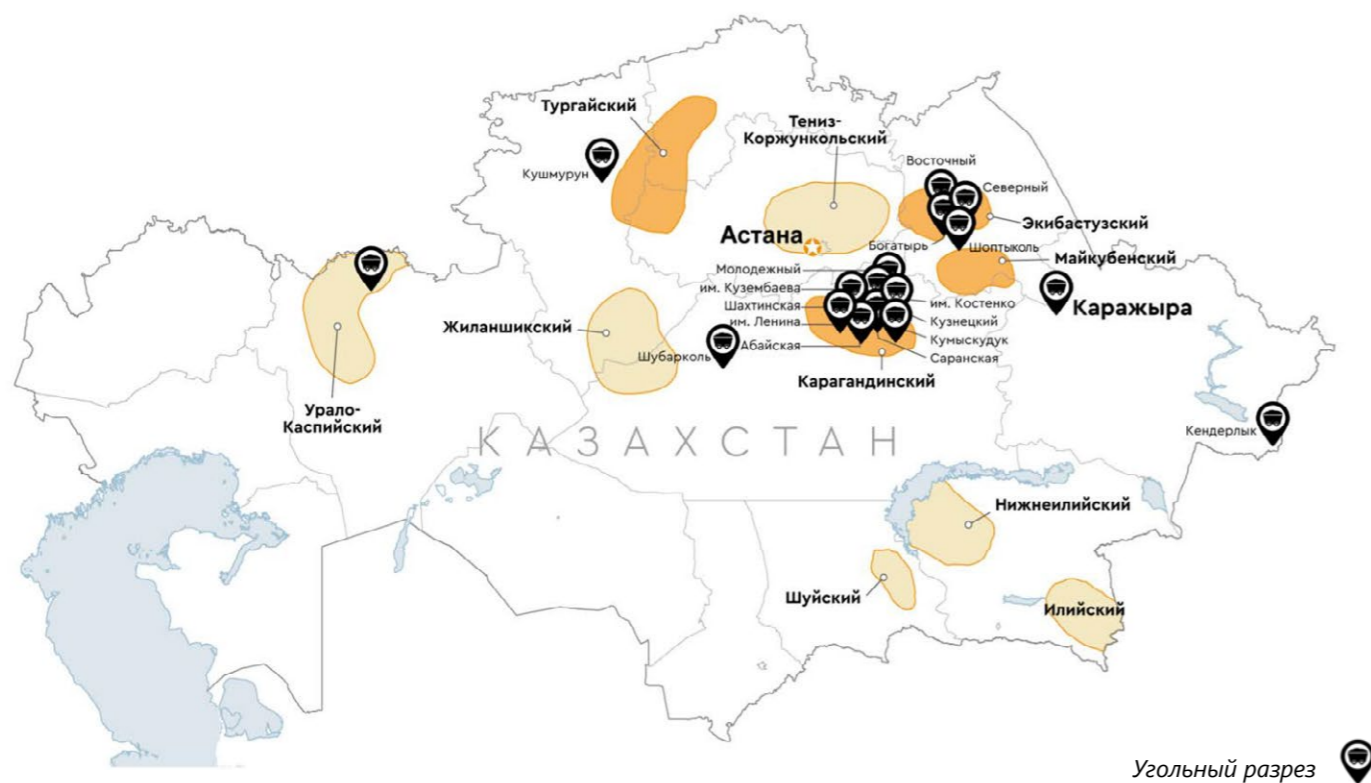
В отрасли работает порядка 30 частных угледобывающих компаний (2/3 годовой добычи). Рынок энергетического угля в Казахстане относительно фрагментирован следующими крупнейшими

игроками, рыночная доля которых составляет 89% от общего объема поставки:

- АО «Шубарколь Комир» (28%),
- АО «Каражыра» (25%),
- ТОО «Майкубен-Вест» (25%),
- ТОО «Богатырь Комир» (11%).

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 области. Уголь, потребляемый металлургами и энергетиками РФ и РК;
- **Энергетические угли Б (бурые)** добываются в Карагандинском угольном бассейне (Разрезы «Кузнецкий» и «Сат Комир») и Майкубенском 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

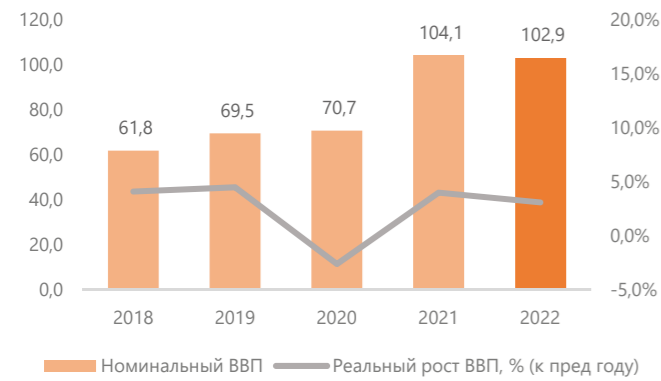
ВВП Казахстана по итогам 2022 вырос на 3,1% в сравнении с 2021, что считается существенным успехом с учетом шоковых событий в регионе и в мире.

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 7,8%. 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 2022 не претерпела существенных изменений. Ключевыми отраслями экономики страны по-прежнему являются промышленность (29,5% от ВВП) и торговля (17% ВВП), которые совместно составляют порядка 46% в структуре ВВП.

Историческая динамика ВВП РК



Инфляция

Возникшие сбои в привычных логистических цепочках, а также значительный внутренний спрос и внешняя миграция, привели к увеличению инфляции в стране до **20,3%** за 2022. В результате этого цены на продовольственные товары выросли на **25,3%**, на непродовольственные товары - на **19,4%**, а на платные услуги - на **14,1%**.

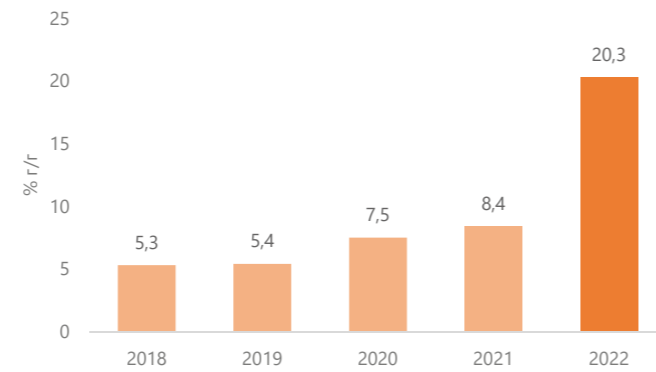
По состоянию на 31 декабря 2022 курс национальной валюты на фоне внешних и внутренних факторов достиг **462,65 тенге за доллар США** (+7,1% в сравнении с 2021), среднегодовой курс в 2022 составил **460,48 тенге за доллар США** (2021: 426,12 тенге за доллар США).

В январе 2022 уровень инфляции составил **8,5%**, в то время как в январе 2023 он вырос до **20,7%**, достигнув своего максимального уровня за более чем 25 лет. На первый квартал 2022 пришлось самое быстрое увеличение темпов роста инфляции, вызванное военным конфликтом в Украине и январскими событиями в Казахстане.

На данный момент в мире формируется дезинфляционная тенденция, в связи с чем прогнозируемая инфляция в Казахстане на 2023 оценивается в **11–13%**.

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.

² Источник: БНС РК

Инфляция в РК, 2018–2022²

Денежно-кредитные условия

По окончании 2022 Национальный Банк Республики Казахстан повысил базовую ставку с **9,75%** до рекордного значения с 2016 - **16,75%**. В первой половине 2023 уровень базовой ставки остался без изменений.

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

По результатам пяти проведенных собраний Комитета по денежно-кредитной политике НБ РК ожидается, что в 2023 базовая ставка сохранится на уровне **16,75%** с коридором в 1%.

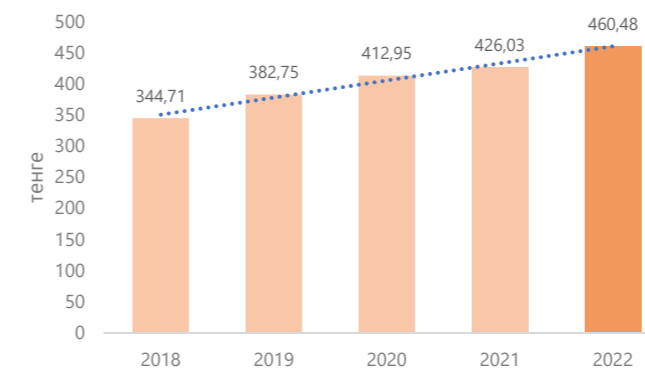
Обменный курс

Официальной валютой Республики Казахстан является **тенге**.

Важным фактором курсообразования казахстанской валюты в 2022 стала начавшаяся в феврале война в Украине. Курс пары RUB-KZT, начавший год на уровне **5,76 тенге за рубль** и достигнувший пика в размере **9,1 тенге за рубль**, по окончании 2022 увеличился на **11,6%** до **6,43 тенге за рубль**.

Обменный курс пары тенге/доллар в 2022 отличался небывало высокой волатильностью. На минимуме, достигнутом 15 марта, нацвалюта дешевила на бирже до **512,2 тенге за доллар**, когда как максимальное укрепление (до **414,8 тенге за доллар**) пришлось на 25 мая. В целом за 2022 нацвалюта ослабла с **431,8 до 462,7 тенге за доллар**, или на **7,15%**

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», краткосрочный РДЭ в иностранной и национальной валюте - на уровне «F2» (по состоянию на 07.02.2022 г);
- **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 04.03.2023);
- **Moody's Baa2**, прогноз «Стабильный» (по состоянию на 21.12.2022).

Прогноз на 2023 – Казахстан

В 2023 году ожидается, что экономика Казахстана покажет умеренное ускорение. Тренд роста добычи и отгрузки угля сохранит свои прежние уровни. Из-за значительных экономических связей Казахстана с Россией и географической близости, Казахстанская экономика значительно зависит от российской экономической инфраструктуры. В этой связи принципиальное значение будет иметь диверсификация торгово-логистических маршрутов и развитие альтернативных связей в цепочке поставок.

³ Источник: Институт экономических исследований РК.

Замедлению темпов инфляции будут способствовать относительно сдержанное увеличение уровня заработной платы, сокращение спроса на розничные кредиты и умеренный рост экономики республики. Кроме того, на темпах инфляции будет сказываться эффект высокой базы 2022.

На этом фоне дезинфляционные процессы будут носить более выраженный характер, в результате чего темпы потребительской инфляции к концу 2023 замедлятся до **11,5%**.

Нефтяной сектор остается наиболее существенным в структуре ВВП страны. Таким образом прогноз также обусловлен предположениями, что поставки сырой нефти по трубопроводу КТК не будут нарушены, потребительские расходы будут набирать обороты по мере снижения инфляции и экспорт останется сдержанным из-за ослабления спроса со стороны Китая и Еврoзоны.

Реализация ожидаемых инфраструктурных проектов, таких как ЛРТ, Достык-Мойынты и др., а также завершение строительных работ по проекту завода ТШО будет способствовать поддержке экономического роста со стороны валового накопления.

Таким образом согласно консенсус-прогнозу международных финансовых организаций, рост экономики Казахстана в 2023 составит **3,8%**³.

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 НДС 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 монополично 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 монополично высокой (монополично 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. Основной объем угля для коммунально-бытовых потребителей и населению реализуется через товарные биржи.

Цена угля для коммунально-бытовых нужд и населению складывается из цены отгрузки разреза (в пределах 3-6 тыс. тенге за тонну, в зависимости от условий разработки), железнодорожных тарифов на транспортировку, обслуживания подвижного состава, биржевой стоимости угля, а также маржи посреднических организаций и физических лиц, доставляющих уголь населению.

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 предсказуемыми 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.

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

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 полукокса и термобрикетирувания.

осуществляться. 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

	2022	2021	2020
Валовая прибыль	21 912 589	16 793 468	10 657 035
EBITDA	18 731 481	15 475 127	6 997 324
Прибыль до налогообложения	11 939 255	11 901 860	6 248 511
Чистая прибыль	9 319 639	9 364 503	4 712 039
Маржа валовой прибыли	38%	35%	26%
Маржа EBITDA	33%	32%	17%
Маржа чистой прибыли	16%	19%	11%
Базовая и разводненная прибыль на акцию (тенге)	9 320	9 365	4 712

Отчет о прибылях и убытках

В 2022 валовая прибыль Группы увеличилась на 30% по сравнению с 2021 в результате:

- **Выручка:** +18% в ответ на увеличение экспортных цен на уголь и увеличение объема продаж на внутреннем рынке. При этом наблюдалось снижение объёма экспорта в Россию на 37% из-за ограничения пропускной способности транспортировки по ж/д путям.
- **Себестоимость:** +11% в связи с увеличением расходов на транспортировку (+15%), ценовыми факторами ввиду повышенной инфляции в стране (удорожание стоимости дизельного топлива и импортных запасных частей), а также в результате увеличения фонда оплаты труда в связи с пересмотром уровня заработных плат сотрудников.

Таким образом показатель чистой прибыли 2022 сохранился на уровне 2021.

Рабочий капитал

Текущие активы: +9.8 млрд тенге, в основном, из-за увеличения по статьям займы выданные на 7 млрд тенге (срок погашения до декабря 2023 года), авансы выданные на 990 млн тенге и предоплаты по подоходному налогу на 888 млн тенге.

Текущие обязательства: +10.3 млрд тенге, в основном, из-за увеличения текущей части задолженности по банковским займам на 6.9 млрд тенге и операционной кредиторской задолженности на 3.3 млрд тенге.

⁵ Анализ финансовых результатов основан на аудированной консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

тыс. тенге	2022	2021
Запасы	2 765 995	2 454 060
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	1 624 586	736 252
Предоплата по прочим налогам	969 281	356 570
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 855 073	5 081 148
Задолженность сотрудников	25 058	32 819
Авансы выданные на приобретение товаров и услуг	1 721 894	1 339 407
Прочие оборотные активы	124 117	121 383
Займы выданные	8 914 201	1 860 581
Банковские вклады	2 449 813	1 861 817
Денежные средства и их эквиваленты	503 468	263 776
Оборотные активы	23 953 486	14 107 813
Гарантийные обязательства	244 277	368 235
Обязательства по вознаграждениям работникам	18 901	3 341
Займы полученные, краткосрочная часть	11 140 958	4 221 262
Прочие налоги к уплате, кроме подоходного налога	333 597	200 353
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 546 584	2 827 121
Авансы полученные	2 607 408	1 072 356
Обязательства по вознаграждению сотрудников	518 232	325 780
Облигации, краткосрочная часть	637 778	637 778
Корпоративный подоходный налог к уплате	-	2 000
Прочие краткосрочные обязательства	10 416	28 134
Краткосрочные обязательства	20 058 151	9 686 360
Рабочий капитал	3 895 335	4 421 453
Чистые активы	14 608 090	14 469 464
ROA	14.5%	17.8%
ROE	63.8%	64.7%
Балансовая стоимость одной акции (тенге)	13 888	13 797

Чистые активы

В 2022 уровень чистых активов остался на уровне 2021. В конце августа 2021 была завершена сделка по приобретению 100% долей участия в двух компаниях-подрядчиках, осуществляющих работы по экскавации и транспортировке горной массы на угольном разрезе «Каражыра».

В том числе в результате сделки внеоборотные активы Группы в 2021 увеличились на 24 млрд тенге. Парк техники пополнился 39 самосвалами и 8 экскаваторами.

По состоянию на 31 декабря 2021 увеличение долгосрочных обязательств произошло, в основном, в результате выпуска облигаций на сумму 20 млрд тенге, номинальной стоимостью 1,000 тенге каждая с процентной ставкой 14% годовых. Средства были направлены на осуществление сделки по приобретению двух компаний-подрядчиков.

Налогообложение

тыс. тенге	2022	2021
Корпоративный подоходный налог	3 771 548	3 821 689
НДС	1 577 004	1 687 255
Налог на добычу полезных ископаемых	619 000	580 300
Социальный налог	204 117	184 329
Имущественный налог	53 179	36 424
Плата за эмиссию окружающей среды	44 656	46 698
Прочие налоги	122 642	112 430
Итого	6 392 146	6 469 126

Группа входит в топ-5 налогоплательщиков области Абай. Налоговые платежи Группы составляют свыше 6 млрд тенге в год (11%-13% от выручки).

Эффективна налоговая ставка подоходного налога составила 22% (2021: 21%).

2

УПРАВЛЕНИЕ

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ
СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



Управление рисками

Система управления рисками Группы предназначена для обеспечения четкой идентификации, эффективного управления и постоянного мониторинга рисков. Целью механизма управления рисками Группы является управление рисками в достаточной степени для обеспечения стратегических целей. Система разработана с целью управления рисками, а не с целью полного их устранения, а также для обеспечения достаточной, но не абсолютной степени уверенности в достижении поставленных целей.

Совет Директоров является ответственным за управление рисками и определяет стратегию Группы, проводит оценку рисков, определяет приемлемый уровень риска («риск-аппетит»), а также осуществляет их мониторинг. Соответственно, Совет Директоров является ответственным за установление и поддержание эффективной системы внутреннего контроля. Генеральный директор, а также ключевые сотрудники, подчиненные Генеральному директору, являются ответственными за определение рисков и их управление в рамках 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 деятельности, 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

Руководствуясь действующим законодательством Республики Казахстан, а также внутренними нормативными актами, Группа соблюдает все стандарты по вопросам заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, требований оплаты труда, социального страхования, предоставления оплачиваемого отпуска, охраны труда и др.

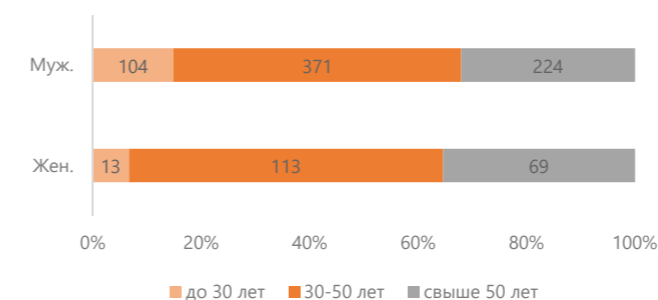
Политика в области персонала направлена на стимулирование и удержание высококвалифицированных сотрудников, ориентированных на достижение стратегических целей Группы, а также на привлечение новых сотрудников.

Основными целями и задачами политики являются:

- своевременное обеспечение высококвалифицированным персоналом, способным решить поставленные задачи для достижения целей бизнеса;
- мотивация персонала;
- обучение и развитие персонала;
- оценка эффективности;
- развитие корпоративной культуры.

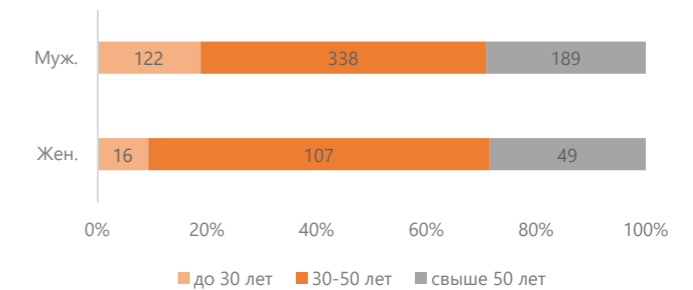
Процесс отбора сотрудников был направлен на создание объективной, прозрачной и справедливой системы оценки профессиональных навыков кандидатов, при которой решение о приеме сотрудников на работу ведется независимо от пола, возраста и национальной принадлежности.

Количество сотрудников в 2022, чел.



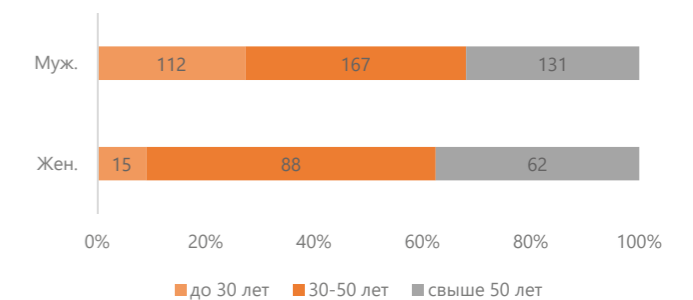
Количество сотрудников в 2022 увеличилось на 8%. Соотношение количества мужчин и женщин среди персонала составило 78% и 22%, соответственно.

Количество сотрудников в 2021, чел.



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

Количество сотрудников в 2020, чел.



Снижение количества персонала в 2020 стало результатом перехода сотрудников автотранспортной службы в отдельную компанию, которая оказывает услуги автоперевозок, в том числе и для Группы.

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

Политика в сфере обучения и развития направлена на формирование системы накопления и повышения уровня знаний и навыков в Группе, применения работниками их на практике, создание условий для непрерывного процесса развития персонала, раскрытия и реализации его потенциала.

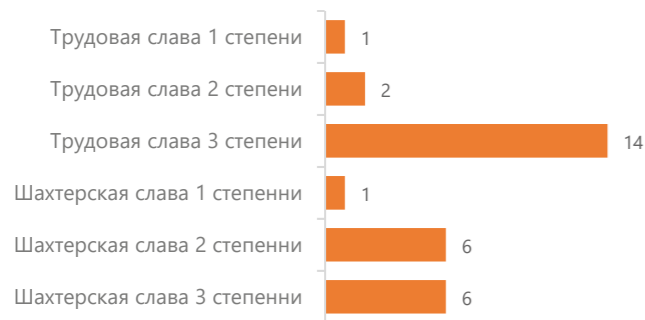
Для поддержки молодых специалистов и передачи им знаний и навыков в Группе внедрена система наставничества.

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.

Важное место в политике управления персоналом занимает мотивация работников, направленная на различные виды материального и нематериального поощрения, что в свою очередь повышает самооценку сотрудников, вызывая у них чувства ответной лояльности.

Разработанная система премирования персонала 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.

Количество сотрудников, получивших награды в 2022, чел.



Количество сотрудников, получивших награды в 2021, чел.



Социальная политика

Руководство Группы уделяет особое внимание 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. 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:

Выбросы

тыс. тонн	2022	2021	2020
От стационарных источников	0,4	0,285	0,204
От передвижных источников	0,010	0,467	1,170

- 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 2022 объем откачиваемой и используемой воды составил – **237 500 м³**. Общий объем воды, используемой повторно, составил **73 600 м³**.

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

Сброс сточных вод

		ед. изм.	2022	2021	2020
Промышленные сбросы	Объём водоотведения	тыс. м ³	237 500	320 578	116 278
	Объём загрязняющих веществ	тонн	3 792	3 513	2 322
Хозяйственно - бытовые сточные воды	Объём водоотведения	тыс. м ³	110 500	107 182	108 230
	Объём загрязняющих веществ	тонн	7 245	8 541	10 744
ИТОГО	Объём водоотведения	тыс. м ³	348 000	427 760	224 508
	Объём загрязняющих веществ	тонн	11 037	12 054	13 066

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-е 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 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» завершила приобретение двух компаний-подрядчиков, оказывающих услуги по экскавации и транспортировке горной массы на угольном разрезе.

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

Компания	Резидентство	Вид деятельности	Доля владения		
			2022	2021	2020
АО «Каражыра»	Казахстан	Недропользование. Добыча угля	-/-	-/-	-/-
ТОО «Жылы Ресурс»	Казахстан	Экскавация горной массы	100%	100%	-
ТОО «Kerem Equipment Ltd»	Казахстан	Транспортировка горной массы	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 балотируется 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 2022 год замечаний от Общего Собрания Акционеров на деятельность Совета Директоров не поступало.

В 2022 было проведено 16 заседаний Совета Директоров, все в очном порядке (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 2022 году вознаграждение Совета Директоров составило 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 2022 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 2022 и 2021 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 2022 и 2021 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 горно-рудных предприятиях, таких как АО «АК Алтыналмас» (Председатель Совета директоров), АО «ГМК Казахалтын» (член Совета директоров), ТОО «Vertex Holding» (Генеральный директор), ТОО «Корпорация Казахмыс» (Директор по стратегическому развитию).

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.

ОБРАЗОВАНИЕ: Казахская государственная академия управления им. Т. Рыскулова (экономист)

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).

В составе Совета Директоров осуществляет общее руководство деятельностью Группы

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

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».

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

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



Исполнительный орган

В ноябре 2022 на должность Генерального директора был назначен г-н **Низамов Ильяр Салкинович**. Мы желаем ему дальнейших успехов в рядах нашей Группы.

Генеральный директор не владеет акциями Группы.

В 2022 вознаграждение Генерального директора составило **71,225 тыс. тенге** (2021 год: 53,493 тыс. тенге).

Расчет базовой прибыли на одну акцию

тыс. тг.	2022	2021	2020
Чистая прибыль за год	9 319 639	9 364 503	4 712 039
Средневзвешенное количество простых акций в обращении	1 000 000	1 000 000	1 000 000
Базовая и разводненная прибыль на акцию, тенге	9 320	9 365	4 712

Расчет балансовой стоимости одной акции

тыс. тг.	2022	2021	2020
Итого активов	64 063 453	52 563 735	23 693 122
Минус: нематериальные активы	(97 759)	(50 118)	(316)
Минус: гудвил	(621 972)	(621 972)	-
Минус: итого обязательств	(49 455 363)	(38 094 271)	(9 088 161)
Чистые активы	13 888 359	13 797 374	14 604 961
Количество простых акций	1 000 000	1 000 000	1 000 000
Балансовая стоимость на акцию, тенге	13 888	13 797	14 605

Информация о дивидендах

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

В 2022 году Группа начислила и выплатила дивиденды по простым акциям на сумму **9,900,000 тыс. тенге** (2021: 9,500,000 тыс. тенге).

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

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 членов 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 на 2022 год. Данное положение надлежит пересмотру и утверждению ежегодно сроком на один финансовый год.

3

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
ПРИМЕЧАНИЯ К
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ



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 2022 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 2022 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.

Важные обстоятельства – пересчет сравнительных данных

Как указано в примечании 3, в ходе подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, Группа приняла решение ретроспективно пересчитать ошибки, выявленные в финансовых показателях предыдущего периода.

Мы проверили корректировки сравнительных показателей на самую раннюю дату влияния ошибки и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года. По нашему мнению, данные корректировки к консолидированной финансовой отчетности уместны и проведены должным образом. Наше мнение не содержит оговорки в отношении данного вопроса.

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.

Ключевой вопрос аудита

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 2022 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете Группы за 2022 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет. Ответственность за прочую информацию несет руководство Группы. Годовой отчет Группы за 2022 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.

Прочие сведения

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, проверялась другим аудитором, который выразил по ней немодифицированное мнение 15 июня 2022 года.

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.

Ответственность аудитора за аудит 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.

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.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Василий Никитин.

Утверждаю


 Василий Никитин
 Аудитор, квалификационное свидетельство № 0000507 от 8 февраля 2001 года
 Управляющий партнер
 ТОО «Moore Kazakhstan»
 30 июня 2023 года


 Асхат Лепесов
 Партнер по аудиту




Государственная лицензия № 22011362 на занятие аудиторской деятельностью, выданная 16 июня 2022 года Министерством финансов Республики Казахстан

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ по состоянию на 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	2022	2021, пересчитано
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	26.780.833	22.565.644
Горнодобывающие активы	5	7.143.833	7.413.131
Нематериальные активы		97.759	50.118
Инвестиционная недвижимость	6	1.972.209	1.145.443
Авансы выданные на приобретение основных средств	7	1.212.045	1.344.885
Банковские вклады	8	2.065.199	1.638.896
Гудвилл	29	621.972	621.972
Долгосрочная дебиторская задолженность	9	160.000	544.000
Займы выданные	10	–	3.072.056
Прочие долгосрочные активы		56.117	59.777
		40.109.967	38.455.922
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	11	2.765.995	2.454.060
Авансы выданные и прочие текущие активы	7	2.840.350	1.850.179
Предоплата по подоходному налогу		1.624.586	736.252
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	4.855.073	5.081.148
Займы выданные	10	8.914.201	1.860.581
Банковские вклады	8	2.449.813	1.861.817
Денежные средства		503.468	263.776
		23.953.486	14.107.813
Итого активов		64.063.453	52.563.735
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	12(a)	3.873.780	3.873.780
Нераспределенный доход		10.734.310	10.595.684
Итого капитал		14.608.090	14.469.464
Долгосрочные обязательства			
Облигации	13	20.000.000	20.000.000
Займы	14	3.867.305	2.304.866
Провизии	15	3.206.482	3.612.946
Отложенное налоговое обязательство	24(б)	2.323.425	2.490.099
		29.397.212	28.407.911

Примечания на стр. 62–95 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	2022	2021, пересчитано
Краткосрочные обязательства			
Облигации	13	637.778	637.778
Займы	14	11.140.958	4.221.262
Провизии	15	18.901	3.341
Подходный налог к уплате		-	2.000
Прочие налоги к уплате		333.597	200.353
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	7.926.917	4.621.626
		20.058.151	9.686.360
Итого обязательства		49.455.363	38.094.271
Итого капитал и обязательства		64.063.453	52.563.735
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	12	13.888,36	13.797,37



Данная консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством Группы 30 июня 2023 года и подписана от его имени:

Ильяр Низамов
Генеральный директор АО «Каражыра»

Любовь Краснянская
Главный бухгалтер АО «Каражыра»

Примечания на страницах с 5 по 33 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

1

Примечания на стр. 62–95 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДОХОДАХ И РАСХОДАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	2022	2021, Пересчитано
Доходы от реализации			
Себестоимость реализации	18	(35.067.107)	(31.475.986)
Валовая доход		21.912.589	16.793.468
Расходы по реализации			
Общедминистративные расходы	20	(2.986.623)	(1.605.988)
Прочие операционные доходы	21	3.951.187	3.655.846
Прочие операционные расходы	22	(5.309.104)	(4.261.408)
Убытки от обесценения, нетто	9, 10, 11	(503.570)	(692.307)
Операционная доход		14.040.487	12.670.361
Финансовые доходы			
Финансовые расходы	23	(3.715.797)	(1.123.008)
Доход от курсовой разницы		853.394	58.170
Доход до налогообложения		11.939.255	11.901.860
Расходы по подоходному налогу			
	24(a)	(2.619.616)	(2.537.357)
Чистый доход за год		9.319.639	9.364.503
Прочий совокупный доход			
		-	-
Общий совокупный доход за год		9.319.639	9.364.503
Прибыль на акцию			
Базовый доход на акцию, тенге	12(в)	9.319,64	9.364,50

Примечания на стр. 62–95 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Акционерный капитал	Нераспределённый доход	Итого
На 1 января 2021	3.873.780	10.731.181	14.604.961
Чистый доход за год, пересчитано	–	9.364.503	9.364.503
Дивиденды объявленные (Примечание 12(б))	–	(9.500.000)	(9.500.000)
На 31 декабря 2021, пересчитано	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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

В тысячах тенге	Прим.	2022	2021
Операционная деятельность			
Поступление денежных средств от покупателей		65.617.664	57.079.381
Денежные средства уплаченные работникам		(2.732.010)	(1.620.801)
Прочие налоги уплаченные		(3.431.807)	(2.093.716)
Денежные средства уплаченные поставщикам		(38.227.719)	(37.796.594)
Денежные средства от операционной деятельности до получения (выплаты) процентов и подоходного налога	25	21.226.128	15.568.270
Проценты полученные		113.408	–
Проценты уплаченные	13, 14	(3.982.513)	(208.161)
Подоходный налог уплаченный		(3.795.662)	(3.164.784)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		13.561.361	12.195.325
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(9.410.872)	(2.672.192)
Приобретение нематериальных активов		(55.738)	(50.388)
Поступления от продажи основных средств		601.960	44.985
Изменения в банковских вкладах		(1.031.361)	(1.379.462)
Приобретение дочерних предприятий	29	–	(19.952.451)
Предоставление займов	10	(3.621.480)	(5.134.220)
Погашение займов выданных	10	63.603	1.618.240
Проценты полученные	10	232.299	181.268
Предоставление займов сотрудникам		(24.999)	(26.153)
Погашение займов выданных сотрудниками		32.472	27.337
Чистые денежные средства использованные в инвестиционной деятельности		(13.214.116)	(27.343.036)
Финансовая деятельность			
Поступления по займам	14	30.290.425	13.883.900
Погашение займов	14	(20.215.368)	(9.162.820)
Поступления от выпуска облигаций	13	–	20.000.000
Дивиденды, выплаченные собственникам	12(б)	(9.900.000)	(9.500.000)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		175.057	15.221.080
Чистое увеличение денежных средств		522.302	73.369
Эффект изменения обменного курса на денежные средства		(282.610)	47.296
Денежные средства на начало года		263.776	143.111
Денежные средства на конец года		503.468	263.776

Примечания на стр. 62–95 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(а)).

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 918 человек (2021: 917 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 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 2022 года, а также финансовые показатели Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 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 финансовой отчетности Группа применяла следующие стандарты, вступившие в силу с 1 января 2022 года:

- Концептуальная основа подготовки финансовой отчетности (поправки к МСФО 3);
- Льготы по аренде в связи с COVID-19 после 30 июня 2021 года (поправка к МСБУ 16);
- Основные средства: выручка до использования по назначению (поправки к МСБУ 16);
- Обременительные договоры – стоимость выполнения договора (поправки к МСБУ 37);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018 – 2020 годы.

Перечисленные выше стандарты и поправки не оказали существенного влияния на 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 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 4 – Основные средства. Оценка была сделана при определении сроков полезной службы активов;
- Примечание 5 – Горнодобывающие 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 – Займы выданные. Руководство сделало оценку в отношении справедливой стоимости займов на основании рыночных ставок по займам, а также ожидаемых кредитных убытков;
- Примечание 11 – Товарно-материальные запасы. Оценка сделана в отношении резервов по неликвидным товарно-материальным запасам;
- 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 – Подоходный 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 продукции 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	2022	2021
Республика Казахстан	39.866.597	40.069.238
Российская Федерация	8.868.820	5.285.728
Кыргызская Республика	6.184.672	879.887
Республика Беларусь	2.054.268	1.089.271
Республика Узбекистан	5.339	772.972
Литовская Республика	–	171.389
Украина	–	969
	56.979.696	48.269.454

Сравнительные данные

При изменении формата представления финансовой отчетности в течение года в сравнительные данные вносятся соответствующие изменения для приведения их в соответствие с новым форматом представления. Так, были внесены следующие реклассификации в отчетах:

Отчет о финансовом положении:

- ряд объектов был реклассифицирован из состава инвестиционной недвижимости в состав основных средств;
- расходы будущих периодов в виде затрат по вскрышным работам были перенесены в состав горнодобывающих активов;
- проценты к получению по банковским вкладам были реклассифицированы в состав торговой и прочей дебиторской задолженности;
- задолженность сотрудников, прочие оборотные активы, расходы будущих периодов, НДС к возмещению были реклассифицированы в состав авансов выданных и прочих текущих активов;
- авансы полученные, задолженность перед сотрудниками и прочие краткосрочные обязательства были реклассифицированы в состав торговой и прочей кредиторской задолженности;
- обязательства по вознаграждениям работникам были реклассифицированы в состав провизии.

Отчет о доходах и расходах и прочем совокупном доходе:

- расходы по начислению резервов по товарно-материальным запасам были реклассифицированы из прочих операционных расходов в состав убытков от обесценения;
- амортизация дисконта по вознаграждениям работников была реклассифицирована из прочих операционных расходов в состав финансовых расходов;

Отчет о движении денежных средств:

- изменение в расходах будущих периодов и прочих краткосрочных активов включены в изменения авансов выданных и прочих текущих активов;
- изменения в обязательствах по вознаграждению работникам, в обязательствах по договору и в прочих краткосрочных обязательствах включены в изменения торговой и прочей кредиторской задолженности;
- отдельно выделены расходы по созданию провизии по вознаграждениям работников;
- отдельно выделены проценты полученные из погашения займов выданных.

3. ПЕРЕСЧЕТ СРАВНИТЕЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ

Ошибка прошлого периода

В соответствии с МСБУ 8 была исправлена ошибка прошлого периода. Признанный гудвилл при покупке дочерних предприятий был ошибочно обесценен, что повлияло на показатели отчета о финансовом положении и отчета о доходах и расходах.

Поскольку ошибка была допущена в 2021 году, в отчет о финансовом положении не включены вступительные балансы 2021 года.

В результате ретроспективной корректировки были пересмотрены следующие показатели консолидированной финансовой отчетности Группы:

Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года

тыс. тенге	Сумма до пересчета	Ошибки прошлых периодов	Сумма после пересчета
Гудвилл	-	621.972	621.972
Нераспределенный доход	9.973.712	621.972	10.595.684

Отчет о доходах и расходах за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

тыс. тенге	Сумма до пересчета	Ошибки прошлых периодов	Сумма после пересчета
Убытки от обесценения гудвилла	(621.972)	621.972	-
Чистый доход за год	8.742.531	621.972	9.364.503
Базовый доход на акцию, тенге	8.742,53	621,97	9.364,50

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В тысячах тенге	Земельные участки	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочее	Незавершенное строительство и неустановленное оборудование	Итого
Стоимость						
На 1 января 2021	20.960	2.384.104	3.096.368	364.641	377.822	6.243.895
Приобретение дочерних предприятий	-	-	31.701.746	285.635	-	31.987.381
Поступление	6.748	164.062	465.995	96.298	793.382	1.526.485
Внутренние перемещения	-	100.533	168.282	(44.384)	(224.431)	-
Выбытие	-	(365.867)	(1.784.951)	(46.789)	(369.092)	(2.566.699)
На 31 декабря 2021	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
Внутреннее перемещение	-	1.223.283	1.071.056	15	(2.294.354)	-
Выбытия	-	(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
Износ						
На 1 января 2021	-	(418.122)	(1.707.318)	(155.770)	-	(2.281.210)
Приобретение дочерних предприятий	-	-	(11.239.427)	(97.109)	-	(11.336.536)
Начисление износа	-	(108.385)	(1.636.888)	(95.521)	-	(1.840.794)
Начисление за год	-	-	(16.403)	16.403	-	-
Выбытия	-	69.605	735.572	27.945	-	833.122
На 31 декабря 2021	-	(456.902)	(13.864.464)	(304.052)	-	(14.625.418)
Начисление износа	-	(83.607)	(4.179.440)	(162.584)	-	(4.425.631)
Выбытие	-	23.971	186.049	7.908	-	217.928
На 31 декабря 2022	-	(516.538)	(17.857.855)	(458.728)	-	(18.833.121)
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2021 года	27.708	1.825.930	19.782.976	351.349	577.681	22.565.644
На 31 декабря 2022 года	27.708	2.661.272	22.409.370	462.139	1.220.344	26.780.833

Арендуемые активы

Машины и оборудования включают в себя активы, являющиеся предметом операционной аренды, балансовой стоимостью 1.197.721 тыс. тенге (2021: 1.215.064 тыс. тенге). В течение 2022 года поступления по сдаваемым в аренду активам составило 240.840 тыс. тенге, начисленный износ – 247.431 тыс. тенге и выбытие – 10.752 тыс. тенге.

Залоговое обеспечение

Здания и сооружения, машины и оборудование балансовой стоимостью 5.675.033 тыс. тенге (2021: 5.040.227 тыс. тенге) служат залоговым обеспечением займов Группы. Группа не может продавать данные активы или закладывать их для обеспечения других займов (см. примечание 14).

5. ГОРНОРУДНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Вскрышные работы	Разведочные активы	Итого
Стоимость			
На 1 января 2021	2.948.293	3.164.727	6.113.020
Поступление	13.819.191	–	13.819.191
Изменение в оценках	–	(166.826)	(166.826)
Выбытие	(12.069.028)	–	(12.069.028)
На 31 декабря 2021	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 2021	5.369.601	2.193.172	7.562.773
Истощение			
На 1 января 2021	–	(132.525)	(132.525)
Начисление истощения	–	(150.701)	(150.701)
На 31 декабря 2021	–	(283.226)	(283.226)
Начисление истощения	–	(135.714)	(135.714)
На 31 декабря 2022	–	(418.940)	(418.940)
Балансовая стоимость			
На 31 декабря 2021	4.698.456	2.714.675	7.413.131
На 31 декабря 2022	5.369.601	1.774.232	7.143.833

6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ НЕДВИЖИМОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	2022	2021
Стоимость		
На 1 января	1.343.318	599.747
Поступление	897.961	743.571
На 31 декабря	2.241.279	1.343.318
Износ		
На 1 января	(197.875)	(79.104)
Начисление износа	(71.195)	(118.771)
На 31 декабря	(269.070)	(197.875)
Балансовая стоимость		
На 31 декабря	1.972.209	1.145.443

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

По состоянию на 31 декабря 2022 года справедливая стоимость инвестиционной недвижимости составляет 1.940.609 тыс. тенге.

Залоговое обеспечение

Здания и сооружения балансовой стоимостью 608.820 тыс. тенге (2021: 624.606 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>	2022	2021
Авансы выданные на приобретение товаров и услуг	1.721.894	1.339.407
Авансы выданные на приобретение основных средств	1.212.045	1.344.885
Предоплата по прочим налогам	969.281	356.570
Задолженность сотрудников	25.058	32.819
Прочее	124.117	121.383
	4.052.395	3.195.064
Долгосрочная часть	1.212.045	1.344.885
Текущая часть	2.840.350	1.850.179
	4.052.395	3.195.064

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

8. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов торговая и прочая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2022	2021
Свободные банковские депозиты	2.449.813	1.563.963
Вклады, ограниченные в использовании	2.065.199	1.936.750
	4.515.012	3.500.713
Долгосрочная часть	2.065.199	1.638.896
Текущая часть	2.449.813	1.861.817
	4.515.012	3.500.713

Вклады, ограниченные в использовании включают, ликвидационный фонд в размере 1.955.800 тыс. тенге (2021: 1.535.800 тыс. тенге) согласно требованиям контракта на недропользование, обеспечение банковского займа прочей нефинансовой организации в размере 109.399 тыс. тенге (2021: 103.096 тыс. тенге), а также в 2021 году обеспечение по поставке угля отдельным покупателям в размере 297.854 тыс. тенге. Средневзвешенная процентная ставка по вкладам в тенге за год, закончившийся 31 декабря 2022 года составляет 7.73% (2021: 6.01%).

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов расходы будущих периодов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2022	2021
Торговая дебиторская задолженность	5.952.432	6.076.197
Прочая дебиторская задолженность	18.843	16.557
	5.971.275	6.092.754
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(956.202)	(467.606)
	5.015.073	5.625.148
Долгосрочная часть	160.000	544.000
Текущая часть	4.855.073	5.081.148
	5.015.073	5.625.148

Изменение резерва по ожидаемым кредитным убыткам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2022	2021
На 1 января	467.606	178.331
Начислено	488.596	289.275
На 31 декабря	956.202	467.606

10. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

В тысячах тенге	Срок погашения	Процентная ставка	Валюта	Долгосрочная часть	Текущая часть
2022					
Связанные стороны	2023	4.0%-5.0%	Доллар США	–	9.387.373
Прочие	2023	4.5%	Тенге	–	54.717
				–	9.442.090
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	2024	4,00%	Доллар США	–	(527.889)
				–	8.914.201
2021					
Связанные стороны	2024	4.0%-5.0%	Доллар США	3.319.459	1.860.581
Прочие	2023	4.5%	Тенге	142.450	–
				3.461.909	1.860.581
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам				(389.853)	–
				3.072.056	1.860.581

Займы, выданные связанной стороне

В 2021 году Компания заключила договор о предоставлении займа компании под общим контролем в размере 20.000 тыс. долларов США, из которых в течение 2022 года было предоставлено 8.000 тыс. долларов США, (2021: 12.000 тыс. долларов США). В марте 2022 года Компания заключила дополнительное соглашение на изменение срока возврата займа до декабря 2023 года.

Прочие займы

В 2019 году Компания предоставила заем прочей нефинансовой организации в размере 218.137 тыс. тенге. В августе 2021 года Компания заключила дополнительное соглашение на продление срока займа до апреля 2023 года. При этом, в январе 2023 года данные займы были полностью погашены досрочно.

10. ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)

Движение займов выданных

В тысячах тенге	2022	2021
Номинальные балансы		
На 1 января	5.322.490	1.916.053
Предоставление займов	3.621.480	5.134.220
Возврат займов	(63.603)	(1.618.240)
Проценты начисленные	391.350	43.240
Проценты полученные	(232.299)	(181.268)
Удержанный подоходный налог	(22.645)	(20.205)
Курсовая разница	425.317	48.690
На 31 декабря	9.442.090	5.322.490
Обесценение		
На 1 января	(389.853)	(14.828)
Начислено	(138.036)	(375.025)
На 31 декабря	(527.889)	(389.853)
	8.914.201	4.932.637

11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

В тысячах тенге	2022	2021
Сырье и материалы	2.341.793	1.621.563
Готовая продукция	525.785	988.240
Прочие материалы	62.490	131.392
	2.930.068	2.741.195
Резервы по неликвидным товарно-материальным запасам	(164.073)	(287.135)
	2.765.995	2.454.060

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

В тысячах тенге	2022	2021
На 1 января	287.135	259.128
(Восстановлено) начислено	(123.062)	28.007
На 31 декабря	164.073	287.135

12. КАПИТАЛ

Акционерный капитал

	2022		2021	
	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 2022 и 2021 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.

12. КАПИТАЛ (продолжение)

Дивиденды

В 2022 году Компания начислила и выплатила дивиденды в размере 9.900.000 тыс. тенге (2021: 9.500.000 тыс. тенге).

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.

Расчет дохода на акцию был произведен следующим образом:

	2022	2021, пересчитано
<i>В тысячах тенге (если не указано иное)</i>		
Чистый доход за год, тыс. тенге	9.319.639	9.364.503
Количество простых акций, штук	1.000.000	1.000.000
Базовый доход на акцию, тенге	9.319.64	9.364.50

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:

	2022	2021, пересчитано
<i>В тысячах тенге (если не указано иное)</i>		
Активы	64.063.453	52.563.735
Нематериальные активы	(97.759)	(50.118)
Гудвилл	(621.972)	(621.972)
Обязательства	(49.455.363)	(38.094.271)
Чистые активы	13.888.359	13.797.374
Количество простых акций	1.000.000	1.000.000
Балансовая стоимость на акцию, тенге	13.888.36	13.797.37

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.

	2022	2021
<i>В тысячах тенге</i>		
На 1 января	20.637.778	–
Выпущенные облигации	–	20.000.000
Проценты начисленные	2.800.000	637.778
Проценты уплаченные	(2.800.000)	–
На 31 декабря	20.637.778	20.637.778
Долгосрочная часть	20.000.000	20.000.000
Текущая часть	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
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	14.50%	Тенге	–	145.866
Акционеры	2024	6.0%	Тенге	2.942.005	–
				3.867.305	11.140.958
2021					
АО «Altyn Bank»	2023	4.0%	Доллар США	996.079	4.183.961
АО «Банк Центр Кредит»	2023	14.50%	Тенге	1.308.787	37.301
				2.304.866	4.221.262

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 были подписаны ряд дополнительных соглашений, согласно которым кредитная линия была увеличена до 20.000.000 долларов США и продлена 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 августе 2021 года 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.

Акционеры

В декабре 2022 года Группа получила необеспеченные займы от акционеров в размере 3.839.477 тыс. тенге 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.

Обеспечение по займам

По состоянию на 31 декабря 2022 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 3.836.700 тыс. тенге (2021: 3.007.403 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 4 и 6).
- машины и оборудования балансовой стоимостью 2.447.153 тыс. тенге (2021: 2.657.430 тыс. тенге) служат залоговым обеспечением займов Группы по соглашению об установлении лимита кредитования с АО «Altyn Bank» (см. примечание 4).

14. ЗАЙМЫ (продолжение)

Движение займов

В тысячах тенге	2022	2021
Номинальные балансы		
На 1 января	6.526.128	–
Получение заемных средств	30.290.425	13.883.900
Возврат заемных средств	(20.215.368)	(9.162.820)
Проценты начисленные	691.128	239.424
Проценты уплаченные	(1.182.513)	(208.161)
Курсовая разница	(204.330)	66.264
Приобретение дочерних предприятий	–	1.707.521
На 31 декабря	15.905.470	6.526.128
Дисконт		
На 1 января	–	–
Признание дисконта	(898.734)	–
Амортизация дисконта	1.527	–
На 31 декабря	(897.207)	–
	15.008.263	6.526.128

15. ПРОВИЗИИ

В тысячах тенге	Восстановление месторождений	Вознаграждение работникам	Итого
Номинальные балансы			
На 1 января 2021	3.446.551	86.661	3.533.212
Изменение в оценках	(166.826)	7.679	(159.147)
Использование	–	(3.584)	(3.584)
Амортизация дисконта	240.000	5.806	245.806
На 31 декабря 2021	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
Долгосрочные	3.519.725	93.221	3.612.946
Текущие	–	3.341	3.341
На 31 декабря 2021	3.519.725	96.562	3.616.287
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

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. Приведенная стоимость обязательства рассчитана с использованием ставки дисконтирования 7.39% (2021: 6.25%). Изменения в оценках обязательства, такие как ставка дисконтирования, темпы инфляции, оценочные расходы на восстановление и законодательные требования, капитализируются в состав разведочных активов.

15. ПРОВИЗИИ (продолжение)

Провизии по вознаграждениям работникам

Провизии по вознаграждениям работникам созданы согласно обязательствам Компании перед сотрудниками в соответствии с коллективным договором.

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В тысячах тенге	2022	2021
Торговая кредиторская задолженность	4.546.584	2.827.121
Обязательства по вознаграждениям работникам	518.232	325.780
Гарантийные обязательства	244.277	368.235
Финансовые инструменты в составе кредиторской задолженности	5.309.093	3.521.136
Авансы полученные	2.607.408	1.072.356
Прочая кредиторская задолженность	10.416	28.134
	7.926.917	4.621.626

17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	2022	2021
Доходы по видам реализации		
Внутренний рынок	29.668.182	25.230.712
Возмещение транспортных расходов	14.702.951	13.164.283
Экспорт	12.589.908	9.874.459
Прочее	18.655	–
	56.979.696	48.269.454
Доходы по времени признания		
В определенный момент времени	42.276.745	35.105.171
В течение периода времени	14.702.951	13.164.283
	56.979.696	48.269.454

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

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	2022	2021
Износ и амортизация	4.218.028	1.807.394
Горюче-смазочные материалы	4.105.586	1.470.544
Подрядные горные работы	3.327.260	5.994.531
Заработная плата и налоги с фонда оплаты труда	3.124.761	1.677.003
Расходные материалы	2.646.188	897.635
Техническое обслуживание и ремонт	1.361.819	1.106.129
Услуги по переработке и сортировке угля	1.217.170	759.683
Транспортные расходы	851.363	6.897.608
Прочие налоги и платежи в бюджет	703.320	646.866
Расходы по лицензионно-контрактным обязательствам	335.686	–
Коммунальные услуги	255.948	192.049
Прочее	139.372	125.750
Производственные расходы	22.286.501	21.575.192
Изменения в готовой продукции	462.455	(381.896)
Приобретенная готовая продукция	15.829	406.266
Списание сгоревшего угля	(528.384)	–
Списание на незавершенное строительство	(100.697)	–
Изменение затрат на вскрышные работы	(671.145)	(1.750.163)
Перенос накладных расходов на прочие операционные расходы	(1.269.695)	(1.204.764)
Себестоимость реализованной продукции	20.194.864	18.644.635
Себестоимость транспортировки	14.872.243	12.831.351
	35.067.107	31.475.986

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

В тысячах тенге	2022	2021
Услуги по погрузке угля	1.404.904	805.764
Штрафы и пени	661.020	50.967
Сертификация и испытание продукции	436.612	2.200
Пользование вагонами	184.920	120.267
Заработная плата и налоги с фонда оплаты труда	117.516	111.257
Профессиональные услуги	42.722	67.999
Износ и амортизация	36.119	974
Прочее	140.179	59.822
	3.023.992	1.219.250

20. ОБЩЕАДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	2022	2021
Заработная плата и налоги с фонда оплаты труда	1.043.013	603.313
Расходные материалы	593.912	49.384
Благотворительность	463.424	53.339
Транспортные расходы	206.926	176.324
Профессиональные услуги	190.391	337.251
Налоги и платежи в бюджет	159.990	29.008
Расходы на программное обеспечение	77.304	39.121
Износ и амортизация	44.309	29.645
Обучение и другие расходы на персонал	41.923	19.201
Банковские сборы	25.515	13.621
Расходы по лицензионно-контрактным обязательствам	9.225	37.238
Прочее	130.691	218.543
	2.986.623	1.605.988

21. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

В тысячах тенге	2022	2021
Доходы от продажи материалов	1.915.040	806.821
Доход от оказания услуг по обеспечению жизнедеятельности вахтовых работников	434.519	260.775
Доход от аренды	402.408	432.411
Доход от штрафных санкций	383.726	48.511
Доход от предоставления услуг питания	302.548	256.764
Доход от оказания подрядных работ	153.806	1.517.672
Прочие доходы	359.140	332.892
	3.951.187	3.655.846

22. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	2022	2021
Расходы по реализации материалов	2.765.187	1.738.945
Расход по оказанию услуг обеспечения жизнедеятельности вахтовых работников	1.066.382	928.127
Себестоимость услуг питания	504.275	335.925
Износ и амортизация	342.181	274.446
Себестоимость подрядных работ	317.441	581.131
Прочие расходы	313.638	402.834
	5.309.104	4.261.408

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	2022	2021
Процентные расходы по выпущенным облигациям	2.800.000	637.778
Расходы по вознаграждениям займов	691.128	239.424
Амортизация дисконта по провизиям	223.142	245.806
Амортизация дисконта по займам	1.527	–
	3.715.797	1.123.008

24. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Расходы по подоходному налогу

Основными составляющими расходов по подоходному налогу являются:

В тысячах тенге	2022	2021
Корпоративный подоходный налог – текущий период	2.958.142	2.882.709
Корпоративный подоходный налог – предыдущие периоды	7.895	–
Отложенный налог – текущий период	(310.409)	(345.352)
Отложенный налог – предыдущие периоды	(36.012)	–
Расходы по подоходному налогу	2.619.616	2.537.357

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:

В тысячах тенге	2022	2021
Доход до налогообложения	11.939.255	11.901.860
Ставка подоходного налога	20.0%	20.0%
Подоходный налог, рассчитанный по применимой ставке	2.387.851	2.380.372
Корпоративный подоходный налог – предыдущие периоды	7.895	–
Отложенный налог – предыдущие периоды	(36.012)	–
Невычитаемые расходы	259.882	156.985
Расходы по подоходному налогу	2.619.616	2.537.357
Эффективная ставка подоходного налога	21.9%	21.3%

Отложенный налоговое обязательство

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

В тысячах тенге	2022	2021
Основные средства, нематериальные активы и инвестиционная недвижимость	(2.576.722)	(2.649.130)
Горнодобывающие активы	(354.846)	(542.935)
Займы выданные	105.578	34.226
Товарно-материальные запасы	117.015	57.426
Торговая и прочая дебиторская задолженность	203.100	168.526
Займы	(179.441)	–
Провизии	272.597	420.244
Прочие налоги к уплате	16.766	3.912
Торговая и прочая кредиторская задолженность	72.528	17.632
	(2.323.425)	(2.490.099)

Движение отложенного налогового обязательства в финансовой отчетности:

В тысячах тенге	2022	2021
На 1 января	2.490.099	357.590
Приобретение дочерних предприятий	–	2.477.861
Отнесено на нераспределенный доход	179.747	–
Отнесено на расходы	(346.421)	(345.352)
На 31 декабря	2.323.425	2.490.099

Налоговый эффект дисконта по займам, полученным от акционеров, в размере 179.747 тыс. тенге (2021: ноль) 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

В тысячах тенге	Прим.	2022	2021, Пересчитано
Доход до налогообложения		11.939.255	11.901.860
Корректировки:			
Финансовые доходы		(761.171)	(296.337)
Финансовые расходы	23	3.715.797	1.123.008
Износ и амортизация	18, 19, 20, 22	4.640.637	2.112.459
Убытки от обесценения, нетто	9, 10, 11	503.570	692.307
Расходы по созданию провизии по вознаграждениям работников (Доход) убыток от выбытия основных средств	15	209.164	7.679
(Доход) убыток от выбытия основных средств		(11.081)	351.875
Нереализованный (доход) убыток от курсовой разницы		(312.102)	35.431
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		19.924.069	15.928.282
Увеличение товарно-материальных запасов		(960.715)	(541.515)
Увеличение авансов выданных и прочих текущих активов		(1.090.445)	(1.655.364)
Уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		739.362	218.792
Увеличение (уменьшение) прочих налогов к уплате		133.244	(170.849)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		2.480.613	1.788.924
Денежные средства от операционной деятельности до получения (выплаты) процентов и подоходного налога		21.226.128	15.568.270

Неденежные операции

В тысячах тенге	Прим.	2022	2021, Пересчитано
Изменение в оценках в счет поступления горнодобывающих активов	5.15	804.729	166.826
Перевод основных средств в инвестиционную недвижимость	6	897.961	743.571
Признание дисконта по займам полученным	14	898.734	–
Взаимозачет торговой и прочей дебиторской задолженности и торговой и прочей кредиторской задолженности		806.197	1.026.114
Взаимозачет торговой дебиторской задолженности и авансов выданных и прочих текущих активов		95.662	14.171
Проценты капитализированные в состав банковских вкладов	15	96.364	192.533
Подоходный налог, удержанный у источника выплаты		60.709	53.970

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.

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Категории и справедливая стоимость финансовых активов и обязательств

Категории финансовых активов и обязательств

В тысячах тенге	Прим.	2022	2021, Пересчитано
Финансовые активы оцениваемые по амортизируемой стоимости			
Банковские вклады	8	4.515.012	3.500.713
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	5.015.073	5.625.148
Займы выданные	10	8.914.201	4.932.637
Денежные средства		503.468	263.776
		18.947.754	14.322.274

В тысячах тенге	Прим.	2022	2021, Пересчитано
Финансовые обязательства оцениваемые по амортизируемой стоимости			
Облигации	13	(20.637.778)	(20.637.778)
Займы	14	(15.008.263)	(6.526.128)
Провизии	15	(3.225.383)	(3.616.287)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	(5.309.093)	(3.521.136)
		(44.180.517)	(34.301.329)

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.

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

В тысячах тенге	2022	2021
Банковские вклады	4.515.012	3.500.713
Торговая и прочая дебиторская задолженность	5.015.073	5.625.148
Займы выданные	8.914.201	4.932.637
Денежные средства (за вычетом денежных средств в кассе)	500.231	261.895
	18.944.517	14.320.393

Займы выданные

Займы выданные представлены задолженностью компании под общим контролем и третьей стороны Группы. 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 (99%) (2021: 97%).

Группа создает оценочный резерв на обесценение займов выданных на момент выдачи займа(см. примечание 10).

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Кредитный риск (продолжение)

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 относится к покупателям из разных стран (см. примечание 2(и)).

В 2022 году 64% (2021: 47%) доходов Группы приходилось на двух (2021: 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:

В тысячах тенге	Всего	Процент ожидаемых убытков	Обесценение
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
2021			
Непросроченная	3.724.445	0.0%	1.304
Просроченная до 90 дней	1.330.010	0.2%	2.398
Просроченная от 91 до 180 дней	1.038.299	44.7%	463.904
	6.092.754	7.7%	467.606

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 «B1» до «Ba3». Данная политика направлена на снижение концентрации кредитного риска и минимизацию возможных финансовых потерь при неисполнении банками своих договорных обязательств.

В тысячах тенге	2022	2021
Рейтинги от «Ba ¹ » до «Ba ³ »	514.335	246.715
Рейтинги от «B ¹ » до «B ³ »	4.500.908	3.515.893
	5.015.243	3.762.608

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

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.

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
2022					
Облигации	–	2.800.000	14.000.000	28.400.000	45.200.000
Займы	339.252	12.158.715	–	–	12.497.967
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	14.090.408	40.285.303	75.003.068
2021					
Облигации	–	2.800.000	14.000.000	31.200.000	48.000.000
Займы	2.280.567	2.207.912	2.310.604	–	6.799.083
Провизии	897	2.691	29.750	11.836.962	11.870.300
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3.511.552	9.584	–	–	3.521.136
	5.793.016	5.020.187	16.340.354	43.036.962	70.190.519

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	Евро	Российский Рубль	Итого
2022					
Банковские вклады	4.506.272	8.740	–	–	4.515.012
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4.150.971	478.335	–	385.767	5.015.073
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)	–	(74.320)	(18.824)	(5.309.093)
	(26.999.298)	1.473.912	(74.320)	366.943	(25.232.763)
2021					
Банковские вклады	3.500.713	–	–	–	3.500.713
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3.530.702	1.410.354	–	684.092	5.625.148
Займы выданные	142.450	4.790.187	–	–	4.932.637
Денежные средства	250.315	13.461	–	–	263.776
Облигации	(20.637.778)	–	–	–	(20.637.778)
Займы	(1.346.088)	(5.180.040)	–	–	(6.526.128)
Провизии	(3.616.287)	–	–	–	(3.616.287)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3.114.958)	(370.632)	–	(35.546)	(3.521.136)
	(21.290.931)	663.330	–	648.546	(19.979.055)

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	2022	2021
Доллар США	235.826	106.133
Евро	(11.891)	–
Российский рубль	58.711	103.767

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 2021 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 2022 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 капитальным затратам на 31 декабря 2022 года составила 2,723 тыс. долларов США.

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 119.087 тыс. тенге (2021: 73.588 тыс. тенге).

Операции с компаниями под общим контролем

<i>В тысячах тенге</i>	2022	2021
Задолженность связанных сторон	3.342.087	4.060.068
Задолженность связанным сторонам	(89.508)	(100.747)
Реализация связанным сторонам	937.884	1.859.390
Приобретения у связанных сторон	(3.034.080)	(1.379.430)
Оплата займов связанными сторонами	3.418.358	5.107.455

На 31 декабря 2022 года и 2021 года у Группы нет резервов на обесценение дебиторской задолженности связанных сторон. У Группы не было расходов на обесценение дебиторской задолженности связанных сторон (2021: ноль).

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 %	
			2022	2021
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 2022 и 2021 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 гудвилл в размере 621.972 тыс. тенге.

Объединение бизнеса

Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств по состоянию на дату приобретения составила:

В тысячах тенге	ТОО «Kerem Equipment LTD»	ТОО «Жылы Ресурс»	Итого
АКТИВЫ			
Основные средства	11.075.904	9.574.941	20.650.845
Активы в форме права пользования	–	22.192	22.192
Нематериальные активы	1.499	–	1.499
Товарно-материальные запасы	398.071	20.041	418.112
Авансы выданные и прочие текущие активы	556.929	163.131	720.060
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1.708.939	1.433.695	3.142.634
Предоплата по подоходному налогу	140	2.326	2.466
Денежные средства	45.065	2.484	47.549
ИТОГО АКТИВЫ	13.786.547	11.218.810	25.005.357
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы	(1.017.062)	(690.459)	(1.707.521)
Отложенное налоговое обязательство	(1.038.174)	(1.439.687)	(2.477.861)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(713.468)	(565.175)	(1.278.643)
Задолженность по аренде	–	(35.107)	(35.107)
Прочие налоги к уплате	(42.951)	(85.246)	(128.197)
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	(2.811.655)	(2.815.674)	(5.627.329)
Чистые идентифицируемые активы по справедливой стоимости	10.974.892	8.403.136	19.378.028
Гудвилл, возникающий при приобретении	525.108	96.864	621.972
Переданное вознаграждение	11.500.000	8.500.000	20.000.000
Денежные средства, полученные при приобретении	(45.065)	(2.484)	(47.549)
Чистый отток денежных средств	(11.454.935)	(8.497.516)	(19.952.451)

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:

	2022		2021	
	Конец года	Средний	Конец года	Средний
Доллар США	462.65	460.48	431.67	426.03
Евро	492.86	484.22	487.79	503.88
Российский рубль	6.43	6.96	5.77	5.79

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.

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.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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. 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.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

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.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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 потребуется 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.

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.

30. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Доходы (продолжение)

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 отчете о 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 отчете о 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 отчете о 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 отчете о 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 отчете о 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 отчете о 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.

Заключение меморандума о взаимопонимании и сотрудничестве

Группа заключила меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве с акиматом области Абай. В рамках меморандума Группой принято социальное обязательство в виде строительства концертного зала на 300 мест в г. Семей и разработки проектно-сметной документации новой нитки водовода от г. Курчатова до п. Балапан, сроком реализации до 2024 года. Планируемые затраты по строительству концертного зала составляют 638 миллионов тенге.

Судебные разбирательства по отмене сделки

Региональный налоговый орган подал в суд иск о признании сделки недействительной по приобретению дочерней организацией основных средств и товарно-материальных запасов на 440 миллионов тенге в 2020 году, из которых товарно-материальные запасы 220 миллионов тенге были реализованы связанным сторонам Компании в том же году. Истец мотивирует иск тем, что поставщик не смог доказать происхождение своих товаров. 27 февраля 2023 года иск был удовлетворен полностью и 4 апреля Группа подала апелляционную жалобу. 24 мая постановлением суда решение по данному делу оставлено без изменения, а апелляционная жалоба - без удовлетворения. Руководство Группы намерена обжаловать результаты рассмотрения в вышестоящие инстанции. Влияние возможных корректировок на отчетную дату по данной отмене сделки нематериальна, в связи с чем в данной консолидированной финансовой отчетности соответствующие корректировки не проводились.

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА (продолжение)

Займы полученные

В рамках подписанного соглашения на открытие кредитной линии с АО «Altyn Bank» Группа с января по июнь 2023 года получила ряд траншей в размере 849.585 тыс. тенге и погасила займы в размере 5.727.253 тыс. тенге.

В рамках подписанного соглашения на открытие кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит» Группа с января по июнь 2023 года получила ряд траншей в размере 3.526.317 тыс. тенге и погасила займы в размере 2.818.624 тыс. тенге.

В январе 2023 года Группа получила от одного из акционеров заем в размере 1.472.050 тыс. тенге, со ставкой вознаграждения 6% годовых, сроком до декабря 2024 года.

Других существенных событий после отчетного периода не было.

4

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОСНОВНЫЕ ИСТОРИЧЕСКИЕ
ПОКАЗАТЕЛИ
ГЛОССАРИЙ
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Основные исторические показатели

Финансовые показатели

тыс. тг	2022	2021	2020	2019	2018
Выручка	56 979 696	48 269 454	41 137 871	37 371 984	33 919 479
Валовая прибыль	21 912 589	16 793 468	10 657 035	11 920 539	11 482 712
ЕБИТДА	18 731 481	15 475 127	6 997 324	10 064 881	9 476 531
Прибыль до налогообложения	11 939 255	11 901 860	6 248 511	10 234 527	9 124 232
Чистая прибыль	9 319 639	9 364 503	4 712 039	8 203 927	7 298 101
Задействованные активы					
Внеоборотные активы	40 109 967	38 455 922	9 107 502	5 390 244	3 509 568
Оборотные активы	23 953 486	14 107 813	14 585 620	14 052 153	12 362 848
Долгосрочные обязательства	(29 397 212)	(28 407 911)	(3 883 780)	(1 569 678)	(1 161 586)
Текущие обязательства	(20 058 151)	(9 686 360)	(5 204 381)	(4 979 797)	(5 221 835)
Чистые активы	13 888 359	13 797 374	14 604 961	12 892 922	9 488 995
Базовая прибыль на акцию (тенге)	9 320	9 365	4 712	8 204	7 298
Балансовая стоимость на акцию (тенге)	13 888	13 797	14 605	12 893	9 489

Производственные показатели

млн тн	2022	2021	2020	2019	2018
Добыча угля	8.7	8.4	7.8	7.9	8.0
Реализация угля, включая	8.4	8.2	7.7	7.5	8.0
Внутренние продажи	6.8	6.0	6.3	6.5	6.6
Экспорт	1.6	2.2	1.4	1.0	1.4

Глоссарий

АО – Акционерное общество

ЕБИТДА – Прибыль до вычета расходов по процентам, подоходному налогу и амортизации

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

в т.ч. – в том числе

ВВП – Валовой внутренний продукт

ВУЗ – Высшее учебное заведение

г. – город

ГКЗ – Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых РК

долл. 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

ст. – статья

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

ГБО – газобаллонное оборудование

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. Сатпаева д. 30А/3
Телефон	+7 (727) 272-47-60
Электронная почта	info@tistr.kz
Интернет-сайт	www.tistr.kz



СЕМЕЙ, 2022