



# **АО «ШУБАРКОЛЬ КОМИР»**

**2022  
ГODOVOЙ ОТЧЕТ**

# АО ШУБАРКОЛЬ КОМИР 2022

## ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

### СОДЕРЖАНИЕ

Обращение руководства:	
Обращение Председателя Совета директоров .....	2
Обращение Генерального директора .....	3
О Компании:	
Общее описание .....	4
Обзор рынка .....	4
Стратегия .....	4
Обзор производственных результатов .....	5
Обзор финансовых результатов .....	7
Основные риски и неопределенности .....	10
Устойчивое развитие .....	13
Корпоративное управление .....	22
Заявление о достоверности данных .....	30
Финансовая Отчетность за 2022 год:	
Аудиторский отчет независимого аудитора .....	н/п
Формы Финансовой Отчетности .....	1
Раскрытия Финансовой Отчетности .....	5
Приложение:	
Глоссарий .....	i
Контакты .....	ii

## І. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

### ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые инвесторы, партнеры и коллеги!

В 2022 году АО «Шубарколь комир» ответственно выполнило свои обязательства и достигло всех поставленных стратегических целей по устойчивому развитию бизнеса, чему способствовала сплоченная работа трудового коллектива и поддержка наших стейкхолдеров.

При этом, ключевым приоритетом для нас является безопасность и здоровье наших сотрудников. 2022 год прошел под эгидой Года безопасности. К сожалению, мы не смогли реализовать все намеченные планы, поэтому 2023 год мы также объявили Годом безопасности. Мы продолжаем стремиться к нулевому травматизму на промышленных площадках и совершенствовать культуру производственной безопасности.

По результатам 2022 года объемы добычи угля составили 12.5 млн. тонн. Компания продолжила реализацию проектов глубокой переработки угля, в частности, начатое в 2021 году строительство нового завода по производству спецкокса мощностью 400 тыс. тонн продукции в год. Технологический запуск завода намечен на IV квартал 2023 года.

В прошлом году прошли опытно-промышленные испытания еще одного важного проекта в рамках программы по диверсификации экономики – производство гуминовых удобрений из выветрелых углей. Данный вид угля содержит в пересчете на органическую массу до 91% гумусовых кислот, являющихся продуктами переработки древней органики. Это удобрение широко используется в сельском хозяйстве. Уже получен сертификат соответствия и свидетельство о регистрации химической продукции.

В нынешних непростых условиях мы системно работаем над освоением новых рынков сбыта, как в дальнем зарубежье, так и в СНГ. Стабильной работы АО «Шубарколь комир» удалось достичь во многом благодаря ответственному отношению компании к сотрудникам и личной ответственности персонала. 2022 год и его результаты в очередной раз показали нам, что производственная культура и ценности ERG являются прочной основой устойчивого развития предприятий Группы, в том числе АО «Шубарколь комир».

В 2023 году предстоит работа по внедрению проектов по автоматизации производства, улучшению условий труда сотрудников, обновлению технопарка предприятия. Учитывая растущее внимание общества к вопросам климатических изменений, мы работаем над тем, чтобы минимизировать негативное воздействие на окружающую среду и реализуем план мероприятий по снижению выбросов парниковых газов, повышению энергосбережения и озеленению производственных участков. Ключевыми ценностями для нас остаются безопасность, эффективность, ответственность, единство и развитие.



С уважением,  
**С.К. Шахажанов**  
Председатель Совета директоров АО «Шубарколь комир»

## ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые инвесторы, партнеры и коллеги!

Ушедший 2022 год для Компании стал годом подготовки к трансформации и переходу на новый уровень.

Осень стала временем производственных рекордов. В сентябре, экипаж ЭКГ-5У №19 перевыполнил план и добыл 220.7 тыс. тонн. В октябре, рекорд побил бригада ЭКГ 12,5 №20 перевыполнив свой план по вскрышным работам в объеме 260 тыс. м<sup>3</sup> или на 50%.

В рамках выполнения инвестиционной программы, в 2022 году, завершены строительство нового здания химической лаборатории и проект по строительству оборудования для производства активированного угля, проведены крупные капитальные ремонты и произведен закуп техники для разреза.

Основным приоритетом в деятельности Компании является забота о сотрудниках. Мы проводим активную работу по улучшению условий труда, быта и межменного отдыха сотрудников. В 2022 году, в вахтовом поселке разреза «Центральный» завершено строительство двух домов межменного отдыха на 120 мест, отвечающих всем актуальным требованиям безопасности и комфорта. Таким образом, за последние четыре года, жилищный фонд АО «Шубарколь Комир» пополнился 480 койко-местами.

Мы также осознаем высокую важность эффективного управления устойчивым развитием, вопросами охраны труда и окружающей среды и обеспечения высокого уровня промышленной безопасности. Данные стандарты мы будем улучшать и в дальнейшем.

Большое внимание уделяется вопросам экологии и охраны окружающей среды, и улучшению качества сбрасываемых сточных вод, отходящих от вахтовых поселков и промышленных площадок. Компанией разработан рабочий проект и получено разрешение на эмиссии в окружающую среду на проект реконструкции очистных сооружений вахтового поселка «Центральный». На предприятии успешно внедрен и сертифицирован Стандарт ИСО 14001:2015, установлены циклоны, аспирационные системы с поглощением выбросов в атмосферный воздух с коэффициентом очистки до 96%. Предприятие проводит широкомасштабную программу по озеленению Карагандинской области. В этом году, горняки высадили более 2 000 саженцев. Инвестиции в программу по озеленению региона составили более 10 млн тенге. Общая сумма затрат на реализацию экологических проектов в период с 2020 по 2022 год составила более 275 млн тенге. Высокой оценкой проделанной работы является то, что в 2022 году АО «Шубарколь комир» стало серебряным призером республиканского конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз» в сфере крупного предпринимательства в номинации «За вклад в экологию».

АО «Шубарколь комир», как социально ответственная компания, большое внимание уделяет развитию региона присутствия. В рамках меморандума о взаимном сотрудничестве между Eurasian Resources Group (ERG) и акиматом Карагандинской области, оказана помощь в предоставлении угля малоимущим жителям поселков Шубарколь и Кызылжар. В 2022 году компания, помимо меморандума, выделила дополнительные 210 млн тенге на поддержку социальных инициатив Карагандинской области.

В АО «Шубарколь комир» внедрены система менеджмента качества в соответствии с требованиями стандарта ISO 9001:2015, система менеджмента охраны окружающей среды в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2015, система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в соответствии с требованиями стандарта ISO 45001:2018. Системы менеджмента сертифицированы в Органе по сертификации систем и персонала TÜV Thüringen e.V. АО «Шубарколь комир» регулярно проводит внутренние аудиты систем менеджмента. Были разработаны и утверждены декларации безопасности промышленных предприятий, своевременно проводится аттестация производственных объектов.

АО «Шубарколь комир» был и остается одним из ключевых в количественном и уникальных в качественном выражении звеньев отечественной угольной промышленности. Но все достижения, которыми мы гордимся сегодня, и которые, я уверен, нас ждут впереди, возможны только благодаря профессионализму, высокой квалификации и самоотдаче наших сотрудников.

Не останавливаясь на достигнутом, АО «Шубарколь комир» продолжает предпринимать усилия для дальнейшего развития и разработало план мероприятий на 2023 год по оптимизации затрат и увеличению производительности для получения максимального дохода. Устойчивое развитие является неотъемлемой частью бизнес-модели АО «Шубарколь комир». Компания продолжит реализовывать свое видение «быть устойчивой, социально ответственной и эффективной Компанией в сфере природных ресурсов».



С уважением,  
С. П. Ким  
Генеральный директор АО «Шубарколь комир»

---

## II. О КОМПАНИИ

### Пункт 1. Общее описание

АО «Шубарколь комир» (далее – Шубарколь комир или Компания) занимается добычей, переработкой и реализацией угля, а также производством и реализацией спецкокса.

Шубарколь комир входит в группу компаний Eurasian Resources Group (далее – ERG), ведущего производителя природных ресурсов с интегрированными операциями по добыче, переработке, энергетике, логистике и маркетингу.

Освоение Шубаркольского месторождения началось в 1985 году и к концу 2022 года было добыто более 212 млн тонн угля. Компания достигла одного из самых высоких уровней производства среди угольных предприятий по открытой добыче на территории СНГ. Высокое качество шубаркольского угля обеспечивает потребителям такие преимущества, как:

- снижение потребности в угле, уменьшение затрат на перевозку и хранение на складе;
- сокращение золошлаковых отходов и затрат на их транспортировку и складирование в золоотвалах;
- существенное уменьшение износа оборудования;
- сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу.

Шубарколь комир оснащено экскаваторным и буровым парком, что обеспечивает стабильность в наращивании темпов вскрышных и взрывных работ. Также Компания имеет парк автосамосвалов, предназначенных для транспортировки угля и вскрышных пород.

### Пункт 2. Обзор рынка

В 2022 году рынок угля вошел в зону турбулентности: устоявшиеся торговые потоки были нарушены, а спрос вырос на 1.2%, впервые превысив 8 млрд тонн. Цены на уголь на мировых рынках находились на исторических максимумах, достигая \$400/т в некоторых месяцах: по данным BP<sup>1</sup>, стоимость угля на европейском рынке (CIF ARA) составила в среднем \$292/т, в Китае (CFR China) - в среднем \$167/т, что является самым высоким показателем с 2008 года. Геополитический конфликт резко изменил динамику торговли углем и структуру спроса и предложения.

Высокие цены на природный газ в 2022 году стимулировали переход на уголь в производстве электроэнергии в Европе. По причине спада выработки гидроэлектроэнергии в Китае, на фоне высоких температур летом, объем производства электроэнергии на угле значительно вырос. По данным Международного Энергетического Агентства (МЭА), в августе 2022 года выработка электроэнергии на угле в Китае увеличилась на 15% в годовом исчислении и составила более 500 тераватт-часов. Таким образом, месячный уровень производства электричества на угле оказался выше, чем общий годовой объем производства угольной электроэнергии в любой другой стране, помимо США и Индии.

Помимо энергетического сектора, уголь имеет широкий спектр применения в других секторах экономики: например, в производстве цемента, промышленном и бытовом теплоснабжении. Согласно данным МЭА, в 2021 году потребление угля в неэнергетическом секторе выросло на 2.8% до 1.475 млрд тонн, что составило 22% от общего потребления энергетического угля. Значительный рост промышленного производства в Индии, также способствовал рекордному увеличению спроса на энергетический уголь на 16%. В Китае спрос на уголь в промышленном секторе вырос незначительно (+0,8%), что соответствует страновой цели по сокращению использования угля в бытовом секторе.

Таким образом, в условиях санкций в отношении российского энергетического угля и перераспределения логистических потоков в 2022 году, мировой рынок был вынужден адаптироваться к новым условиям торговли. Масштабным изменениям подверглись география сбыта, условия поставок в Европе. По причине волатильности цен возникли дополнительные сложности при фиксации цен на уголь в контрактах. Кроме этого, эксперты отмечают, что некоторые рыночные индексы постепенно утрачивают свою актуальность, и использование прежних индикативов в качестве инструмента для долгосрочного планирования и хеджирования рисков становится неэффективным.

### Пункт 3. Стратегия

Стратегия Компании направлена на обеспечение углем коммунально-бытовых нужд населения Казахстана, рост объемов реализации на премиальные рынки, активное развитие экспортного потенциала, поставку продукции крупным металлургическим компаниям, а также на развитие последующих переделов переработки угля.

---

<sup>1</sup> Ежегодный статистический обзор мировой энергетики British Petroleum.

На данный момент на стадиях изучения/реализации находятся следующие инициативы:

#### **Наращивание объемов добычи до 20 млн тонн в год**

Реализация данного проекта требует:

1.1 Изучения дополнительных возможностей реализации: поставки на ближайшие электростанции при успешном пробном сжигании, поставки металлургическим компаниям, поставки в дальнее зарубежье и т. д.;

1.2 Развития внешней и внутренней железнодорожной инфраструктуры.

Стратегия роста объемов с учетом рыночного потенциала и связанные с ней максимальные уровни добычи ограничены уровнем развития сопутствующей железнодорожной инфраструктуры. Критически важными внешними факторами выступают: достоверный прогноз объемов грузоперевозок по основным направлениям транспортировки шубаркольского угля, реализация планов по развитию станций Жомарт, Жарык, Жанаарка, Шубарколь, Аркалык и Кызылжар, выстраивание коммуникаций с прочими пользователями железнодорожной инфраструктуры Республики Казахстан.

#### **Строительство нового завода по производству спецкокса**

Шубаркольский комбинат имеет в своем составе коксохимическое предприятие, введенное в эксплуатацию в 2006 году. Основными потребителями спецкокса являются дочерние компании ERG – АО «ТНК Казхром» и Павлодарский алюминиевый завод АО «Алюминий Казахстана».

Проект предполагает строительство завода мощностью 400 тыс. тонн в связи с вводом в эксплуатацию цеха № 4 Актюбинского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром», и соответствующим увеличением дополнительной потребности в спецкоксе высокого качества.

Выход нового завода на полную мощность ожидается в октябре 2023 года.

#### **Увеличение производства на разрезе «Западный»**

Прорабатывается возможность переноса части объемов производства с Центрального разреза на Западный с целью снижения коэффициента вскрыши и, следовательно, оптимизации себестоимости угля.

Проект включает в себя развитие внутренней железнодорожной инфраструктуры.

#### **Развитие последующих переделов угля**

В 2022 году были запущены опытно-промышленные установки по производству активированного угля из коксовой мелочи и гуминовых удобрений из выветрелых углей. Следующие шаги - улучшение качества продукции и наращивание объемов производства

### **Пункт 4. Обзор производственных результатов**

#### **Операционные показатели**

<b>Добыча и производство</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Уголь</b>				
Добыча	тыс. тонн	12,545	12,762	11,464
Вскрыша	тыс. м <sup>3</sup>	43,223	38,366	32,214
Спецкокс	тыс. тонн	198	214	212

<b>Объем реализации</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Уголь	тыс. тонн	12,655	12,111	11,019
Спецкокс	тыс. тонн	193	172	195

Ежегодный рост в объеме реализации угля обусловлен увеличением спроса в шубаркольский уголь на внутреннем рынке, как для промышленных нужд, так и для коммунально-бытового сектора.

Снижение производства спецкокса в 2022 году по сравнению с 2021 годом связано с плановым ремонтом коксовых печей и остановкой работы завода в связи с реконструкцией железной дороги в рамках проекта строительство нового завода по производству спецкокса.

Запасы<sup>2</sup>, в тыс. тонн

Месторождение	Категории	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2021
Участок «Западный»	A	62,901	67,773	73,350
	B	211,289	211,444	211,494
	A+B	274,190	279,217	284,844
	C <sub>1</sub>	144,676	146,197	147,041
	A+B+ C <sub>1</sub>	<b>418,866</b>	<b>425,414</b>	<b>431,885</b>
	C <sub>2</sub>	14,195	14,195	14,195
Участок «Центральный»	A	99,140	103,841	107,851
	B	83,071	83,585	85,721
	A+B	182,211	187,426	193,572
	C <sub>1</sub>	26,818	28,499	29,503
	A+B+ C <sub>1</sub>	<b>209,029</b>	<b>215,925</b>	<b>223,075</b>
Участок «Восточный»	A	62,074	62,074	62,074
	B	42,529	42,529	42,529
	A+B	104,603	104,603	104,603
	C <sub>1</sub>	108,650	108,650	108,650
	A+B+ C <sub>1</sub>	<b>213,253</b>	<b>213,253</b>	<b>213,253</b>
	C <sub>2</sub>	48,197	48,197	48,197

#### Бизнес-модель

Наши ресурсы								
<p>➤ <b>Операционные ресурсы</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Добывающие мощности</th> <th>Производственные мощности</th> <th>Перерабатывающие мощности</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Шубаркольское месторождение: 1) разрез Центральный 2) разрез Западный</td> <td>1) Коксохимический завод</td> <td>1) Три сортировочных комплекса 2) Две установки грохочения</td> </tr> </tbody> </table>			Добывающие мощности	Производственные мощности	Перерабатывающие мощности	Шубаркольское месторождение: 1) разрез Центральный 2) разрез Западный	1) Коксохимический завод	1) Три сортировочных комплекса 2) Две установки грохочения
Добывающие мощности	Производственные мощности	Перерабатывающие мощности						
Шубаркольское месторождение: 1) разрез Центральный 2) разрез Западный	1) Коксохимический завод	1) Три сортировочных комплекса 2) Две установки грохочения						
<p>➤ <b>Природные ресурсы</b></p> <p>Ответственное обращение с природными ресурсами в процессах всей нашей деятельности является крайне важным для нас, учитывая их невозобновляемость</p>								
<p>➤ <b>Финансовые ресурсы</b></p> <p>Максимально эффективное использование всех финансовых средств</p>								
<p>➤ <b>Человеческие ресурсы</b></p> <p>Профессионализм и высокая квалификация около <b>2.9 тысяч сотрудников</b></p>								
<p>➤ <b>Партнерские ресурсы</b></p> <p>1) Обширная клиентская база: промышленные предприятия Республики Казахстан, коммунально-бытовой сектор во всех регионах Республики Казахстан, а также экспорт</p> <p>2) Договоры сотрудничества с региональными властями и общественными организациями.</p>								
Ключевые процессы								

<sup>2</sup> Источник: Отчеты о добытых твердых полезных ископаемых при утвержденных запасах по классификации Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых за отчетный период 2022 (форма 1ТПИ).

➤ Добыча и переработка угля

Добыча в 2022 году	Производственная мощность
12.5 млн тонн	16.9 млн тонн/год

➤ Производство спецкокса: Завод по производству спецкокса

Производство в 2022 году	Производственная мощность
198.3 тыс. тонн	210 тыс. тонн/год

### Наши потребители

➤ Уголь

Реализация в 2022 году составила 12,66 млн тонн:

Промышленные предприятия РК	Экспорт	Коммунально-бытовой рынок РК	Всего
16%	49%	35%	100%

**Внутренний рынок**

- 1) Коммунально-бытовой сектор Республики Казахстан (11 областей)
- 2) Промышленные предприятия Республики Казахстан

**Экспорт:** предприятия дальнего и ближнего зарубежья

➤ Спецкокс: реализация в 2022 году составила **193 тыс. тонн**

**Внутренний рынок:** металлургические предприятия Республики Казахстан

**Экспорт:** производители кремния.

### Наши результаты

➤ Выручка

Реализация добытого угля	Реализация кокса и смолы	Прочие	Всего
94.7 млрд тенге	17.6 млрд тенге	4.3 млрд тенге	<b>116.6 млрд тенге</b>

➤ Капитальные вложения: 55.1 млн долл. США

## Пункт 5. Обзор финансовых результатов

### Принципы подготовки отчетности

Данный обзор финансового состояния и результатов деятельности предназначен для понимания и оценки тенденций и существенных изменений, связанных с операционной деятельностью и финансовым положением Шубарколь комир.

Обзор подготовлен на основании аудированной финансовой отчетности Шубарколь комир. Финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности (МСФО) и учетной политикой, применяемой при составлении финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2020, 2021, и 2022 годов.

Компания ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» является независимым аудитором Шубарколь комир. Аудированная финансовая отчетность и аудиторский отчет независимого аудитора представлены в Части 3 «Финансовая отчетность за 2022 год».

### Отчет о прибыли или убытке

*В тысячах казахстанских тенге*

**2022**

**2021**

**2020**



Выручка	116,629,753	86,603,823	72,899,944
Себестоимость реализации	(67,777,642)	(45,697,295)	(36,741,214)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>48,852,111</b>	<b>40,906,528</b>	<b>36,158,730</b>
Расходы по реализации	(158,084)	(119,472)	(1,587,665)
Общие и административные расходы	(6,334,346)	(6,496,600)	(9,561,565)
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	(1,612,451)	(1,904,550)	(933,752)
Прочие операционные расходы	(7,534,593)	(2,131,029)	(2,136,813)
Прочие операционные доходы	776,531	4,899,778	403,811
<b>Операционная прибыль</b>	<b>33,989,168</b>	<b>35,154,655</b>	<b>22,342,746</b>
Финансовые доходы	21,816,315	15,042,874	12,069,968
Финансовые расходы	(38,959,684)	(8,641,057)	(12,422,070)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>16,845,799</b>	<b>41,556,472</b>	<b>21,990,644</b>
Расход по подоходному налогу	(9,358,410)	(8,968,453)	(5,508,643)
<b>Прибыль за год</b>	<b>7,487,389</b>	<b>32,588,019</b>	<b>16,482,001</b>

Согласно данным аудированной финансовой отчетности за 2022 год, выручка компании составила 116.6 млрд тенге, что выше показателя прошлого года на 34.7%. Себестоимость реализованной продукции в 2022 году – 67.8 млрд тенге, увеличение составило 48.3%. Доля валовой прибыли в выручке компании в 2022 году составила 41.9%, снизившись по сравнению с 2021 годом на 5%. Прибыль за 2022 год составила 7.5 млрд. тенге и снизилась в сравнении с прошлым годом на 77%, что было вызвано, главным образом, отрицательным влиянием финансовых расходов. Увеличение операционных расходов в 2022 году по сравнению с 2021 годом на 5.4 млрд тенге было вызвано, главным образом, начислением резервов для исчисления в разовом порядке налогов, пени и штрафов к тематической налоговой проверке по трансфертному ценообразованию в сумме 4.5 млрд. тенге.

## Выручка

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Реализация добытого угля	94,705,424	69,335,164	59,767,809
Реализация кокса и смолы	17,608,507	14,587,807	12,463,883
Прочие	4,315,822	2,680,852	668,252
<b>Итого выручка</b>	<b>116,629,753</b>	<b>86,603,823</b>	<b>72,899,944</b>

Решающим фактором роста выручки Компании в 2022 году является увеличение выручки от реализации угля на 36.6%, доля выручки от реализации угля в общем объеме выручки в 2022 году составила 81.2%. Увеличение выручки от реализации угля, в свою очередь, связано с положительным влиянием роста объема экспортной выручки от реализации угля при снижении продаж в натуральном выражении по данному направлению на 2%. Кроме того, на 12% произошло увеличение объема продаж угля на рынок РК, что было вызвано ростом объемов продаж предприятиям РК, закупающих уголь для промышленных целей, а также ростом продаж на коммунально-бытовые нужды. Основным фактором увеличения выручки от реализации кокса и смолы на 21% являются рост спроса на кокс со стороны предприятий промышленного сектора РК, а также увеличение объема экспортной выручки от реализации смолы.

## Себестоимость реализации

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Сырье, материалы и комплектующие	18,454,448	12,482,425	10,827,367
Заработная плата и связанные с ней расходы	17,172,845	12,088,793	10,525,027
Услуги подрядчиков по горным работам	8,845,309	2,525,236	-
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	6,881,635	6,708,953	7,080,836
Услуги по ремонту и техобслуживанию	6,256,285	5,362,886	4,323,312
Прочие налоги	2,815,831	2,471,547	363,964
Электричество	1,166,134	987,039	-
Вознаграждение по договору поручения	-	-	903,090
Прочие	6,185,155	3,070,416	2,717,618
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>67,777,642</b>	<b>45,697,295</b>	<b>36,741,214</b>

Себестоимость реализованной продукции в 2022 году по сравнению с 2021 годом увеличилась на 22.1 млрд тенге, или на 48%. Увеличение расходов было вызвано, главным образом, ростом в 2022 году объема и стоимости работ по вскрыше, производимой подрядным способом, ростом цен на топливо, технологические материалы и запасные части, а также расходов на оплату труда персонала.

#### Общие и административные расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Заработная плата и связанные с ней расходы	2,386,069	1,062,257	1,329,237
Управленческие услуги	1,577,748	2,419,724	3,370,762
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	597,452	514,849	552,083
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	558,785	558,550	556,622
Прочие налоги	315,596	72,228	-
Уменьшение резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	262,005	(59,138)	-
Спонсорская и прочая финансовая помощь	227,276	1,336,426	3,263,597
Прочие	409,415	591,704	489,264
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>6,334,346</b>	<b>6,496,600</b>	<b>9,561,565</b>

Общие и административные расходы в 2022 году снизились по сравнению с 2021 годом на 0.2 млрд тенге, что главным образом, обусловлено снижением затрат на управленческие услуги на 0.8 млрд тенге, что, в свою очередь, нивелировало рост общих и административных расходов по другим статьям. Существенный рост заработной платы и связанных с ней расходов, в свою очередь, обусловлен увеличением ставки заработной платы и увеличением количества сотрудников.

#### Финансовые доходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Процентные доходы	7,711,172	8,459,846	8,379,714
Чистая прибыль от курсовой разницы	6,515,068	1,587,290	340,013
Отмена дисконта по выданным кредитам	3,226,169	-	-
Прибыль от досрочного прекращения признания финансовых гарантий	2,987,813	-	-
Доход от модификации займов полученных	1,246,860	1,146,675	2,762,608
Дивиденды, полученные от дочерних организаций	-	3,431,582	-
Прочие	129,233	417,481	587,633
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>21,816,315</b>	<b>15,042,874</b>	<b>12,069,968</b>

Увеличение финансовых доходов в 2022 году по сравнению с 2021 годом составило 6.8 млрд тенге, или 45%, что произошло в связи с положительным влиянием таких статей, как чистая прибыль от курсовой разницы (4.9 млрд тенге), отмена дисконта по выданным кредитам (3.2 млрд тенге), прибыль от досрочного прекращения признания финансовых гарантий (3.0 млрд тенге).

#### Финансовые расходы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Убыток от первоначального признания выданного займа	30,106,789	-	-
Процентные расходы	5,551,992	6,830,189	7,928,670
Амортизация дисконта по займам полученным	1,191,430	1,101,516	351,714
Расходы по изменению справедливой стоимости финансовых активов	883,785	(124,559)	3,148,727
Расходы по рефинансированию	707,120	-	-
Расходы от первоначального признания и продления финансовых гарантий	-	-	402,445
Прочие	518,568	833,911	590,514
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>38,959,684</b>	<b>8,641,057</b>	<b>12,422,070</b>

Финансовые расходы за 2022 год составили 38.9 млрд тенге, увеличившись на 30.3 млрд тенге по причине признания убытка от первоначального признания выданного займа в сумме 30.1 млрд тенге, в результате реструктуризации долговой нагрузки. Данное увеличение в финансовых расходах является одной из главных причин снижения прибыли за 2022 год.

### Капитальные затраты<sup>3</sup>

<i>В млн долл. США</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Проекты развития	31.7	22.3	4.4
Проекты поддержания производства	23.4	18.4	21.4
<b>Итого капитальные затраты</b>	<b>55.1</b>	<b>40.7</b>	<b>25.8</b>

### Долговая нагрузка<sup>4</sup>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Займы полученные	101,367,626	93,370,674	115,473,909
Обязательства по аренде	2,807,515	3,756,680	24,632,142
<b>Итого обязательств</b>	<b>104,175,141</b>	<b>97,127,354</b>	<b>140,106,051</b>

#### Займы полученные

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Долгосрочная часть	101,367,626	86,539,561	109,204,541
Краткосрочная часть	-	6,831,113	6,269,368
<b>Итого займы полученные</b>	<b>101,367,626</b>	<b>93,370,674</b>	<b>115,473,909</b>

#### Обязательства по аренде

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Долгосрочная часть	1,712,176	2,446,413	21,363,199
Краткосрочная часть	1,095,339	1,310,267	3,268,943
<b>Итого обязательства по аренде</b>	<b>2,807,515</b>	<b>3,756,680</b>	<b>24,632,142</b>

За 2022 год произошло снижение долговой нагрузки по сравнению с 2021 годом на 7.0 млрд тенге, или на 7%. Рост долгосрочной части займов произошел в связи с переносом займа ПАО «Сбербанк России» в долгосрочную часть, в связи с приостановлением выплат по займу. В апреле 2022 года компания совместно с компаниями Группы подписала соглашение с ПАО «Сбербанк России» об отсрочке выплаты основного долга и процентов с 2022-2024 года на 2025-2030 годы.

## Пункт 6. Основные риски и неопределенности

### Система управления рисками

Система управления рисками Компании обеспечивает достаточную уверенность в достижении стратегических и операционных целей. Процесс управления рисками покрывает ключевые направления (стратегический менеджмент, бюджетирование, инвестиционная деятельность, ESG) и охватывает все уровни деятельности Компании.

Политическая и экономическая ситуация в мире в настоящее время крайне нестабильна. Санкционные ограничения, введенные в отношении российских компаний в связи с конфликтом в Украине, имеют серьезные последствия для многих стран, особенно тех, которые имеют исторические экономические связи с Россией и Украиной.

Руководство ERG оперативно реагирует на возникающие риски. Для повышения эффективности реагирования был создан Антикризисный штаб, который проводит регулярные встречи, задачей которых является оценка влияния конфликта, связанного с Украиной на деятельность Компании и выработка первоочередных мер по снижению негативных последствий для Компании. Основными задачами Антикризисного штаба являются: регулярный анализ

<sup>3</sup> Капитальные затраты не отражены в финансовой отчетности АО «Шубарколь комир» и не являются частью финансовой отчетности Компании.

<sup>4</sup> Долговая нагрузка отражена на конец каждого отчетного периода.

санкций, уже введенных в отношении российских компаний, а также тех, которые потенциально могут быть введены, и их влияния на Компанию; и разработка мер по обеспечению непрерывности производственных процессов с необходимыми поставками сырья, включая своевременную доставку продукции.

### Ключевые риски и управление ими

Финансовые показатели, операции, стратегия осуществления проектов и репутация Компании могут пострадать от возникновения одного или нескольких ключевых рисков, описанных ниже. Постоянные меры по управлению рисками включают непрерывный контроль, действия по снижению рисков и разработку резервных планов для обеспечения непрерывности бизнеса.

На постоянной основе совершенствуются методы и подходы управления природоохранной деятельностью и экологическими рисками и выделяются необходимые ресурсы на охрану окружающей среды.

Ключевые риски	Подход к управлению рисками
<p><b>Регуляторные и правовые риски</b> Существует ряд факторов, способных повлиять на нормативный контекст, в том числе, принятие новых (или изменение существующих) законов и нормативных актов.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Мониторинг потенциальных изменений в законодательной и регуляторной базе;</li> <li>• Представление интересов Компании через профессиональные организации/ ассоциации;</li> <li>• Контроль соблюдения обязательств, предусмотренных полученными лицензиями и разрешениями.</li> </ul>
<p><b>Ценовые риски</b> Волатильность цен на готовую продукцию существенно влияет на деятельность Компании, включая финансовые показатели и ликвидность.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Регулярный обзор и прогноз основных показателей рынка в краткосрочной и среднесрочной перспективе (потребление, предложение, доступность, и т.д.);</li> <li>• Заключение долгосрочных договоров купли-продажи, которые увязывают цены на товары с бенчмарками;</li> <li>• Развитие альтернативных каналов сбыта.</li> </ul>
<p><b>Производственные и операционные риски</b> Производственная деятельность компании подвержена рискам выхода из строя оборудования, неопределенности в геологических формациях и минерализации, рискам аварий техногенного и природного характеров.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Планирование надежности и технического обслуживания с учетом оценки рисков;</li> <li>• Проведение независимой технической диагностики машин и оборудования;</li> <li>• Контроль качества сырья;</li> <li>• Внедрение процессов управления непрерывностью деятельности;</li> <li>• Контроль ведения производственных операций на соответствие техническим регламентам;</li> <li>• Страхование рисков нанесения ущерба имуществу и остановок производства.</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с цепочками поставок и логистикой</b> Компания продает свою готовую продукцию, а также закупает необходимые для ее деятельности ТМЦ, сырье и оборудование у различных контрагентов, в том числе и у зарубежных. Компания может быть подвергнута рискам срыва поставок, изменения цен на закупаемые и продаваемые товары и нехватки транспортных мощностей.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Постоянный поиск возможности сокращения логистического плеча по отдельным направлениям поставок;</li> <li>• Повышение эффективности внешней логистики;</li> <li>• Содержание собственного парка железнодорожных вагонов в одной из компаний Группы ERG (ТОО «Транском»);</li> <li>• Формирование и поддержание дополнительных запасов критичного сырья, ТМЦ и оборудования (включая средства индивидуальной защиты);</li> <li>• Контроль качества поставляемых товаров.</li> </ul>
<p><b>Риски невыполнения капитальных проектов</b> Невыполнение крупных капитальных проектов согласно запланированным срокам, бюджетам и критериям качества в долгосрочной перспективе может негативно отразиться на рентабельности и репутации (включая нашу способность привлекать финансирование в будущем).</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Применение систематического и прозрачного поэтапного процесса реализации проектов;</li> <li>• Совершенствование процессов экспертизы и независимого анализа проектов, планирование горных работ;</li> <li>• Применение инструментов управления проектами и мировой практики на начальных этапах;</li> <li>• Мониторинг/ контроль сроков выполнения проекта, бюджета, и других параметров;</li> <li>• Разработка планов реагирования на непредвиденные обстоятельства по результатам количественного анализа</li> </ul>

	<p>рисков несоблюдения графика и стоимости проектов;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Страхование строительных рисков и рисков, связанных с задержкой ввода в эксплуатацию важнейших капитальных проектов.</li> </ul>
<p><b>Финансовые риски</b> Компания подвергается ряду финансовых рисков, в том числе риску ликвидности, т.е. неспособности частичного невыполнения существующих финансовых обязательств, риску несоблюдения ковенантов, валютному риску, налоговому риску, кредитному риску, и процентному риску.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Поддержание прочных отношений с существующими кредиторами, расширение пула доступных нам средств, работа по улучшению долгового портфеля, возможностей и условий кредитования;</li> <li>• Регулярная актуализация плана движения денежных средств и контроль уровня ликвидности;</li> <li>• Регулярный мониторинг соблюдения ковенантов;</li> <li>• Регулярный мониторинг открытой валютной позиции;</li> <li>• Регулярный мониторинг изменений в налоговом законодательстве и соблюдения его требований;</li> <li>• Анализ кредитоспособности контрагента.</li> </ul>
<p><b>Социальные риски</b> Деятельность Компании может негативно отражаться на местных сообществах, проживающих вблизи производственных объектов. Ввиду этого может возникнуть риск социальной напряженности в обществе.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Осуществление социальных инвестиций в местные сообщества, в том числе через меморандумы о взаимном сотрудничестве с местными органами власти, направленные на содействие социально-экономическому развитию региона;</li> <li>• Реализация жилищных программ для сотрудников, а также благоустройство местной городской среды;</li> <li>• Мониторинг общественного мнения и механизмов рассмотрения жалоб членов местных сообществ;</li> <li>• Социальная поддержка сотрудников по условиям коллективного договора;</li> <li>• Социальное страхование;</li> <li>• Корпоративная благотворительность;</li> <li>• Представление социальных льгот сотрудникам Компании, которые составляют значительную часть местных сообществ, в рамках общего подхода к управлению персоналом.</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с управлением персоналом</b> Работая в отдаленных регионах, Компания сталкивается с рисками, связанными со способностью привлекать персонал, обладающий необходимыми для нашей деятельности навыками и опытом, а также оттоком квалифицированного персонала.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Поддержание конкурентоспособной заработной платы персонала;</li> <li>• Обучение и развитие персонала для поддержания необходимых навыков;</li> <li>• Развитие системы кадрового резерва и внутренних ротаций персонала;</li> <li>• Внедрение эффективной системы мотивации;</li> <li>• Развитие системы привлечения молодых специалистов через взаимодействие с колледжами и ВУЗами;</li> <li>• Найм персонала на внешнем рынке на редкие и остродефицитные специальности;</li> <li>• Постоянный мониторинг удовлетворенности и вовлеченности персонала.</li> </ul>
<p><b>Риски охраны труда и промышленной безопасности</b> Производственная деятельность компании сопряжена с опасными видами деятельности, выполнение которых, может отрицательно повлиять на физическое состояние и здоровье сотрудников и подрядчиков Компании.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Применение систем управления производственной безопасностью, прошедших сертификацию и/или соответствующих стандарту ISO 45001;</li> <li>• Реализация принципа нулевой терпимости в отношении ключевых рисков в области производственной безопасности;</li> <li>• Аудит системы производственной безопасности;</li> <li>• Интеграция целей безопасности в KPI менеджеров;</li> <li>• Оценка рисков с использованием методологий идентификации опасностей (HAZID<sup>5</sup>).</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с экологией и изменением климата</b> Деятельность компании может повлиять на окружающую среду. В связи с этим существуют</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Внедрение системы управления, прошедших сертификацию и/или соответствующих стандарту ISO 14001;</li> <li>• Внедрение системы энергетического менеджмента, прошедшей сертификацию по стандарту ISO 50001;</li> </ul>

<sup>5</sup> HAZID (сокр. от англ. hazard identification) – идентификация опасностей.

<p>риски превышения предельно допустимых норм выбросов в атмосферу, сбросов в воду и размещения отходов.</p> <p>Учитывая значительный объем производимых выбросов парниковых газов, Компания сталкивается с прямыми и косвенными рисками в связи с будущими попытками регулирования ограничить допустимые выбросы организации.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Реализация проектов по развитию возобновляемой энергетики;</li> <li>• Оценка углеродного следа;</li> <li>• Внедрение Экологической стратегии ERG, включая поэтапное внедрение передовых воздушных технологий и технологий фильтрации на ключевых подразделениях Компании;</li> <li>• Процесс мониторинга рисков на крупных объектах по хранению отходов на уровне Группы;</li> <li>• Учет последствий выбросов парниковых газов при принятии долгосрочных инвестиционных решений с целью сокращения выбросов там, где это коммерчески целесообразно выполнить;</li> <li>• Оценка физических климатических рисков, влияющих на регионы присутствия Группы и рассмотрения включения рекомендаций по управлению данными рисками в долгосрочной стратегии Группы.</li> </ul>
<p><b>Риски комплаенс</b></p> <p>На Компанию распространяется ряд внутренних и внешних обязательств по комплаенс, включая обязательства, касающиеся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- санкций</li> <li>- конфиденциальности</li> <li>- защиты данных</li> <li>- защиты конкуренции</li> <li>- защиты прав человека</li> <li>- противодействия легализации преступных доходов и финансированию терроризма</li> <li>- противодействия пособничеству взяточничеству и коррупции.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Программа соблюдения требований на уровне Группы, включая обучение/мониторинг соблюдения политик и руководств (Кодекс корпоративного поведения, Кодекс поведения поставщиков и т. д.);</li> <li>• Обновленные процессы комплексной проверки контрагентов и цепочки поставок, в том числе с акцентом на права человека / Руководство ОЭСР<sup>6</sup> по комплексной проверке;</li> <li>• Реализация программы ERG по соблюдению санкций;</li> <li>• Обеспечение соблюдения требований Общего регламента по защите данных ЕС (EU GDPR) и иного применимого законодательства;</li> <li>• Поддержка системы информирования о нарушениях, включая анонимную и конфиденциальную круглосуточную Горячую линию ERG, управляемую независимым оператором.</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с информационными технологиями (ИТ) и информационной безопасностью</b></p> <p>В контексте своей деятельности в области цифровизации и информационных технологий, Компания понимает, что это подвергает ее потенциальным рискам, связанным с утратой доступа к ИТ-инфраструктуре; со сбоями в бизнес-процессах; с внутренним и/или внешним мошенничеством; с утечкой данных и нарушением конфиденциальности данных; с несоблюдением требований к информационной безопасности; и нарушением лицензионных соглашений на программное обеспечение.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Построение надежной системы кибербезопасности;</li> <li>• Оперативное реагирование на сбои в работе ИТ-сервисов и инциденты, связанные с кибербезопасностью;</li> <li>• Внедрение планов обеспечения непрерывности для ключевых ИТ-процессов;</li> <li>• Мониторинг соблюдения условий лицензионных договоров на программное обеспечение;</li> <li>• Обучение пользователей;</li> <li>• Проверка резервного копирования и аварийное восстановление для всех критически важных систем.</li> </ul>

## Пункт 7. Устойчивое развитие

Шубарколь комир входит в состав Eurasian Resources Group S.à.r.l (далее – «ERG» и Группа). ERG включает в себя интегрированные горно-металлургические, перерабатывающие, энергетические, логистические и маркетинговые предприятия, расположенные в Казахстане, Африке и Бразилии, с численностью сотрудников более 69 тыс. человек. Штаб-квартира Группы находится в Люксембурге, а большая часть ее сотрудников и производственных активов сосредоточена в Казахстане. Группа поставляет ключевые металлы, необходимые для глобального перехода на новые источники энергии, включая кобальт, медь, алюминий и ферросплавы.

ERG стремится осуществлять ответственное управление в области воздействия на окружающую среду, социального развития и корпоративного управления, а также принимает меры с целью поддержания способности своего бизнеса

<sup>6</sup> Руководство ОЭСР (Организации экономического сотрудничества и развития (OECD)) по должной осмотрительности для ответственных цепочек поставок полезных ископаемых из затронутых конфликтом регионов и регионов высокого риска.

создавать ценность в долгосрочной перспективе и обеспечивать преимущества для стейкхолдеров. Данной работой руководит Комитет по вопросам ESG, оказывающий Группе содействие в работе по постоянному совершенствованию и реагированию на быстро меняющиеся ожидания заинтересованных сторон.

ERG реализует в Казахстане ряд стратегических инициатив в области устойчивого развития. В частности, Группа продолжает реализацию трехлетней программы развития регионов (в сотрудничестве с региональными исполнительными органами власти). В рамках программы приоритетное внимание уделяется повышению уровня жизни, развитию профессиональной квалификации молодежи, здравоохранению и спорту.

ERG также продолжает реализацию Экологической стратегии, учитывающей международные передовые практики и обеспечивающей соблюдение Группой требований нового Экологического кодекса в Казахстане. Наряду с этим, Группа активно внедряет инновации как в операционной деятельности, так и в рамках других направлений бизнеса. Это включает в себя внедрение цифровой стратегии, реализацию инициативы «Умный карьер» и развитие гео-моделирования. В совокупности эти инициативы вносят непосредственный вклад в обеспечение устойчивости бизнеса ERG и устойчивое развитие.

ERG является участником Глобального договора ООН и поддерживает Цели устойчивого развития (ЦУР) ООН.

Более подробная информация о деятельности ERG в области устойчивого развития представлена в Отчете по устойчивому развитию Группы, который доступен на вебсайте [www.eurasianresources.lu](http://www.eurasianresources.lu).

### **7.1. Здоровье и производственная безопасность**

Профессиональное здоровье и производственная безопасность являются одними из важнейших приоритетов руководства АО «Шубарколь комир». Компания соблюдает законодательные нормы профессионального здоровья (охраны труда) и промышленной безопасности и осуществляет постоянный контроль деятельности по обеспечению безопасности на предприятиях.

В Компании функционирует система управления охраной труда (далее – СУОТ), соответствующая национальным и международным стандартам в данной области. В 2022 году соответствие международным стандартам ISO 45001 было подтверждено независимыми аудиторам.

По итогам 2022 года допущено 10 травм с потерей дней трудоспособности (8 мужчин, 2 женщин) и одно профессиональное заболевание. Из них 4 травмы относятся к числу тяжелых травм, 6 травм не относятся к числу тяжелых травм. В подрядных организациях зарегистрировано 4 травм, из них 2 травмы относятся к числу тяжелых производственных травм. Все несчастные случаи были расследованы, разработаны и внедрены корректирующие мероприятия для предотвращения аналогичных травм в будущем. За прошедшие годы в АО «Шубарколь комир» была проделана большая работа по снижению травматизма и повышению безопасности. Так, в 2022 году продолжена реализация централизованных корпоративных проектов. Это, например, включало оснащение транспортных средств системой спутникового контроля, аналитики и управления транспортом (СКАУТ) с целью контроля и снижения риска возникновения дорожно-транспортных происшествий, а также реализацию проекта «Комплексная защита от падения с высоты», направленного на обеспечение безопасности работ на высоте. В рамках данного проекта, в 2022 году, осуществлена установка анкерных линий, были закуплены средства индивидуальной защиты от падения с высоты, в частности, современные специализированные страховочные привязи, комплекты для подъема на опоры для электрослесарей, подъемные платформы. Кроме того, с целью снижения риска падения с высоты приобретен один автогидроподъемник, рабочая площадка для проведения ремонтов на высоте, а также проведено обучение сотрудников по курсу «Безопасность работ на высоте» и проверка практических знаний на полигоне по безопасному выполнению работ на высоте всему персоналу АО «Шубарколь комир».

В 2022 году осуществлен закуп и установка на транспортных средствах системы видео-обзора 360 и автоматических систем пожаротушения. Закуп системы контроля водителя от усталости Антисон перенесен на 2023 год.

В целях обеспечения безопасности при производстве работ в электроустановках были приобретены и эксплуатируются электротехническим персоналом предприятия дуго-защитные костюмы и касочные сигнализаторы напряжения.

В 2022 году приобретены телевизоры в кабинеты сменно-встречных собраний для трансляции видеоматериалов и агитационных материалов по вопросам промышленной безопасности и охраны труда персоналу. Была проведена работа по усилению контроля проведения работ повышенной опасности. Высотные работы выполняются только после

согласования технических мероприятий по обеспечению безопасности выполнения работ специалистами отдела по охране труда и промышленной безопасности. Также усилены работы в части внедрения в эксплуатацию систем видеонаблюдения, в частности персональных видеорегистраторов. Все работы повышенной опасности выполняются только при условии выдачи и применения персональных видеорегистраторов производителями работ повышенной опасности.

В 2020-2022 годах было продолжено внедрение оценки рисков на рабочих местах по методике HAZID. Это включало проведение оценки и фиксации имеющихся барьеров в подразделениях, а также разработку дополнительных мероприятий для критических рисков. Все происшествия регистрируются в централизованной электронной системе мониторинга и учета происшествий (СМУП), куда загружаются отчеты о расследовании и результатах мониторинга выполненных мероприятий.

## Охрана здоровья

Горные, буровые, взрывные работы, перевозка горной массы, коксохимическое производство, работы на высоте, работы в электроустановках, работы по перемещению грузов кранами, ремонтные работы, осуществляемые сотрудниками АО «Шубарколь комир», сопряжены с высоким риском травматизма и заболеваемости. В связи с этим, вопросам охраны здоровья и обеспечения безопасности труда придается большое значение. Коллективный договор, заключенный между Компанией и трудовым коллективом, определяет гарантии, данные сотрудникам, в области охраны здоровья.

## Пожарная безопасность

Аварийно-спасательные работы на территории производственных объектов АО «Шубарколь комир» на основании заключаемого договора проводит аварийно-спасательная служба, оснащенная всеми необходимыми средствами пожаротушения. Кроме того, аварийно-спасательная служба осуществляет отборы проб воздуха для анализа содержания вредных веществ и газов на рабочих местах сотрудников и регулярно проводит учебные тревоги и противоаварийные тренировки с выездом непосредственно на территории подразделений.

Для защиты технологического оборудования, ограничения распространения пламени и повышения пределов огнестойкости конструкций, в 2020 – 2021 гг., проведена огнезащитная обработка металлических конструкций сливно-наливных эстакад на АЗС «Центральная», АЗС «Западная» и на экипировочном пункте локомотивов. Также, были выполнены работы по огнезащитной обработке деревянных конструкций зданий и сооружений подразделений АО «Шубарколь комир». В 2022 году, с целью соблюдения пожарной безопасности осуществлена перезарядка 660 огнетушителей.

В 2022 году и по сегодняшний день продолжается работа с внедренной автоматизированной системой управления горнотранспортным комплексом «Модулар», основными задачами которой являются рост производительности горнотранспортного оборудования и контроль за загруженностью технологических дорог в разрезе. В области ОТиПБ применяются дополнительно для контроля скоростного режима и позиционирования горнотранспортного оборудования при расследовании ДТП, пожаров, несчастных случаев.

## Ключевые показатели производственной безопасности

Показатель	2022	2021	2020
Несчастные случаи со смертельным исходом (сотрудники и подрядчики)	0	1	0
Травмы с временной потерей дней трудоспособности (сотрудники и подрядчики)	15	11	7
LTIFR (только сотрудники, включая несчастные случаи со смертельным исходом)	2.11	2.22	1.15
Коэффициент тяжести несчастных случаев	54.1	30.2	70.8

## 7.2. Управление персоналом

Стратегические приоритеты Шубарколь комир направлены на формирование счастливого и профессионального коллектива. Компания создает все условия для обеспечения достойного уровня жизни для своих сотрудников через материальное и нематериальное стимулирование. Шубарколь комир выполняет все применимые требования трудового законодательства Республики Казахстан.



## Статистика о персонале

Списочная численность персонала Шубарколь комир на конец 2022 года составила – 2,891 человек. Средний возраст персонала компании – 41 год. Средний стаж – 8.11 лет. В 2022 году компанией было создано 232 новых рабочих мест, и 17.5% персонала от списочной численности были приняты на работу в 2022 году. Текучесть персонала за 2022 год составила 9.87% (в том числе руководителей, специалистов и служащих – 10.03%, рабочих – 9.67%).

## Привлечение, развитие и удержание персонала

По итогам 2022 года, официальную оценку результативности прошли 18% сотрудников Шубарколь комир, из них:

	Доля, %
<b>По категориям</b>	
Руководители	37.1%
Специалисты	62.9%
<b>По полу</b>	
Женщины	27.1%
Мужчины	72.9%

Шубарколь комир предоставляет своим сотрудникам социальный пакет в соответствии с коллективным договором и внутренними нормативными документами Компании. Он включает в себя организацию быта, отдыха и оздоровления сотрудников, выплаты материальной помощи, премирование сотрудников в связи с юбилейными датами, и выдачу беспроцентных займов (ссуда). Вышеуказанные социальные гарантии также распространяются на сотрудников, принятых на условиях временной или неполной занятости.

Программы помощи сотрудникам, завершившим свою деятельность в результате выхода на пенсию или прекращения работы, также закреплены коллективным договором и включают в себя пособия, компенсации, вознаграждения, а также гарантии по трудоустройству, переподготовке по новой профессии за счет средств Шубарколь комир при сокращении штата.

Компания ведет планомерную работу по пересмотру заработной платы на своих предприятиях. Рост среднемесячной заработной платы сотрудников Шубарколь Комир за последние два года составил 26%. В 2022 году была продолжена работа по пересмотру локальных документов в области оплаты труда, основной целью которой является актуализация системы мотивации и пересмотр показателей премирования сотрудников.

Численность сотрудников, находящихся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет на конец 2022 года, составила 62 человек, в том числе 5 мужчин.

## Трудовые отношения

Большинство сотрудников Шубарколь комир состоят в профсоюзе. Первичная профсоюзная организация разреза «Шубарколь» является филиалом Общественного объединения «Отраслевой профсоюз работников угольной промышленности». Как социально ответственная компания, Шубарколь комир создает благоприятную среду для реализации прав и свободы сотрудников в сфере труда. На протяжении отчетного периода, случаи дискриминации сотрудников не зафиксированы.

Любой сотрудник Компании при возникновении каких-либо оснований для беспокойства или подозрений о том, что другой сотрудник или деловой партнер нарушил положения Кодекса корпоративного поведения ERG, может сообщить об этом, как своему непосредственному руководителю, руководителю более высокого уровня, специалисту по комплаенс или юридическому консультанту Компании, так и путем обращения (в т.ч. анонимного) на Горячую линию Группы. Горячая линия ERG является полностью конфиденциальным каналом связи, который обслуживается независимым оператором и работает круглосуточно, семь дней в неделю.

В соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан, сотрудники Шубарколь комир своевременно уведомляются об изменениях в деятельности предприятия. Дополнительно, вопросы, касающиеся управления персоналом, например, повышения или связанные с заработной платой, сотрудники могут обсудить с местным отделом управления персоналом.

## Разнообразие и равные возможности

Один из основных принципов Компании — предоставление сотрудникам широких возможностей для профессиональной реализации, невзирая на происхождение, социальное, должностное и имущественное положение, пол, расу, национальность, язык, отношение к религии, убеждения, место жительства, возраст, а также принадлежность к общественным объединениям.

Списочная численность сотрудников на 31 декабря 2022 года:

Регион	Женщины	Мужчины
Карагандинская область	387	2,143
Костанайская область	7	73
Павлодарская область	2	18
Алматинская область	4	13
Другие	30	214
<b>Итого</b>	<b>430</b>	<b>2,461</b>

Возраст сотрудников на 31 декабря 2022 года, количество сотрудников:

Категория	2022
До 30 лет	520
От 31 до 50 лет	1,625
Свыше 50 лет	746
<b>Итого</b>	<b>2,891</b>

Этнический состав сотрудников на 31 декабря 2022 года, %:

Категория	Руководители, специалисты, служащие		Рабочие	
	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины
Казахи	4	10	7	47
Русские	4	3	3	10
Украинцы	1	1	1	2
Другие	1	1	1	4

Отношение базовой ставки заработной платы женщин к базовой ставке мужчин, %:

Пол	Всего		До 30 лет		От 30 до 50 лет		Свыше 50 лет	
	Доля	Отношение ставок	Доля	Отношение ставок	Доля	Отношение ставок	Доля	Отношение ставок
Женщины	22	84.7	6	83.8	9	84.5	8	83.2
Мужчины	78		16		42		20	

## Обучение и повышение квалификации

Шубарколь комир ежегодно вкладывает в развитие сотрудников предприятия значительные усилия и уделяет особое внимание вопросам обучения, как производственного, так и административного персонала. Консолидированная потребность в обучении персонала определяется с учетом стратегических целей и задач Шубарколь комир, объема обязательных, корпоративных и индивидуальных программ обучения, результатов ежегодной оценки сотрудников, создания и планирования индивидуальных планов развития, включение в кадровый резерв предприятия. Шубарколь комир в полной мере исполняет обязательства по размеру расходов, согласно контрактам недропользования.

В 2022 году были проведены обучения сотрудников, как в дистанционном, так и в очном формате. Одной из основных задач предприятия является развитие и повышение потенциала сотрудников с целью совершенствования практических навыков и умений, профессиональных компетенций, поддержания необходимого квалификационного уровня за счет функционирования непрерывной системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров, посредством развития профессиональных и личностных качеств сотрудников предприятия, приведения имеющихся

знаний и навыков в соответствии с целями компании, кадровой политикой, конкурентной средой, современными требованиями и технологиями обучения.

Показатели 2022 года	Руководители, специалисты и служащие	Рабочие	Женщины	Мужчины
Количество обученных сотрудников	469	2,217	343	2,343
Среднее количество часов на одного сотрудника	84	397	61	420
Доля сотрудников, прошедших оценку результативности	16.2%	76.7%	11.9%	81%

### 7.3. Охрана окружающей среды

АО «Шубарколь комир» соблюдает все применимые законодательные требования по охране окружающей среды. До начала реализации любых крупных проектов или операционных изменений АО «Шубарколь комир» проводит комплексную оценку воздействия на окружающую среду и общественные слушания, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и международными стандартами. Все проекты по модернизации, реконструкции и расширению производства, реализованные Компанией, успешно прошли обязательную Государственную экологическую экспертизу, получены разрешения на эмиссии в окружающую среду. Жалоб в сфере охраны окружающей среды в 2022 году не поступало.

В Шубарколь комир функционирует система менеджмента охраны окружающей среды, которая была сертифицирована в соответствии с международным стандартом ISO 14001-2015 органом по сертификации систем и персонала TÜV Thuringen e.V. Второй наблюдательный аудит (комбинированный аудит<sup>7</sup>) в 2022 году прошел успешно.

Шубарколь комир на постоянной основе разрабатывает и реализует планы мероприятий с целью снижения негативного воздействия производственных процессов и экологических факторов на окружающую среду, включая следующие мероприятия:

- контроль за качеством воздуха (очистка выбросов, системы пылеулавливания и посадка деревьев);
- мониторинг и контроль качества воды (мониторинг сточных вод, процессы обработки сточных вод, направленные на сохранение окружающей среды);
- управление отходами (учет, повторное использование отходов, сортировка отходов, механизм расширенного обязательства производителей, программа управления отходами);
- посадка зеленых насаждений (озеленение) с целью снижения воздействия парниковых газов и улучшения состояния окружающей среды.

Инвестиции в охрану окружающей среды, тыс. тенге:

Показатель	2022	2021	2020
Охрана водных ресурсов	346,130	236,253	279,874
Охрана атмосферного воздуха	2,738	4,713	5,710
Управление отходами	3,262	2,776	1,808
Расходы на капитальный ремонт основных фондов природоохранного обеспечения	-	-	-
<b>Всего</b>	<b>352,130</b>	<b>243,742</b>	<b>287,393</b>

Шубарколь комир обладает правом на добычу угля открытым способом согласно заключенным контрактам на проведение добычи угля на Центральном и Западном участках Шубаркольского месторождения с государством.

Основная деятельность Компании относится к первому классу опасности, первой категории с установленными границами санитарно-защитной зоны 1,000 метров. Продукция Шубарколь комир не упаковывается, экологическая

<sup>7</sup> Комбинированный аудит - аудит, охватывающий одновременно две или более системы менеджмента одной аудируемой организации.

маркировка не применяется, переработанные и возобновляемые материалы для производства не используются.

Деятельность Компании сопровождается эмиссиями в окружающую среду в виде выбросов, сбросов загрязняющих веществ (далее «ЗВ») и размещения отходов производства. Общий объем эмиссий в окружающую среду Компании за 2022 год, в целом, больше объемов за 2021 год, но не превышает разрешенные нормативы. При этом, увеличение объемов отходов в 2022 году в сравнении с 2021 годом связано с увеличением складирования вскрышной породы во внешние отвалы.

*Объемы эмиссий, тыс. тонн:*

<b>Эмиссии в окружающую среду</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Отходы	23,456.8	18,975.6	14,551.9
Сожженное топливо	32.4	34.1	30.1
Выбросы ЗВ от стационарных источников	4.8	4.2	4.5
Сброс ЗВ	3.2	3.2	1.5
<b>Итого</b>	<b>23,497.2</b>	<b>18,982.9</b>	<b>14,588.0</b>

Шубарколь комир в соответствии с установленными законодательными требованиями разработал программу производственного контроля и осуществляет производственный экологический мониторинг в районе размещения промышленных площадок с последующим представлением установленной государственной отчетности. В 2022 году, со стороны территориального подразделения Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды профилактического контроля не проводилось. В Компании также разрабатываются план реагирования на чрезвычайные ситуации, политики предотвращения загрязнения и план управления данными ситуациями. В 2022 году аварийных и нерегулярных эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду не производилось.

#### **Управление отходами**

В соответствии с законодательными требованиями Республики Казахстан и действующей системой менеджмента охраны окружающей среды по международному стандарту ISO 14001 разработана и функционирует процедура управления отходами производства и потребления. Все разрешенные объемы образуемых и размещаемых отходов отражены в Проекте нормативов размещения отходов. Государственная отчетность оформляется и представляется в установленные сроки.

К основным крупнотоннажным отходам производства относятся вскрышные породы, размещаемые в специальных отвалах, организованных в соответствии с проектной документацией. Для снижения воздействия на окружающую среду, основная часть вскрышных пород (около 75%), складирована в отработанном пространстве разрезов – во внутренних отвалах.

В Компании образуются опасные, неопасные, и зеркальные отходы. Часть отходов, в соответствии с установленными законодательными требованиями, размещается на собственных полигонах, часть сжигается, часть передается специализированным организациям. Импортированных, экспортированных, переработанных опасных отходов по Компании нет, как и международных перевозок.

*Количество образовавшихся отходов в 2022 году, тонн:*

<b>Уровень опасности</b>	<b>Количество образовавшихся отходов</b>	<b>Передано сторонним организациям</b>	<b>Отправлено на сжигание</b>	<b>Размещено на полигоне ТБО</b>	<b>Складировано на внутреннем отвале</b>
Опасные	733.78	560.2152	17.4048	-	-
Неопасные	103,737 600.5	2,618.916	-	108.48	80,278,310
Зеркальные	4.6115	0.0042	4.6073	-	-

#### **Выбросы парниковых газов и загрязняющих веществ в атмосферу**

Шубарколь комир осуществляет свою деятельность с учетом законодательных требований в области регулирования выбросов в атмосферу, имеет установленные в проекте нормативы предельных допустимых выбросов и разрешения на выбросы в окружающую среду. Основной составляющей выбросов ЗВ в атмосферу является неорганическая пыль.

Организованные источники выбросов оборудованы пыле-газоулавливающими очистными установками, проводятся мероприятия по пылеподавлению, что обеспечивает снижение выбросов в атмосферу.

Компания выполняет законодательные требования Республики Казахстан в части мониторинга выбросов парниковых газов, ежегодной инвентаризации выбросов парниковых газов и представления верифицированного отчета в установленные сроки в государственный орган. Установленных превышений и превышений, выданных государственным органом квот, на парниковые газы, нет.

Показатель, тонн СО (экв.)	2022	2021	2020
Охват 1	128,192.62	124,028.7	118,638.36
Охват 2 <sup>8</sup>	23,545.9	21,419.25	22,138.78
Удельные выбросы СО <sub>2</sub> на добычу угля	0.012	0.012	0.012

Шубарколь комир принимает меры по сокращению выбросов путем разработки и выполнения плана мероприятий по снижению выбросов парниковых газов, также осуществляются ежегодные мероприятия по озеленению производственных участков.

### Энергопотребление и энергоэффективность

Энергопотребление Шубарколь комир в отчетном году осуществлялось из невозобновляемых источников, согласно таблице ниже.

*Данные по потреблению энергии, ТДж:*

Вид использования	Источник энергии	2022	2021	2020
Прямое	Уголь	200	204	221
	Дизельное топливо	1,441	1,384	1,290
	Бензин	4	3	3
	<b>Всего</b>	<b>1,645</b>	<b>1,591</b>	<b>1,514</b>
Косвенное <sup>9</sup>	Электроэнергия сторонних организаций	193	176	182
	<b>Всего</b>	<b>193</b>	<b>176</b>	<b>182</b>
<b>Итого</b>		<b>1,838</b>	<b>1,767</b>	<b>1,696</b>

*Сокращение энергопотребления в отчетном году за счет мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности составило:*

Зона энергосбережения	Показатель энергосбережения, Тдж
Электроснабжение и освещение	0.051
Теплоснабжение и отопление	3.576
Технологическое оборудование	0.002
<b>Итого экономия от реализации мероприятий</b>	<b>3.629</b>

*Показатели энергоэффективности производства, ГДж/тонна:*

Показатель	2022	2021	2020
Показатель энергоэффективности на добычу угля	0.144	0.136	0.145
Показатель энергоэффективности на производство кокса	0.150	0.132	0.139

### Водопотребление

Источником водоснабжения потребителей Шубаркольского угольного месторождения служат карьерные воды разрезов и Западный водозабор Тузкольского месторождения пресных вод, который не относится к категории государственного природно-заповедного фонда.

<sup>8</sup> Расчет косвенных выбросов произведен от использования электроэнергии, приобретенной у организаций, не входящих в состав Шубарколь комир.

<sup>9</sup> Косвенное использование энергии – это потребление энергии, произведенной за пределами организации и используемой ею в своих пределах в промежуточных формах энергии.

Расход воды на собственные нужды:

Показатель	Ед. изм.	2022	2021	2020
Потребление скважинных вод	тыс. м <sup>3</sup>	312	287	274
Потребление карьерных вод	тыс. м <sup>3</sup>	182	239	244
<b>Итого потребление воды</b>	тыс. м <sup>3</sup>	<b>494</b>	<b>526</b>	<b>518</b>
Уд. Норма потребления воды на добычу угля	м <sup>3</sup> / тонн	0.036	0.038	0.042
Уд. Норма потребления воды на производство кокса	м <sup>3</sup> / тонн	0.194	0.209	0.173

Шубарколь комир не только осуществляет добычу воды для собственных нужд, но и оказывает услуги водоснабжения сторонним потребителям. Общий объем воды (с учетом воды для водоснабжения третьих сторон), добытой из Западного водозабора Тузкольского месторождения пресных вод, составляет около 459,4 тыс. м<sup>3</sup>. Расход воды сторонних потребителей составил около 147,8 тыс. м<sup>3</sup>.

### Сбросы сточных вод

Шубарколь комир руководствуется в своей деятельности законодательными требованиями, направленными на сохранение водных ресурсов и их защиту от негативного воздействия, включая оборотное водоснабжение производственных циклов. В процессе хозяйственной и производственной деятельности объектов Шубарколь комир образуются хозяйственно-бытовые, промышленные и карьерные сточные воды. На все имеющиеся сбросы имеется проект нормативов предельных допустимых сбросов и разрешительная документация. Вне разрешений в 2022 году сбросы не производились.

*Сточные воды, образуемые на промышленных площадках, отводятся в пруды-испарители со следующими нормативами:*

Наименование	Занормированный объем сброса воды, тыс. м <sup>3</sup> / год	Установленный норматив сброса ЗВ, тонн/ год
Пруд-испаритель очищенных хозяйственных и промышленных (смешанных) сточных вод участка «Центральный»	539.605	901.388
Пруд-испаритель участка «Западный»	99.970	81.513
Пруд-испаритель карьерных вод участка «Центральный»	482.38	8,614.285

*Фактические объемы сброса сточных вод с объемами ЗВ на 2022 год не превысили нормативных объемов и составили:*

Наименование	Лимиты	2022	2021	2020
Объем сброса смешанных (производственных и хозяйственных) и карьерных сточных вод, тыс. м <sup>3</sup>	990.336	383.3	372.936	337.5
Объем сброса ЗВ, тонн/ год	6,167.8605	3,279.73	3,183.44	1,544.94

На участке «Центральный» имеются локальные очистные сооружения КОСВ-500, предназначенные для очистки хозяйственно-бытовых и производственных стоков, а на участке «Западный» универсальная станция очистки воды СОВ(у) 5.0. На разрезе «Западный» водоприток карьерных вод незначительный, вода полностью испаряется, и поэтому необходимость в организации карьерного водоотлива отсутствует. Водные объекты, испытывающие существенное воздействие от сбросов сточных вод Шубарколь комир, отсутствуют.

### Биологическое разнообразие

Деятельность Шубарколь комир осуществляется в Нурынском районе Карагандинской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 120 км от поселка Баршино, в 150 км от г. Жезказган. Ближайшая ж/д станция Кызылжар находится в 120 км от района месторождения. Предприятие расположено вдали от основных поверхностных водных объектов. На территории используется скважинный водозабор, на специальное водопользование также имеются

разрешения. В районе расположения промышленных площадок Компании отсутствуют природные заповедники и другие особо охраняемые природные территории или объекты культурного наследия. На прилегающих территориях и на основной площадке деятельности Компании отсутствуют пути миграции животных и птиц, а также места обитания животных. Растения и животные, занесенные в Красную книгу, в районе деятельности Шубарколь комир отсутствуют, что исключает риски по их исчезновению в процессе деятельности Компании.

## Социальные инвестиции

Шубарколь комир принимает активное участие в социально-экономическом развитии региона и поддерживает связи с местным населением. Компания традиционно поддерживает малообеспеченные семьи поселка Кызылжар, а также жителей Улытауского района, оказывая им благотворительную помощь в виде безвозмездного выделения угля. В 2022 году на эти нужды было выделено 5 086 тонн угля. Компания ежегодно обеспечивает отоплением поселок городского типа Шубарколь в рамках социальной ответственности в регионе своего присутствия, в 2022 году было выделено 1,840 тонн угля. Объем отчислений на поддержку социально-экономического развития региона в 2022 году составил 246.6 млн. тенге, на оказание благотворительной и спонсорской помощи - 227.3 млн тенге.

## Пункт 8. Корпоративное управление

Корпоративное управление Шубарколь комир строится на основе справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессионализма и компетентности. Эффективная структура корпоративного управления предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных в деятельности Шубарколь комир лиц и способствует его успешной деятельности, в том числе росту рыночной стоимости и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

Принципы корпоративного управления Шубарколь комир направлены на создание доверия в отношениях, возникающих в связи с управлением Компанией, и являются основой всех правил и рекомендаций, содержащихся в Кодексе корпоративного управления, утвержденном Общим собранием акционеров 27 декабря 2006 года.

Основопологающие принципы корпоративного управления:

- ✓ **Принцип защиты прав и интересов акционеров:** Шубарколь комир обеспечивает реализацию основных прав акционеров, предусмотренных Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», и эффективное участие акционеров в принятии ключевых решений корпоративного управления.
- ✓ **Принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и исполнительным органом:** Деятельность Совета директоров строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров, общего руководства деятельностью Компании и направлена на повышение его рыночной стоимости. Совет директоров обеспечивает эффективную работу системы управления рисками, контролирует и регулирует корпоративные конфликты. Деятельность Правления строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров и полностью подотчетна Общему собранию акционеров и Совету директоров Компании.
- ✓ **Принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании:** Компания своевременно раскрывает информацию об основных результатах, планах и перспективах своей деятельности, которая может существенно повлиять на имущественные и иные права акционеров и инвесторов, а также своевременно и в полном объеме отвечает на запросы акционеров в сроки, указанные в Уставе Компании.
- ✓ **Принцип законности и этики:** Компания действует в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан, общепринятыми принципами (обычаями) деловой этики и внутренними документами. Внутренние документы Компании разрабатываются на основе требований законодательства и норм корпоративной и деловой этики.
- ✓ **Принцип эффективности дивидендной политики:** Дивидендная политика Компании осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
- ✓ **Принцип эффективной кадровой политики:** Корпоративное управление в Компании строится на основе защиты предусмотренных трудовым законодательством Республики Казахстан прав его сотрудников и направлено на развитие партнерских отношений между Компанией и его сотрудниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда, а также создание благоприятной и творческой атмосферы в трудовом коллективе, оказание содействия повышению квалификации сотрудников Компании.
- ✓ **Принцип охраны окружающей среды:** Компания обеспечивает бережное и рациональное отношение к окружающей среде в процессе своей деятельности.
- ✓ **Принцип политики регулирования корпоративных конфликтов:** В случае возникновения корпоративных конфликтов участники изыскивают пути их решения путем переговоров, в целях обеспечения эффективной защиты, как прав акционера, так и деловой репутации Компании. При невозможности решения

корпоративных конфликтов путем переговоров, они должны разрешаться строго в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Социальная программа Компании имеет большое значение для наших сотрудников и выстраивается по следующим направлениям:

- Коллективный договор;
- Жилищная программа;
- Обучение и развитие персонала;
- Поддержка молодежи и образовательных учреждений;
- Поддержка здравоохранения и спорта;
- Адресная социальная поддержка;
- Развитие инфраструктуры региона.

Подход к трудовым отношениям предусматривает реализацию инициатив, как на рабочих местах, так и за их пределами. Приоритетные направления работы в этой сфере включают:

- Обеспечение достойных условия труда и возможности для развития каждому сотруднику;
- Улучшение и стандартизацию условий работы сотрудников, а также постоянное усовершенствование пакета социальных льгот, предоставляемых сотрудникам;
- Повышение уровня жизни сотрудников и их семей;
- Забота о здоровье сотрудников и пенсионеров.

Шубарколь комир ценит национальные ценности и ресурсы, переданные ей в управление, несет социальную ответственность за результаты и безопасность своей деятельности. Компания полностью привержена поддержке программ социальных инвестиций, благодаря которым внесены положительные социально-экономические изменения в регионах присутствия и создает социальные объекты для сотрудников в вахтовом поселке.

При взаимодействии с государственными органами Шубарколь комир следует высоким принципам этичного ведения бизнеса, установленным в Кодексе корпоративного поведения, а также в политиках Комплаенс. Работа с региональными исполнительными органами власти осуществляется с целью поддержки социально-экономического развития в регионах присутствия. Это включает в себя:

- Социальные проекты, реализуемые в партнерстве с региональными исполнительными органами власти (меморандумы о взаимном сотрудничестве). Это включает проекты, направленные на улучшение условий жизни сотрудников, их семей и местных сообществ, а также содействие достижению национальных целей в отношении развития регионов;
- Обязательные инвестиции в социально-экономическое и инфраструктурное развитие регионов, в соответствии с контрактами на недропользование, включая выплаты, осуществляемые непосредственно региональным исполнительным органам власти, которые затем реализуют соответствующие проекты, предусмотренные региональной и национальной политикой.

Шубарколь комир стремится постоянно повышать эффективность взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами.

## Акционерный капитал и акционеры

*Состав акционеров, владеющих пятью и более процентами акций Компании (по состоянию на 31 декабря 2022 года)*

Наименование акционера	Общее количество принадлежащих акций	Вид акции	Процентное соотношение количества принадлежащих акций к общему количеству размещенных акций Компании, %
SHK Eurasian Holding B.V.	1,758,886	Простые	49.88
	55,520	Привилегированные	
АО «Евразийская»	1,758,886	Простые	48.36



энергетическая корпорация»			
-------------------------------	--	--	--

Акционерный капитал, информация обо всех существенных сделках с акциями по состоянию на 31 декабря 2022 г.

Сведения о выпуске ценных бумаг	Всего	Простые акции, шт.	Привилегированные акции, шт.
Объявленные акции	4,030,000	3,899,581	130,419
Размещенные акции	3,636,886	3,517,859	119,027
Акции, выкупленные Компанией	87	87	-

Номинальная стоимость одной акции – 1 тыс. тенге.

### Структура органов управления

<b>Высший орган</b>	Общее собрание акционеров
<b>Орган управления</b>	Совет директоров
<b>Исполнительный орган</b>	Правление (в 2023 г. введен единоличный исполнительный орган – генеральный директор)

### Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом Компании и решает все ключевые вопросы ее жизнедеятельности и развития, а также играет ключевую роль в процессе обеспечения прав акционеров. Организация и порядок проведения Общего собрания акционеров определяются Уставом Компании и соответствуют следующим требованиям:

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

Права миноритарных акционеров реализуются в соответствии с законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» (далее – «Закон РК «Об АО»), Уставом Компании и внутренними документами. Система взаимодействия с миноритарными акционерами осуществляется в рамках: Закона РК «Об АО», Устава Компании и действующих внутренних документов. Миноритарные акционеры участвуют в управлении Компанией в порядке, определенном Законами Республики Казахстан и Уставом Компании.

В 2022 году было проведено десять Общих собраний акционеров Компании.

### Совет директоров

Число членов Совета директоров Компании составляет пять человек, в том числе два независимых директора:

Члены СД (Ф.И.О., год рождения)	Занимаемые должности за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке (в т. ч. по совместительству)
Шахажанов Серик Каримжанович 1977 года рождения <i>Председатель Совета директоров</i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Генеральный директор ТОО «Евразийская Группа» с февраля 2023 года по настоящее время</li> <li>• Председатель Правления ТОО «Евразийская Группа» с июля 2017 года по февраль 2023 года.</li> </ul>
Рахматуллаев Данияр Равшанович 1985 года рождения <i>Член Совета директоров</i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Заместитель Генерального директора ТОО «Евразийская Группа» с февраля 2023 года по настоящее время</li> <li>• Заместитель Председатель Правления ТОО «Евразийская Группа» по финансам с октября 2018 года по февраль 2023 года</li> <li>• Директор департамента финансового планирования и анализа ТОО «ERG Reporting Services» с октября 2015 года по октябрь 2018 года.</li> </ul>
Барабаш Михаил Владимирович	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Главный операционный директор дивизиона «Уголь» ТОО</li> </ul>

1967 года рождения <i>Член Совета директоров</i>	«Евразийская Группа» с декабря 2022 года по настоящее время <ul style="list-style-type: none"> <li>• Директор по добыче угля, Заместитель директора по производству дирекции по добыче угля ДТЭК ЭНЕРГО с марта 2013 года по март 2022 года.</li> </ul>
Муртазаев Мурат Арзаевич 1952 года рождения <i>Член Совета директоров – независимый директор</i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Независимый эксперт по вопросам недропользования Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, независимый эксперт по вопросам угля и урана Министерства энергетики Республики Казахстан с 2014 года по настоящее время</li> <li>• Председатель государственной аттестационной комиссии по выпуску бакалавров горных специальностей, председатель государственной экзаменационной комиссии соискателей в магистратуру и докторантуру КазННТУ им. К. А. Сатпаева с 2014 года по настоящее время.</li> </ul>
Оспанов Нурлан Токтарканович 1960 года рождения <i>Член Совета директоров – независимый директор</i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Директор ТОО «Таза Элем Group KZ» с октября 2010 года по настоящее время.</li> </ul>

Процесс избрания членов Совета директоров реализуется с учетом мнения и интересов всех акционеров. Члены Совета директоров должны пользоваться доверием большинства акционеров Компании. В Совет директоров привлекаются профессионалы с опытом и реальными навыками руководящей работы.

Порядок выдвижения и отбора кандидатов в члены Совета директоров определяется уставом и иными нормативными документами, осуществляется Общим собранием акционеров и обусловлен принципами прозрачности, справедливости и профессионализма при осуществлении поиска и найма кандидатур. Членом Совета директоров может быть только физическое лицо.

Члены Совета директоров обязаны воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта интересов между ними, акционерами и Компанией, а при наличии или возникновении такого конфликта, немедленно в письменном виде сообщать об этом Председателю Совета директоров.

Оценка результатов деятельности членов Совета директоров осуществляется в соответствии с Кодексом корпоративного управления Компании Общим собранием акционеров.

Совет директоров утверждает стратегию и ключевые политики, осуществляет контроль за эффективностью практики корпоративного управления в Компании.

Согласно ст. 53 Закона РК «Об АО», Совет директоров предварительно рассматривает и утверждает годовую финансовую отчетность Компании, отражающую финансовое состояние, результаты деятельности и движение денежных средств Компании за отчетный период, до ее утверждения Общим собранием акционеров. В ходе подготовки к заседаниям Совета директоров его членам предоставляются материалы по каждому вопросу повестки дня, содержащие полную и достоверную информацию.

В 2022 году было проведено 45 заседаний Совета директоров, в рамках которых рассмотрены ключевые вопросы и приняты решения по следующим направлениям деятельности Компании:

- утверждены документы, регулирующие внутреннюю деятельность Компании;
- приняты решения об одобрении сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность.

## Правление

Правление подотчетно Совету директоров, осуществляет руководство ежедневной деятельностью и обеспечивает соответствие стратегии, плану развития и решениям, принятым Общим собранием акционеров и Советом директоров.

<b>Члены Правления (Ф.И.О., год рождения)</b>	<b>Занимаемые должности за последние три года и в настоящее время в хронологическом порядке (в т. ч. по совместительству)</b>
---	---

Ибрагимов Рустам Сухрабович 1972 года рождения <i>Президент<sup>10</sup></i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Президент АО «Шубарколь комир» с сентября 2019 года по декабрь 2022 года;</li> <li>• Член Правления – первый вице-президент АО «Шубарколь комир» с мая 2018 года по август 2019 года;</li> <li>• Заместитель Генерального директора ТОО «Коммерческий центр ERG» с сентября 2016 года по май 2018 года.</li> </ul>
<i>Ким Сергей Павлович</i> 1961 года рождения <i>Член Правления – вице-президент по производству<sup>11</sup></i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Генеральный директор АО «Шубарколь комир» с января 2023 года по настоящее время;</li> <li>• Вице-президент по производству АО «Шубарколь комир» с ноября 2019 года по декабрь 2022 года;</li> <li>• Член Правления АО «Шубарколь комир» с мая 2017 года по настоящее время;</li> <li>• Вице-президент по техническому обслуживанию и ремонтам АО «Шубарколь комир» с февраля 2017 года по ноябрь 2019 года.</li> </ul>
Сабиганов Арман Акашевич 1974 года рождения <i>Член Правления – вице-президент по экономике и финансам</i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Член Правления – вице-президент по экономике и финансам АО «Шубарколь комир» с 11 января 2021 года по настоящее время.</li> </ul>
Кудайбергенов Есламбек Кайратович 1990 года рождения <i>Член Правления – операционный директор по персоналу и социальным вопросам</i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Член Правления АО «Шубарколь комир» с августа 2022 года по настоящее время;</li> <li>• Операционный директор по персоналу и социальным вопросам с мая 2022 года по настоящее время;</li> <li>• Управляющий директор по коммунальному хозяйству АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» с июня 2021 года по май 2022 года;</li> <li>• Ведущий специалист Административно-хозяйственной службы АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение".</li> </ul>
Савина Дарья Викторовна 1983 года рождения <i>Член Правления – советник по правовым вопросам</i>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Член Правления АО «Шубарколь комир» с сентября 2015 года по настоящее время;</li> <li>• Начальник юридического отдела АО «Шубарколь комир» с июня 2015 года по настоящее время.</li> </ul>

В июне 2022 года были прекращены полномочия члена Правления Кенжигарина Дамира Куанышевича, в августе 2022 года истек срок полномочий члена Правления Майшина Асылбека Нагашибаевича.

Ни один из членов Совета директоров и Правления Компании не имеет доли участия (акций) в уставном (акционерном) капитале ни Компании, ни ее дочерних или зависимых организаций.

### **Информация о вознаграждениях**

Определение размера вознаграждений членам Совета директоров, а также размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования членов Правления осуществляется в соответствии с Законом «Об АО». Сумма вознаграждения членам Совета директоров и Правления за 2022 год составила 1,525.4 млн тенге тенге, за 2021 год – 473.7 млн тенге (с учетом подоходного налога).

### **Информация о дивидендах**

В период с января по декабрь 2022 года, по итогам 2021 года, были выплачены дивиденды по привилегированным акциям в гарантированном размере 50 тенге на одну привилегированную акцию.

В декабре 2022 года по итогам 9 месяцев 2022 года были выплачены дивиденды по простым и привилегированным акциям в расчете 26,809.29 тенге на одну акцию.

<sup>10</sup> Должность указана по состоянию на 31 декабря 2022 года.

<sup>11</sup> Должность указана по состоянию на 31 декабря 2022 года.

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции рассчитана в соответствии с Приложением 2 листинговых правил Казахстанской фондовой биржи.

<i>Показатель (тенге)</i>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Балансовая стоимость одной простой акции	185	25,665	45,515
Балансовая стоимость одной привилегированной акции	8,166	9,168	2,204

  

<i>Показатель (тенге)</i>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Базовая и разводненная прибыль на простую акцию от продолжающейся деятельности	2,057	8,959	7,492

## **Отчет о соблюдении Компанией положений Кодекса корпоративного управления**

Компания в своей деятельности руководствуется Кодексом корпоративного управления, утвержденным решением Общего собрания акционеров Компании от 27 декабря 2006 года.

В Компании утверждены уполномоченными органами и соблюдаются следующие внутренние документы:

- Положение о Совете директоров;
- Положение о Правлении;
- Политика по противодействию отмывания денег;
- Политика по противодействию мошенничеству;
- Политика обеспечения соответствия антимонопольному законодательству и законодательству о защите конкуренции;
- Политика об избежание конфликта интересов;
- Политика о защите персональных данных;
- Политика в отношении договоров со связанными сторонами;
- Политика по обеспечению соблюдения требований международных экономических санкций;
- Политика классификации информации;
- Политика соблюдения прав человека;
- Политика по проектам в области корпоративной социальной ответственности и спонсорской поддержки.

В Компании соблюдаются следующие корпоративные документы:

- Кодекс корпоративного поведения ERG;
- Кодекс поведения поставщиков ERG;
- Политика по обеспечению соблюдения корпоративных норм и положений агентам;
- Политика по противодействию взяточничеству и коррупции;
- Политика по подаркам и культурно-развлекательным мероприятиям;
- Программа ERG по соблюдению санкций: основные принципы.

Компания ежегодно составляет календарь корпоративных событий Компании и следует ему на протяжении года.

Органы Компании не принимали решение о присоединении к Кодексу корпоративного управления Республики Казахстан, одобренному решением Президиума Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Атамкекен» от 27 апреля 2021 года № 4.

## **Команда ключевых руководителей**

### **Рустам Ибрагимов**

#### **Президент АО «Шубарколь комир»**

Рустам Ибрагимов начал свою трудовую деятельность в 1989 году учеником слесаря по ремонту автомобилей Кантской межрайонной станции.

В 2003 году окончил Кыргызский национальный университет им. Ж. Баласагына по специальности «Финансы», а в 2013 году - Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, получив квалификационную степень мастера делового администрирования по специальности «Финансы и кредит».

Рустам Ибрагимов имеет более 17 лет опыта на различных руководящих позициях в структуре ERG. В мае 2002 года назначен начальником Бюро вспомогательных материалов Аксуского завода ферросплавов. В период с января 2005 года по июнь 2007 года работал в должности заместителя директора ТОО "Восток-Импэкс". С июля 2007 года по май 2010 года работал заместителем директора Филиала ТОО "ENRC Management KZ". В мае 2010 года Рустам Ибрагимов назначен заместителем управляющего директора управления закупок ТОО "ENRC Kazakhstan". В 2012 года был переведен на должность управляющего директора управления закупок ТОО "ENRC Kazakhstan", на данной позиции проработал до июля 2014 года. С августа 2014 года по май 2018 года осуществлял свою трудовую деятельность в качестве директора ТОО "Коммерческий Центр ERG".

За период безукоризненной службы на предприятиях Группы компаний ERG награжден нагрудным знаком «20 лет Евразийской группе».

В мае 2018 года Рустам Ибрагимов был принят на должность первого Вице-президента АО «Шубарколь комир». В сентябре 2019 года был назначен на должность Президента АО «Шубарколь комир».

За время его руководства предприятие в условиях мирового финансового кризиса, связанного с пандемией, сохранило здоровый коллектив. За организацию мероприятий по обеспечению непрерывной и стабильной работы АО «Шубарколь комир» в условиях карантина Ибрагимов Рустам Ибрагимов был награжден благодарностью от лица ТОО «Евразийская Группа» за вклад в борьбе с пандемией.

Им как руководителем предприятия прилагаются все усилия по охране здоровья и безопасности персонала, по поддержанию производственных мощностей по качеству выпускаемой продукции, по расширению рынка сбыта.

За вклад в развитие Евразийской Группы и по итогам 2020 года награжден нагрудным знаком «За трудовую доблесть ERG».

### **Арман Сабиганов**

#### **Вице-президент по экономике и финансам АО «Шубарколь комир»**

Арман Сабиганов имеет два высших образования: в 1996 году окончил Карагандинский ордена Трудового Красного знамени политехнический институт по специальности «Автоматизированные системы обработки информации и управления», также в 2002 году получил диплом Карагандинского государственного технического университета по специальности «Экономика и менеджмент».

Свою трудовую деятельность начал в августе 1998 года в качестве главного специалиста Департамента государственной службы Павлодарской области. Проявив свою профессиональную грамотность, ровно через год, в сентябре 1999 года был назначен на должность и.о. начальника отдела вышеуказанного государственного органа.

С ноября 1999 года Арман Сабиганов работает на должностях инженера-программиста, ведущего экономиста по планированию АО "Евроазиатская энергетическая корпорация", а с мая 2007 года по июнь 2014 года - главным менеджером ТОО "ENRC Management KZ". В июне 2014 года назначен на должность начальника отдела финансового моделирования ТОО "Евразийская Группа". В период с апреля 2015 года по февраль 2017 года осуществлял трудовую деятельность в качестве Директора департамента финансового моделирования ТОО "Евразийская Группа", а в период с февраля 2017 года по январь 2021 года являлся Вице-президентом по экономике и финансам АО "ССГПО".

В январе 2021 года назначен на должность Вице-президента по экономике и финансам АО "Шубарколь комир".

В декабре 2018 года был награжден Почетной грамотой Республики Казахстан.

### **Сергей Ким**

#### **Вице-президент по производству АО «Шубарколь комир»**

Вся трудовая деятельность Сергея Ким неразрывно связана с угольной промышленностью. В 1984 года окончив с отличием Карагандинский политехнический институт, трудоустроился маркшейдером Акжамского рудника и с июля 1987 года продолжил свой трудовой путь подземным-участковым маркшейдером на шахте «Майкудукская» ПО «Карагандауголь».

В июне 1989 года был принят на работу участковым маркшейдером Шубаркольского угольного разреза. За более 30 лет работы в структуре ERG Сергей Ким прошел все ступени профессионального роста от участкового маркшейдера до Вице-президента по производству АО «Шубарколь комир». В период с апреля 1998 года по июнь 2001 года работал в должности главного технолога Шубаркольского угольного разреза, а в период с июля по декабрь 2003 года являлся генеральным директором ЗАО «Международные угольные технологии».

В декабре 2003 года назначен на должность вице-президента по производственно-техническим вопросам АО «Шубарколь

комир».

С ноября 2019 года по настоящее время осуществляет свою трудовую деятельность в качестве Вице-президента по производству АО «Шубарколь комир».

Сергей Ким наряду с производственной деятельностью продолжает повышать свой профессиональный уровень. В 2008 году окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, получив квалификационную степень мастера делового администрирования. Сергей Ким имеет ученую степень кандидата технических наук, является полным кавалером нагрудного знака «Кенші даңқы» трех степеней, а также имеет звание «Почетный работник угольной промышленности». Неоднократно поощрялся почетными грамотами от лица Акима Карагандинской области и руководства ТОО «Евразийская Группа».

### **Есламбек Кудайбергенов**

#### **Операционный директор по персоналу и социальным вопросам**

##### **АО «Шубарколь комир»**

Есламбек Кудайбергенов начал свою профессиональную деятельность в 2010 году электромонтером в акционерном обществе «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение». В 2013 году окончил Костанайский инженерно-экономический университет имени М.Дулатова по специальности «Автоматизация и управление», бакалавр «Техники и технологии», в 2019г прошел обучение «Безопасность и охрана труда». В 2017 году прошел обучение «Система устойчивого развития предприятий в современных условиях». В период с 2016 по 2021 годы прошел повышение квалификации в партии «Нұр Отан» Костанайской области. В 2022 году окончил Карагандинский университет КазПотребСоюза по специальности «Менеджмент и управление».

В период с октября 2015 года по май 2018 года работал в отделе труда и кадров инструктором по работе с молодежью, а в период с июня 2018 года по март 2019 года продолжил свою трудовую деятельность заместителем директора по общим вопросам в Аппарате управления АО «ССГПО».

С 12 марта 2019 года по май 2022 года проработал на различных руководящих позициях от начальника административно-социальной службы до управляющего директора по коммунальному хозяйству в Управлении АО «ССГПО».

11 мая 2022 года назначен на должность операционного директора по персоналу и социальным вопросам акционерного общества «Шубарколь комир».

В феврале 2023 года назначен на должность операционного директора по персоналу и социальным вопросам дивизиона «Уголь».

В 2017 году награжден грамотой проекта «Фабрика идей» в номинации «Лучшая идея месяца по структурному подразделению». В 2018 году участвовал в республиканской научно-практической конференции по актуальным вопросам молодежи с участием зарубежных экспертов «Профессии будущего: к чему готовиться поколениям Y и Z?». В 2019 году присвоено звание «Лучший молодой работник АО «ССГПО». Многократно отмечен «Почетной грамотой» от профсоюзного комитета АО «ССГПО». В 2019 году награжден медалью «Белсенді қызметі үшін» от партии «Нұр Отан» г.Астана. Награжден медалью «Қазақстан мәслихаттарына 25 жыл» от маслихата Костанайской области. Победитель областного конкурса «Лучшая первичная партийная организация» во II областном туре.

Есламбек Кудайбергенов в период 2021-2022 годы избран депутатом Рудненского городского маслихата VI и VII созывов. В 2021 году награжден юбилейной медалью «Қазақстан Тәуелсіздігіне 30 жыл» и Благодарственным письмом от Президента Республики Казахстан. Благодарность от Мега-владельца ТОО «Евразийская Группа» за разработку и осуществление мероприятий, направленных на повышение эффективности организации производства.

Есламбек Кудайбергенов возглавляет работу по созданию благоприятного социально-психологического климата в трудовом коллективе, стимулированию и развитию форм участия работников в управлении производством, улучшению условий здорового образа жизни и благоприятных условий труда, способствующих повышению степени удовлетворения материальных и духовных потребностей работников, развитию инициативы и самореализации работников в интересах Компании.

### **Дарья Савина**

#### **Советник по правовым вопросам АО «Шубарколь комир»**

Дарья Савина в структуре ERG работает с августа 2006 года. По окончании юридического факультета Карагандинского государственного университета им. Е. Букетова была принята на работу юрисконсультантом в ТОО «Сары-Арка Спецкокс». В период с июля 2010 года по июнь 2015 года работала ведущим, а затем главным юрисконсультантом ТОО "Сарыарка-Energy". В должности начальника юридической службы АО «Шубарколь комир» осуществляет свою трудовую деятельность с июня 2015 года.

Являясь советником по правовым вопросам Компании, координирует работу своих подчиненных, имея большой опыт юридической работы, оказывает своевременную методическую и практическую помощь, проводит консультативную работу с персоналом предприятия. Наряду с этим повышает и свой профессиональный уровень, в 2019 году окончила Российскую академию народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, имеет квалификацию магистра.

**Пункт 9. Заявление о достоверности данных**

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Компании, Совет директоров и Правление несут ответственность за достоверность годового отчета и финансовой отчетности АО «Шубарколь комир».

**Акционерное Общество "Шубарколь комир"**

**Финансовая отчетность за 2022 год**





## Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «Шубарколь комир»:

---

### Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Шубарколь комир» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

### Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2022 года;
- отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

---

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности.

---

## Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к финансовой отчетности, в котором указаны существенные риски и неопределенности, существующие в отношении способности Группы ERG найти приемлемое решение, которое позволит ей выполнить свои платежные обязательства в 2024 году и/или изменить график платежей в соответствии с применимыми законами и правилами. Эти события или условия, наряду с другими вопросами, изложенными в Примечании 2, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

---

## Наша методология аудита

### Краткий обзор

- |                       |  |
|-----------------------|--|
| <b>Существенность</b> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом: 2,233,000 тысяч казахстанских тенге, что составляет примерно 5 % от прибыли до налогообложения, скорректированной на убыток от первоначального признания займа выданного.</li></ul> |
|-----------------------|--|

- |                                |   |
|--------------------------------|---|
| <b>Ключевые вопросы аудита</b> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Соблюдение ковенантов по займам</li></ul> |
|--------------------------------|---|

---

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о финансовой отчетности в целом с учетом структуры Компании, используемых Компанией учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Компания осуществляет свою деятельность.

### Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне финансовой отчетности Компании в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на финансовую отчетность в целом.

---

<b>Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом</b>	2,233,000 тысяч казахстанских тенге
<b>Как мы ее определили</b>	Примерно 5 % от прибыли до налогообложения, скорректированной на убыток от первоначального признания займа выданного
<b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b>	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Компании, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы скорректировали данный показатель на сумму убытка от первоначального признания займа выданного в размере 30,106,789 тысяч тенге в 2022 году (Примечание 23 к финансовой отчетности), который является значительной статьей, которую мы адресовали отдельно в рамках нашего аудита и, исключив эту статью, мы пришли к показателю, который, на наш взгляд, лучше отражает масштаб операций. Мы установили существенность на уровне 5 %, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

---

**Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

В дополнение к вопросу, изложенному в разделе «Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности», мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем отчете.

**Ключевой вопрос аудита****Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита****Соблюдение ковенантов по займам***Примечание 2 к финансовой отчетности.*

Компания является дочерней компанией Eurasian Resources Group S.à r.l. (“ERG”). В течение предыдущих и текущего периодов ERG и ее дочерние компании заключали кредитные соглашения для финансирования различного рода деятельности. Компания является одной из сторон в данных кредитных соглашениях.

Как указано в Примечании 2, по состоянию на 31 декабря 2022 года Группа ERG, включая Компанию, соблюдала все свои банковские обязательства и финансовые ковенанты.

Соблюдение ковенантов по займам считается крайне важным ввиду того, что влияет на классификацию займов, полученных Компанией, а также на общий уровень ликвидности Компании. Мы считаем, что данный вопрос является ключевым вопросом аудита ввиду его большого значения для Компании и для финансовой отчетности.

*Наши процедуры, адресующие данный риск*

Наши аудиторские процедуры включали оценку соблюдения ERG и Компанией ковенантов по займам.

Наше внимание было сосредоточено на:

- проверке условий по займам полученным, а также сумм, которые доступны для использования и которые требуют погашения;
- проверке соблюдения Компанией каждого из финансовых и нефинансовых ковенантов по условиям кредитных соглашений, включая проверку всех полученных от заимодателей подтверждений об отказе права требования (если применимо);
- получении подтверждения от аудиторской команды ERG соблюдения ковенантов по займам группой ERG, в целом, и ее дочерними компаниями;
- проверке правильности классификации займов полученных.

---

### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о 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 финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам представлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

---

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, 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 надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

---

### Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

## Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 6

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

**Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)**

Страница 7

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, – Дана Инкарбекова.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

*PricewaterhouseCoopers LLP*

Утверждено и подписано:



Дана Инкарбекова  
Управляющий директор  
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»  
(Генеральная государственная лицензия  
Министерства Финансов Республики Казахстан  
№00000005 от 21 октября 1999 года)



Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство Аудитора  
№0000492 от 18 января 2000 года)

3 мая 2023 года

Алматы, Казахстан

**Акционерное Общество "Шубарколь комир"**  
**Бухгалтерский баланс**

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	74,033,934	42,079,303
Нематериальные активы		186,349	668,786
Займы выданные	9	30,850,706	-
Актив по отсроченному подоходному налогу	24	3,840,075	-
Прочие	6	12,008,702	13,112,727
<b>Итого</b>		<b>120,919,766</b>	<b>55,860,816</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	7	7,801,828	6,476,898
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	19,059,134	7,168,428
Займы выданные	9	1,776	145,158,562
Денежные средства и денежные эквиваленты	10	2,057,920	6,460,119
<b>Итого</b>		<b>28,920,658</b>	<b>165,264,007</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>149,840,424</b>	<b>221,124,823</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	11	9,540,291	9,540,291
Дополнительный оплаченный капитал		188,565	188,565
Прочие резервы		(43,997)	58,289
Нераспределенная прибыль		(8,716,613)	81,295,997
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>968,246</b>	<b>91,083,142</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы полученные	13	101,367,626	86,539,561
Финансовые гарантии		29,881	2,762,333
Обязательства по аренде	14	1,712,176	2,446,413
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	15	1,173,499	933,741
Обязательства по вознаграждениям работникам		642,746	483,807
Обязательства по привилегированным акциям		55,163	54,370
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	24	-	728,094
<b>Итого</b>		<b>104,981,091</b>	<b>93,948,319</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы полученные	13	-	6,831,113
Финансовые гарантии		1,917	386,646
Обязательства по аренде	14	1,095,339	1,310,267
Подоходный налог к уплате		942,307	3,291,959
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	41,021,617	23,332,826
Обязательства по вознаграждениям работникам		44,594	35,209
Дивиденды к выплате		785,313	905,342
<b>Итого</b>		<b>43,891,087</b>	<b>36,093,362</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>148,872,178</b>	<b>130,041,681</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>149,840,424</b>	<b>221,124,823</b>

Примечания на страницах с 5 по 36 составляют неотъемлемую часть финансовой отчетности.

Подписано 3 мая 2023 года.

Сергей Кий  
 Генеральный директор



Вадим Лысенко  
 Главный бухгалтер



**Акционерное Общество "Шубарколь комир"**  
**Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Выручка	17	116,629,753	86,603,823
Себестоимость реализации	18	(67,777,642)	(45,697,295)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>48,852,111</b>	<b>40,906,528</b>
Расходы по реализации		(158,084)	(119,472)
Общие и административные расходы	19	(6,334,346)	(6,496,600)
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке		(1,612,451)	(1,904,550)
Прочие операционные расходы	21	(7,534,593)	(2,131,029)
Прочие операционные доходы	20	776,531	4,899,778
<b>Операционная прибыль</b>		<b>33,989,168</b>	<b>35,154,655</b>
Финансовые доходы	22	21,816,315	15,042,874
Финансовые расходы	23	(38,959,684)	(8,641,057)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>16,845,799</b>	<b>41,556,472</b>
Расходы по подоходному налогу	24	(9,358,410)	(8,968,453)
<b>Прибыль за год</b>		<b>7,487,389</b>	<b>32,588,019</b>
<b>Прочий совокупный доход:</b>			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в прибыль или убыток:</i>			
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(125,993)	5,943
Подоходный налог, отраженный непосредственно в прочем совокупном доходе	24	23,707	(3,790)
<b>Прочий совокупный (убыток)/доход за год</b>		<b>(102,286)</b>	<b>2,153</b>
<b>Совокупный доход за год</b>		<b>7,385,103</b>	<b>32,590,172</b>
<b>Базовая прибыль на акцию за период, тенге</b>	12	<b>2,057</b>	<b>8,959</b>

Примечания на страницах с 5 по 36 составляют неотъемлемую часть финансовой отчетности.

**Акционерное Общество "Шубарколь комир"**  
**Отчет об изменении в капитале**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Акционер- ный капитал</b>	<b>Дополните- льный оплаченный капитал</b>	<b>Прочие резервы</b>	<b>Нераспре- деленная прибыль</b>	<b>Итого капитал</b>
<b>Остаток на 1 января 2021 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>56,136</b>	<b>142,864,122</b>	<b>152,649,114</b>
Прибыль за год	-	-	-	32,588,019	32,588,019
Прочий совокупный доход за год	-	-	2,153	-	2,153
<b>Совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,153</b>	<b>32,588,019</b>	<b>32,590,172</b>
Дивиденды	-	-	-	(94,156,144)	(94,156,144)
<b>Остаток на 31 декабря 2021 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>58,289</b>	<b>81,295,997</b>	<b>91,083,142</b>
Прибыль за год	-	-	-	7,487,389	7,487,389
Прочий совокупный убыток за год	-	-	(102,286)	-	(102,286)
<b>Совокупный (убыток)/доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(102,286)</b>	<b>7,487,389</b>	<b>7,385,103</b>
Дивиденды	-	-	-	(97,499,999)	(97,499,999)
<b>Остаток на 31 декабря 2022 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>(43,997)</b>	<b>(8,716,613)</b>	<b>968,246</b>

Примечания на страницах с 5 по 36 составляют неотъемлемую часть финансовой отчетности.

**Акционерное Общество "Шубарколь комир"**  
**Отчет о движении денежных средств**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>16,845,799</b>	<b>41,556,472</b>
<i>Поправки на:</i>			
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	5	7,482,019	7,313,583
Прибыль от выбытия дочерних компаний		-	(4,052,652)
Убыток от выбытия основных средств и НМА		545,300	432,130
Резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам		121,479	190,660
Резерв под убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности		262,005	(59,138)
Вознаграждения работникам		96,542	(82,756)
Финансовые доходы	22	(21,816,315)	(15,042,874)
Финансовые расходы	23	38,959,684	8,641,057
Штрафы, пени по подоходному налогу		4,284,274	-
Прочие		171,378	(460,997)
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>			
		<b>46,952,165</b>	<b>38,435,485</b>
Изменение товарно-материальных запасов	7	(1,446,409)	(2,988,181)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	8	(12,181,563)	6,612,287
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	16	2,530,255	8,625,316
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности:</b>			
Подоходный налог уплаченный		(20,516,890)	(5,938,431)
Вознаграждения работникам уплаченные		(79,941)	(96,552)
Проценты полученные		16,453,061	7,942,968
Проценты уплаченные		(2,009,530)	(6,854,274)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>			
		<b>29,701,148</b>	<b>45,738,618</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности:</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(21,970,645)	(16,362,258)
Приобретение инвестиций		-	(210,860)
Продажа инвестиций		-	94,006,524
Размещение денежных средств с ограничением по снятию		(759,180)	(573,828)
Займы выданные	9	(60,164,700)	(155,602,626)
Погашение займов выданных		150,191,482	153,041,421
<b>Чистые денежные средства, полученные от инвестиционной деятельности</b>			
		<b>67,296,957</b>	<b>74,298,373</b>
<b>Движение денежных средств по финансовой деятельности:</b>			
Погашение займов полученных		(2,385,551)	(24,586,610)
Дивиденды уплаченные		(97,625,979)	(93,338,255)
Платежи по обязательству по аренде		(1,388,774)	(2,109,409)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>			
		<b>(101,400,304)</b>	<b>(120,034,274)</b>
<b>Чистые изменения денежных средств и денежных эквивалентов</b>			
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало года	10	6,460,119	6,457,402
<b>Денежные средства и денежные эквиваленты на конец года</b>			
	<b>10</b>	<b>2,057,920</b>	<b>6,460,119</b>

Операции инвестиционного и финансового характера, которые были проведены без использования денежных средств и эквивалентов денежных средств и исключены из отчета о движении денежных средств, включают в себя приобретение основных средств посредством аренды в сумме 176,159 тысяч тенге (2021 год: 813,764 тысячи тенге).

Чистый операционный расход по курсовой разнице за 2022 год составил 513,305 тысяч тенге (2021 год: чистый операционный доход 308,177 тысяч тенге).

Примечания на страницах с 5 по 36 составляют неотъемлемую часть финансовой отчетности.

## 1 Компания и её основная деятельность

Акционерное Общество "Шубарколь комир" (далее «Компания») зарегистрировано 01 июля 2002 года и осуществляет свою деятельность на территории Республики Казахстан. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2022 года акционерами Компании, осуществляющими совместный контроль, являются акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация» и SHK EURASIAN HOLDING B.V. Eurasian Resources Group S.à r.l. (далее «ERG») является конечным контролирующим предприятием.

Основными видами деятельности Компании являются добыча, переработка и реализация угля, производство и реализация кокса.

Контракты на недропользование. Компания заключила ряд контрактов на недропользование с Правительством Республики Казахстан, условия которых представлены ниже:

Контракт на недропользование	Месторасположение	Год заключения	Год истечения
Добыча угля	Центральная и восточная часть Шубаркольского карьера, Карагандинская область	1999 г.	2050 г.
Добыча угля	Западная часть Шубаркольского карьера, Карагандинская область	1999 г.	2044 г.

Юридический адрес: 100004, Республика Казахстан, г. Караганда, ул. Асфальтная, 18.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики

Настоящая финансовая отчетность АО «Шубарколь комир» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

Ознакомление пользователями с данной финансовой отчетностью должно проводиться вместе с отдельной финансовой отчетностью по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в целях получения полной информации о финансовом положении, результатах операционной деятельности и изменениях в финансовом положении Группы в целом.

Учетная политика, использованная при подготовке финансовой отчетности, описана ниже и основывается на МСФО. Данные стандарты подвержены интерпретациям, выпускаемым время от времени Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности. Положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, за исключением примененных новых учетных политик.

Данная финансовая отчетность также подготовлена исходя из принципа первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, и переоценки финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования оценок и предположений. Она также требует от руководства использовать профессиональные суждения в процессе применения учетной политики Компании. Области, которые отличаются более высокой степенью суждения или сложности, или где предположения и оценки оказывают значительное влияние на финансовую отчетность, раскрыты в Примечании 3.

**Принцип непрерывности деятельности.** В феврале 2022 года начался военный конфликт между Украиной и Россией. Ряд стран и международных организаций, в том числе Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз, Швейцария и Великобритания, ввели серии санкций против Российского правительства, различных компаний, в том числе основных кредиторов Группы ERG (ПАО Сбербанк России («Сбербанк») и Банк ВТБ (ПАО) («ВТБ»)) и отдельных лиц. Это привело к серьезным нарушениям на финансовых и товарных рынках. Группа ERG соблюдает все санкции, применимые к ее хозяйственной деятельности в рамках утвержденных комплаенс политик.

Совет Менеджеров ERG рассмотрел доступный уровень ликвидности за период до 31 октября 2024 года. На протяжении всего рассматриваемого периода Группа ERG прогнозирует генерировать достаточный денежный поток для поддержания позиции выше минимального требуемого оборотного капитала и обслуживания долга.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Группа ERG постоянно отслеживает свою финансовую ситуацию, чтобы обеспечить наличие достаточного запаса ликвидности для поддержания операционной деятельности бизнеса и для обеспечения соблюдения ковенантов кредитных соглашений или для получения вейверов, в случае необходимости. По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа ERG, включая Компанию, соблюдала применимые ковенанты.

В июне 2022 года рейтинговое агентство Standard & Poor's улучшило кредитный рейтинг Группы ERG с «B-» до «B» со «стабильным» прогнозом. Группа ERG решила прекратить получение кредитного рейтинга от Standard & Poor's. В марте 2023 года по запросу Группы ERG, Standard & Poor's отозвало кредитный рейтинг Группы ERG. На момент отзыва прогноз кредитного рейтинга был «стабильным». В декабре 2022 года, Moody's подтвердило рейтинг «B1» со «стабильным» прогнозом.

Текущий прогноз ликвидности Группы ERG предусматривает выплаты Сбербанку и ВТБ в 2024 году в рамках действующих кредитных соглашений. Группа ERG работает над различными возможными решениями, которые позволят ей выполнять свои платежные обязательства и/или перенести платежи в соответствии со всеми применимыми законами и правилами. Эта работа продолжается и вряд ли будет завершена в первой половине 2023 года, поэтому на момент выпуска данной финансовой отчетности сохраняется неопределенность в отношении ее результатов. Если в 2024 году приемлемое решение не будет найдено, и Группа ERG не произведет плановый платеж в соответствии с действующими кредитными соглашениями со Сбербанком или ВТБ, такая неуплата может дать соответствующему кредитору право ускорить выплату непогашенной задолженности по кредитным соглашениям.

Менеджеры ERG, придя к заключению в отношении подготовки Консолидированной финансовой отчетности Группы ERG на основе принципа непрерывности деятельности, отмечают, что присутствуют существенные риски и неопределенности в отношении способности Группы ERG воспрепятствовать получению Сбербанком и/или ВТБ права ускорить погашение долга в 2024 году, которым Сбербанк или ВТБ могут воспользоваться. Эти существенные риски и неопределенности могут вызвать значительные сомнения в способности Группы ERG продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Принимая во внимание заключение Менеджеров ERG и учитывая, что Компания осуществляет внутригрупповые операции, как указано в примечании 4, руководство Компании пришло к выводу, что существует существенная неопределенность, которая может вызвать значительные сомнения в способности Компании продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Группа ERG принимает во внимание зависимость ликвидности от цен на сырьевые товары на своих ключевых рынках, подверженности волатильности валютных курсов и способность при необходимости привлекать дополнительное финансирование. Для обеспечения достаточной ликвидности, необходимой для выполнения договорных обязательств, Группа ERG уделяет постоянное внимание операционной эффективности, улучшению оборотного капитала, а также распределению и расходованию бюджета капитальных затрат.

Менеджеры ERG считают, что Группа ERG имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и, таким образом, руководство Компании считает, что Компания имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения своей деятельности в своём текущем состоянии в обозримом будущем, и что подготовка настоящей финансовой отчетности в соответствии с принципом непрерывности деятельности является уместной.

**Новые стандарты.** Принятие поправок к стандартам и интерпретации, вступивших в силу с 1 января 2022 года, не оказало существенного влияния на Компанию. Компания не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу. Не ожидается, что поправки к стандартам, вступающие в силу с 1 января 2023 года, окажут существенное влияние на Компанию. Компания оценивает потенциальное влияние других новых стандартов, поправок к стандартам и интерпретаций.

**Функциональная валюта и валюта представления финансовой отчетности.** Если не указано иначе, все числовые данные, представленные в данной финансовой отчетности, выражены в казахстанских тенге (далее – «тенге»). Функциональной валютой Компании является тенге.

**Операции в иностранной валюте.** Денежные активы и обязательства Компании, выраженные в иностранной валюте по состоянию на отчетную дату, пересчитаны в тенге по официальному обменному курсу Казахстанской фондовой биржи (далее – «КФБ») на эту дату. При первоначальном признании операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу КФБ на дату совершения операции. В последующем, пересчет активов и обязательств Компании, выраженных в иностранной валюте, осуществляется на ежемесячной основе по курсу КФБ на конец месяца. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибыли или убытке.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

На 31 декабря 2022 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 462.65 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2021 года: 431.80 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

**Основные средства.** Основные средства отражаются в учете по стоимости приобретения или по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения. Первоначальная стоимость объектов основных средств, изготовленных или возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость затраченных материалов, выполненных производственных работ и часть производственных накладных расходов.

Износ по отдельным значительным частям объекта основных средств (компонентам), срок полезной службы которых отличается от срока полезной службы данного объекта в целом, начисляется отдельно по нормам амортизации, отражающим предполагаемые сроки использования этих частей. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Доход или убыток от списания замененных частей отражается в прибыли и убытке за год.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость данного актива либо отражаются в качестве отдельного актива только при условии, что существует вероятность извлечения Компанией экономических выгод от эксплуатации данного актива, и его стоимость может быть надежно оценена. Все прочие расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на прибыль и убыток за отчетный период по мере возникновения.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств в сумме разницы полученного возмещения и их балансовой стоимости отражается в прибыли или убытке за год.

Горнорудные активы отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и непокрытого убытка от обесценения. Расходы, включая затраты по оценке, произведенные для установления или увеличения производственной мощности, а также на проведение горно-строительных и горно-капитальных работ, горно-подготовительных работ в период освоения проектных мощностей или реконструкции карьеров, капитализируются на горнорудные активы в состав зданий и сооружений.

**Износ.** На землю износ не начисляется. Первоначальная стоимость объекта основных средств амортизируется в течение всего срока его полезного использования до ликвидационной стоимости. Расчетный срок полезной службы объекта основных средств зависит как от его собственного срока полезной службы, так и/(или) текущей оценки экономически извлекаемых резервов карьера, на территории которого размещен данный объект основных средств.

Сумма износа отражается в прибыли или убытке за год и рассчитывается по прямолинейному методу в течение расчетного срока полезной службы данного объекта основных средств либо по производственному методу в зависимости от порядка использования основных средств.

Горнорудные активы амортизируются с использованием производственного метода, исходя из оценочных экономически извлекаемых доказанных и вероятных резервов, к которым они относятся. Если оценочный срок полезной службы отдельного актива меньше, чем соответствующий срок службы карьера, то по таким горнорудным активам начисление износа осуществляется по прямолинейному методу, либо, с использованием производственного метода, исходя из производственной характеристики объекта.

Учет сумм изменений оценочных значений, влияющих на результаты исчислений по производственному методу, ведется перспективно.

Ожидаемые сроки полезной службы приводятся в нижеследующей таблице.

	Срок полезной службы (лет)
Здания и сооружения	10-60
Машины и оборудование	5-30
Транспортные средства	5-30 или по производственному методу
Прочие	2-30
Горнорудные активы	производственный метод

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Ликвидационная стоимость актива представляет собой оценочную сумму, которую Компания могла бы получить в настоящий момент от выбытия актива за вычетом оценочных затрат по выбытию, исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствует ожидаемому в конце срока его полезной службы. Ликвидационная стоимость актива приравнивается к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезной службы пересматриваются и, при необходимости, корректируются на конец каждого отчетного периода.

Незавершенное строительство отражается по первоначальной стоимости. После завершения строительства активы переводятся в состав основных средств по их балансовой стоимости. Износ на незавершенное строительство не начисляется до тех пор, пока актив не будет готов к использованию.

**Затраты на вскрышу.** Затраты на извлечение и вывоз пустой верхней породы, произведенные в ходе разработки карьера до начала добычи, капитализируются в составе себестоимости горнорудных активов с последующим начислением амортизации по производственному методу в течение срока эксплуатации карьера. Последующие затраты на вскрышу, произведенные в ходе этапа добычи, включаются в состав себестоимости товарно-материальных запасов, если затраты на вскрышную деятельность создают выгоды в форме произведенных запасов.

Если результат горных (или вскрышных) работ улучшает доступ к руде в будущем, то Компания признает последующие затраты в качестве долгосрочного актива – «актива вскрышной деятельности».

Компания признает актив вскрышной деятельности только в случае удовлетворения следующих условий:

- когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды (в форме улучшения доступа к руде), связанные с вскрышной деятельностью, поступят в Компанию;
- когда Компания может идентифицировать компонент угольного тела, доступ к которому был улучшен; и
- когда затраты, связанные с улучшением доступа к указанному компоненту, могут быть надежно измерены.

Компания учитывает актив вскрышной деятельности в качестве компонента основного средства, к которому он относится.

Первоначально Компания измеряет актив вскрышной деятельности по понесенным затратам, что включает накопленные затраты, напрямую понесенные для осуществления вскрышной деятельности, которая улучшает доступ к идентифицированному компоненту угольного тела, плюс распределение затрат напрямую относящиеся к накладным расходам. После первоначального признания актив вскрышной деятельности должен учитываться по себестоимости за вычетом износа и убытков от обесценения, таким же образом, как и существующий актив, частью которого он является. Актив вскрышной деятельности амортизируется с использованием производственного метода, пропорционально объему добычи.

Когда невозможно разделить по отдельности затраты, связанные с активом вскрышной деятельности и произведенными запасами (текущая вскрыша), Компания распределяет затраты на производственные вскрышные работы, используя в качестве базы распределения коэффициент вскрыши.

**Нематериальные активы.** Нематериальные активы, приобретаемые Компанией и имеющие ограниченный срок полезной службы, учитываются по себестоимости за минусом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

**Обесценение нефинансовых активов.** На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения нефинансовых активов. Балансовая стоимость основных средств и всех прочих нефинансовых активов проверяется на предмет обесценения при наличии любого признака, указывающего на возможность не возмещения балансовой стоимости.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

При проведении проверки на предмет обесценения сумма возмещения оценивается по большей из двух величин: «стоимости в использовании» (т.е. чистой приведенной стоимости ожидаемых в будущем денежных потоков по соответствующей единице, генерирующей денежные средства) и «справедливой стоимости за вычетом расходов по реализации» цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки). При отсутствии соответствующего договора купли-продажи или активного рынка справедливая стоимость за вычетом расходов по реализации определяется исходя из наилучшей доступной информации, которая отражает сумму, которую Компания могла бы получить за единицу, генерирующую денежные средства, в результате совершения сделки по принципу «вытянутой руки».

Единица, генерирующая денежные средства – это наименьшая определяемая группа активов, которая производит денежные притоки, которые в существенной степени не зависят от денежных притоков от прочих активов или групп активов.

Оценочные значения, используемые при проведении проверок на предмет обесценения, основаны на детальных планах карьеров и рабочих бюджетах, приведенных в соответствие с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». Будущие денежные потоки основаны на:

- расчетных объемах резервов, по которым существует высокая степень уверенности в экономически обоснованном извлечении;
- будущих объемах производства;
- будущих товарных ценах (при условии, что текущие рыночные цены не будут отличаться от исчисленной Компанией средней цены в долгосрочной перспективе, как правило, в течение срока от трёх до пяти лет); а также
- будущей себестоимости добычи, капитальных затратах, стоимости работ по ликвидации и рекультивации.

Если балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость, признается обесценение актива и убыток от обесценения отражается в прибыли и убытке за год с целью уменьшения балансовой стоимости, отраженной в бухгалтерском балансе, до возмещаемой стоимости актива.

Убыток от обесценения, признанный ранее, восстанавливается, только если с момента последнего признания убытка от обесценения произошли изменения в учетных оценках, использованных для определения возмещаемой суммы актива. Данное восстановление признается в прибыли и убытке за год, и его величина ограничена суммой балансовой стоимости за вычетом износа, которая была бы определена, если бы в предыдущие годы не признавалось никакого убытка от обесценения.

**Классификация и последующая оценка финансовых активов.** Компания классифицирует финансовые активы, используя следующие категории оценки: оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по амортизированной стоимости. Классификация и последующая оценка долговых финансовых активов зависит от бизнес-модели Компании для управления соответствующим портфелем активов и характеристик денежных потоков по активу. Руководство определяет классификацию финансовых активов в момент первоначального признания.

Компания классифицирует финансовые активы как оцениваемые по амортизированной стоимости, только если выполняются оба из следующих критериев: а) согласно бизнес-модели актив удерживается с целью получения предусмотренных договором денежных средств; и б) договорные условия приводят исключительно к платежам в счет основной суммы долга и процентов.

Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости, включают займы выданные, торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и денежные эквиваленты и прочие финансовые активы, удерживаемые с целью получения предусмотренных договором денежных средств.

После первоначального признания по справедливой стоимости, финансовые активы, за исключением инвестиций по справедливой стоимости, оцениваются по амортизированной стоимости за минусом оценочного резерва под убытки. Амортизированная стоимость определяется с учетом любых скидок или премий при приобретении, а также расходов, являющихся неотъемлемой частью эффективной ставки процента. Амортизация включается в финансовые доходы в отчете о прибыли или убытке. Расходы по обесценению признаются в прибыли или убытке.



## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

**Торговая и прочая дебиторская задолженность.** Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости и впоследствии по амортизированной стоимости за вычетом оценочного резерва под убытки.

**Обесценение финансовых активов.** Компания оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с финансовыми активами, учитываемыми по амортизированной стоимости. Оценочные резервы под убытки по финансовым активам основаны на допущениях о риске наступления дефолта и ожидаемых уровнях кредитных убытков. Компания применяет суждение, делая данные допущения и выбирая входящие данные для расчета оценочного резерва под убытки. Это суждение основано на исторических данных Компании, существующих рыночных условиях, а также на прогнозных оценках, существующих по состоянию на конец каждого отчетного периода. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, представляются в бухгалтерском балансе за вычетом оценочного резерва под убытки.

Компания применяет «трехступенчатую» модель учета обесценения для займов выданных на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Стадии 1. Для займов выданных Стадии 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков за весь срок, которые возникают в результате дефолтов, которые могут произойти в течение следующих 12 месяцев или до даты погашения согласно договору, если она наступает до истечения 12 месяцев («12-месячные ожидаемые кредитные убытки»). Если Компания идентифицирует значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, то актив переводится в Стадию 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору. Если Компания определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Стадию 3, и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок. По состоянию на 31 декабря 2022 года займы выданные-относились к Стадии 1.

**Обесценение торговой дебиторской задолженности.** Оценка ожидаемых кредитных убытков по крупной торговой дебиторской задолженности основана на допущениях о риске наступления дефолта и ожидаемых уровнях кредитных убытков для компаний с аналогичными кредитными рейтингами. Для оценки ожидаемых кредитных убытков прочей торговой дебиторской задолженности, Компания использует упрощенный подход на основе матрицы резервов, позволяющий начисление оценочного резерва под убытки за весь срок договора. Матрица резервов рассчитывается на основании исторического опыта кредитных убытков с учетом прогнозных макроэкономических оценок и обновляется на каждую отчетную дату. Торговая дебиторская задолженность поделена на категории в зависимости от дней просрочки, и на основе исторического анализа коэффициентов дефолтов определяются уровни ожидаемых кредитных убытков. Изменения оценочного резерва под убытки отражаются в составе отчета о прибыли или убытке.

**Прекращение признания финансовых активов.** Компания прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Компания передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности продать весь актив полностью несвязанной третьей стороне без дополнительных ограничений на продажу.

**Товарно-материальные запасы.** Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Уголь отражается как готовая продукция при извлечении на поверхность и оценивается по средней себестоимости извлечения. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты на оплату труда производственных рабочих и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (исходя из обычной производственной мощности), но не включает затраты по займам. Чистая стоимость реализации - это оценочная стоимость продажи в ходе обычной деятельности за вычетом затрат на завершение производства и расходов по реализации.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

**Предоплаты.** Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплаты, уплачиваемые поставщикам в счет предстоящих поставок основных средств, отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Предоплаты, уплачиваемые в счет предстоящих поставок товарно-материальных запасов или в счет получения услуг, отражаются в составе прочих оборотных активов. Предоплаты в иностранной валюте за товары, основные средства и услуги являются неденежной статьей и, следовательно, учитываются по рыночному курсу на дату осуществления предоплаты и не подлежат пересчету на конец отчетного периода. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит уменьшению и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке.

**Денежные средства и денежные эквиваленты.** Денежные средства и денежные эквиваленты включают денежные средства в банках, в кассе, депозиты до востребования или со сроком погашения менее трех месяцев с даты приобретения, а также другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев.

Денежные средства, размещенные в банках на срок свыше трех месяцев, при отсутствии ограничительных условий и с возможностью, а также намерением досрочного снятия, также включаются в состав денежных средств и денежных эквивалентов. При этом денежные средства, размещенные на срок более трех месяцев с целью получения инвестиционного дохода и при отсутствии намерения досрочного изъятия, включаются в состав прочих оборотных или внеоборотных активов. Денежные средства с ограничением по снятию свыше трех месяцев, включаются в состав прочих оборотных или внеоборотных активов.

**Срочные депозиты.** Срочные депозиты включают депозиты со сроком погашения более трех месяцев. Такие депозиты классифицируются как прочие оборотные или внеоборотные активы, так как руководство Компании намерено удерживать депозиты свыше трех месяцев, нежели для использования их для удовлетворения краткосрочных потребностей в наличных денежных средствах. Срочные депозиты учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

**Акционерный капитал.** Простые акции классифицируются как капитал. Привилегированная акция представляет собой сложный финансовый инструмент, в структуре которого одновременно находятся долевого компонент и обязательство. Обязательство первоначально отражается по справедливой стоимости с применением рыночной ставки процента к сумме обязательных годовых дивидендов, используя формулу дисконтированной стоимости на оцениваемый руководством период использования карьеров. Так как Компания не будет генерировать денежные потоки или прибыли дольше, чем период использования карьеров, то, соответственно, в целях оценки компонента обязательства используется период функционирования карьеров, а не неограниченный срок.

Впоследствии стоимость обязательства измеряется по амортизированной стоимости. Изменение балансовой стоимости в результате изменения оценочных значений денежных потоков относится на финансовые результаты деятельности. Долевого компонент при первоначальном признании представлен остаточной суммой, т.е. разницей между суммой средств, привлеченных в результате эмиссии привилегированных акций, и справедливой стоимостью обязательства. Долевого компонент привилегированной акции последующей переоценке не подлежит.

**Дивиденды.** Дивиденды, кроме обязательных годовых дивидендов по привилегированным акциям, признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены до окончания отчетного периода включительно. Обязательные годовые дивиденды по привилегированным акциям признаются как финансовые расходы в отчете о прибыли и убытке.

Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до окончания отчетного периода, а также рекомендованы или объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности к выпуску.

**Прибыль на акцию.** Прибыль на акцию определяется путем деления чистой прибыли, приходящейся на владельцев Компании, на средневзвешенное значение количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

**Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду.** Обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду признаются при высокой вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм. В состав затрат по ликвидации горнорудных активов и ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду входят затраты на рекультивацию и ликвидацию (снос зданий, сооружений и объектов инфраструктуры, демонтаж машин и оборудования, вывоз остаточных материалов, очистку окружающей среды, проведение мониторинга выбросов и восстановление нарушенных земель).

Резервы по оценочным затратам на ликвидацию и рекультивацию и проведение восстановительных работ формируются и относятся на себестоимость основных средств, в том отчетном периоде, в котором возникает обязательство, вытекающее из соответствующего факта нарушения земель как в ходе разработки карьера, так в течение производства, на основании дисконтированной стоимости оценочных будущих затрат.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду не включают каких-либо дополнительных обязательств, возникновение которых ожидается в связи с фактами нарушений или причинением ущерба в будущем. Оценка затрат производится на основании плана ликвидации и рекультивации. Оценочные значения сумм затрат исчисляются ежегодно по мере эксплуатации с учетом известных изменений, например, обновленных оценочных сумм и пересмотренных сроков эксплуатации, с проведением официальных проверок на регулярной основе.

Компания оценивает свои затраты исходя из технико-экономического обоснования и инженерных исследований в соответствии с действующими техническими правилами и нормами проведения работ по рекультивации и методами восстановления.

Сумма амортизации или «отмены» дисконта, используемого при определении дисконтированной стоимости резервов, относится на результаты деятельности за каждый отчетный период. Амортизация дисконта отражается в составе финансовых расходов.

Прочие изменения резервов под обязательства по ликвидации горнорудных активов и ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, возникающие в результате новых фактов нарушения земель в связи с разработкой карьера, обновления учетных оценок, изменения расчетных сроков эксплуатации и пересмотра норм дисконтирования, корректируют стоимость основных средств. Эти расходы впоследствии амортизируются в течение срока полезной службы активов, к которым они относятся, с использованием метода амортизации, соответствующего данным активам. Изменения резервов под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов, относящиеся к затратам, возникающим в результате нарушения земель в процессе производства, отражаются в отчете о прибыли и убытке.

**Аренда.** Компания оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение. Компания применяет единый подход к признанию и оценке всех видов аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. На дату начала аренды Компания признает обязательство по аренде и актив в форме права пользования.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

**Активы в форме права пользования.** Компания оценивает активы в форме права пользования с применением модели по первоначальной стоимости, за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения, и с корректировкой на переоценку обязательства по аренде в результате модификации договора аренды. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает в себя:

- (а) величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
- (б) арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- (в) любые первоначальные прямые затраты, понесенные арендатором; и
- (г) оценку затрат, которые будут понесены арендатором при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении участка, на котором он располагается, или восстановлении базового актива до состояния, которое требуется в соответствии с условиями аренды, за исключением случаев, когда такие затраты понесены для производства запасов. Обязанность арендатора в отношении таких затрат возникает либо на дату начала аренды, либо вследствие использования базового актива в течение определенного периода.

Износ по активам в форме права пользования начисляется с использованием прямолинейного метода. Если договор аренды передает право собственности на базовый актив арендатору до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает намерение арендатора исполнить опцион на покупку, то износ по активам в форме права пользования начисляется с даты начала аренды до конца срока полезного использования базового актива. В противном случае износ по активам в форме права пользования начисляется с даты начала аренды до более ранней из следующих дат: дата окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или дата окончания срока аренды. Активы в форме права пользования также подлежат обесценению.

**Обязательства по аренде.** На дату начала аренды Компания оценивает обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Компания дисконтирует арендные платежи с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, либо ставку привлечения дополнительных заемных средств, в случае затруднений в определении ставки по договору аренды. После даты начала аренды Компания оценивает обязательство по аренде следующим образом:

- (а) увеличивая балансовую стоимость для отражения процентов по обязательству по аренде;
- (б) уменьшая балансовую стоимость для отражения осуществленных арендных платежей; и
- (в) переоценивая балансовую стоимость для отражения переоценки или модификации договоров аренды.

**Классификация финансовых обязательств.** Компания классифицирует финансовые обязательства на следующие категории оценки: финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости. Руководство определяет классификацию своих финансовых обязательств при их первоначальном признании.

**Займы полученные.** Займы полученные первоначально отражаются по справедливой стоимости, за вычетом затрат по сделке, и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости.

По займам полученным по процентным ставкам, отличным от рыночных ставок, в момент получения проводится переоценка до справедливой стоимости, которая включает в себя суммы к внесению в счет погашения основной суммы долга и процентов по нему, дисконтированные с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным займам.

Разница между справедливой стоимостью обязательства в момент получения, за вычетом затрат по сделке и чистой суммой полученных средств образует прибыль/убыток при первоначальном признании займов. Сумма прибыли/убытка при первоначальном признании займов отражается в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в составе финансовых доходов/расходов. Впоследствии балансовая стоимость займов, полученных корректируется с учетом амортизации, начисленной по сумме прибыли или убытка при первоначальном признании займов, с отражением суммы амортизации в качестве финансовых расходов или доходов.

При отсутствии у Компании безусловного права перенести срок расчетов по обязательствам не менее чем на двенадцать месяцев после окончания отчетного периода, займы полученные отражаются в составе краткосрочных обязательств. Компания капитализирует затраты по кредитам и займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для подготовки квалифицируемого актива к использованию. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по конкретным займам в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Компания несет расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию. Капитализация затрат по займам приостанавливается, когда в течение продолжительных периодов прерываются строительство и подготовка квалифицируемого актива к использованию. Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

**Прекращение признания финансовых обязательств.** Компания прекращает признание финансового обязательства, когда оно исполнено, или аннулировано, или срок его действия истек.

Если существующее финансовое обязательство замещено другим финансовым обязательством перед тем же кредитором, или если произошло значительное изменение условий существующего финансового обязательства, такое замещение или изменение учитывается как прекращение признания первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства.

Компания оценивает существенность изменения на основании качественных и количественных факторов. Если существующее финансовое обязательство замещено другим финансовым обязательством перед тем же кредитором на условиях, которые несущественно отличаются от изначальных, или если изменения условий существующего обязательства незначительно отличаются, такое замещение или изменение не учитывается как прекращение признания первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Разница в соответствующих балансовых стоимостях отражается через прибыль или убыток отчетного периода.

**Финансовые гарантии.** Финансовые гарантии – это контракты, согласно которым Компания обязана произвести платежи для возмещения держателю гарантии убытка, который он понес вследствие неспособности определенного дебитора погасить свою задолженность в установленные сроки в соответствии с условиями долгового инструмента. Финансовые гарантии признаются Компанией в момент получения премии или, в случае с гарантиями без премий (гарантии внутри ERG), когда дебитор получает заемные средства от финансирующей организации. Когда Компания выдает гарантии без премий или гарантии с премией, отличающейся от рыночной премии, справедливая стоимость определяется с использованием методов оценки (например, рыночная стоимость подобных инструментов, дифференциалы процентной ставки и т.д.).

Расходы при первоначальном признании обязательства по финансовой гарантии признаются в прибыли или убытке в составе прочих финансовых расходов. Амортизация обязательства по финансовой гарантии начисляется с использованием прямолинейного метода в течение срока гарантии, и соответствующие доходы отражаются в составе прочих финансовых доходов. На конец каждого отчетного периода гарантии оцениваются по наибольшей из (i) неамортизированного остатка суммы, отраженной при первоначальном признании; и (ii) суммы оценочного резерва под убытки по гарантии, определенной с использованием модели ожидаемых кредитных убытков. Порядок определения суммы оценочного резерва под убытки по финансовым гарантиям аналогичен порядку определения обесценения займов выданных.

**Торговая и прочая кредиторская задолженность.** Кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств. Компания признает кредиторскую задолженность по справедливой стоимости. Впоследствии кредиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости.

**Подходный налог.** В финансовой отчетности подходный налог отражен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим на конец отчетного периода. Расходы по подходному налогу включают в себя текущие (корпоративный подходный налог) и отсроченные налоги и отражаются в прибыли или убытке, за исключением налогов, относящихся к операциям, отражающимся в том же или в каком-либо другом отчетном периоде в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе собственного капитала.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Текущий налог представляет собой сумму налога, которую предполагается уплатить или возместить из государственного бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемая прибыль или убытки основаны на оценочных показателях, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Прочие налоги, помимо подоходного налога, отражаются в составе операционных расходов.

Отсроченный подоходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отсроченные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль Компании.

Отсроченный налог рассчитывается по ставке корпоративного подоходного налога, принятой на конец отчетного периода, применение которой ожидается в период восстановления временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков. Активы по отсроченному подоходному налогу в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, если существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

**Признание выручки.** Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами (обычно в момент поставки) или услугами передан покупателю в сумме, которую Компания ожидает получить взамен на эти товары или услуги. Выручка отражается в размере цены сделки за минусом НДС и скидок. Выручка от реализации добытого угля, кокса и смолы, а также прочая выручка признается в момент времени.

Компания предоставляет услуги по договорам с фиксированным вознаграждением. Выручка от предоставления услуг признается в том отчетном периоде, когда были оказаны услуги. По договорам с фиксированным вознаграждением выручка признается исходя из объема услуг, фактически предоставленных до конца отчетного периода, пропорционально общему объему оказываемых услуг, так как покупатель одновременно получает и потребляет выгоды.

**Сегментная отчетность.** Руководство Компании, принимающее операционные решения, – это лицо или группа лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности операционных сегментов Компании. Руководство, принимающее операционные решения, определило операционное подразделение, основываясь на отчетах, используемых для принятия стратегических решений. При принятии решений руководство оценивает результаты деятельности сегмента на основании операционной прибыли и прибыли до налогообложения.

Информация о структуре доходов в разрезе географических регионов раскрыта в Примечании 17.

Сегментная отчетность составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Компании, ответственному за принятие операционных решений. Сегмент подлежит отдельному раскрытию, если его выручка, финансовый результат или активы составляют не менее десяти процентов от суммарной выручки, финансового результата или активов Компании.

**Вознаграждения работникам.** Компания предлагает своим работникам вознаграждения, подлежащие выплате по окончании трудовой деятельности (единовременные пособия по выходу на пенсию, материальную помощь пенсионерам) и прочие долгосрочные вознаграждения работникам (оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти) в соответствии с положениями коллективных договоров.

Право на получение вознаграждений, подлежащих выплате по окончании трудовой деятельности, обычно предоставляется в зависимости от оставшегося срока работы до пенсии и наличия у работника минимального стажа работы.

Вознаграждения по окончании трудовой деятельности Компании являются не фондируемыми пенсионными планами с установленными выплатами и оцениваются согласно МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения сотрудникам». Актуарный и инвестиционный риски по нефондируемым пенсионным планам с установленными выплатами ложатся на Компанию.

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

При оценке нефондируемых пенсионных планов с установленными выплатами первоначально определяется сумма выплат, причитающихся работникам за оказанные ими услуги в текущем и предшествующем периодах, и формируются актуарные допущения. Затем определяются дисконтированная стоимость обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами и стоимость текущих услуг с помощью метода прогнозируемой условной единицы. Компания признает актуарную прибыль или убыток от переоценки чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в составе прочего совокупного дохода.

Право на получение прочих долгосрочных вознаграждений работникам зависит от наличия у работника минимального стажа работы. Оценка прочих долгосрочных вознаграждений работникам осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете нефондируемых пенсионных планов с установленными выплатами. В отношении прочих долгосрочных вознаграждений работникам Компания признает стоимость текущих и прошлых услуг, чистую величину процентов на чистое обязательство, актуарные прибыли и убытки (переоценка чистого обязательства) в составе прибыли или убытка.

**Финансовые доходы и расходы.** Финансовые доходы включают в себя доходы, связанные с амортизацией дисконта, доход от модификации займов, процентные доходы по депозитам, выданным займам и другим инвестированным средствам. Финансовые расходы включают в себя процентные расходы по займам, расходы от признания финансовых гарантий, процентные расходы, связанные с амортизацией дисконта по резервам под обязательства по ликвидации и восстановлению активов, убыток от модификации займов и т.п. Финансовые доходы и расходы также включают в себя прибыли и убытки от курсовых разниц, связанных с соответствующими финансовыми активами и обязательствами.

Процентные доходы и расходы признаются на основе периодов времени, используя метод эффективной ставки процента. Процентные и прочие расходы, понесенные в связи с займами, включаются в финансовые расходы, кроме тех затрат по займам, которые капитализируются в стоимость квалифицируемых активов.

## 3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе, на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают:

**Обесценение займов выданных.** Оценка ожидаемых кредитных убытков требует применения значительных допущений, включая вероятность дефолта, собираемость и сроки ожидаемого восстановления будущих денежных потоков по займам. Изменения в таких допущениях могут повлиять на возмещаемую стоимость или резервы по таким активам. Руководство регулярно пересматривает допущения. Ожидаемые кредитные убытки по займам выданным были рассчитаны на основании кредитного риска компаний с сопоставимым рейтингом. Данное суждение руководства основывается на оценке непрерывности деятельности Группы ERG.

**Оценка стоимости финансовых гарантий.** Компания применяет метод кредитных свопов для определения справедливой стоимости финансовых гарантий. Справедливая стоимость обязательств финансовой гарантии рассчитывается с учётом гарантированной суммы займа, процентной ставки и показателей риска.

Для кредитных договоров, по которым Компания несет полную солидарную ответственность с другими гарантами, рыночная комиссия определяется с учетом кредитно-дефолтных свопов компаний с аналогичным кредитным рейтингом и распределяется между гарантами. Это представляет собой наилучшую оценку руководства подверженности Компании кредитному риску, связанному с выданными гарантиями. Руководство считает маловероятным, что Компания будет вынуждена погасить гарантированные обязательства. Данное суждение руководства основывается на оценке непрерывности деятельности Группы ERG.

Стоимость гарантий распределяется между со-гарантами на основе справедливой стоимости чистых активов компаний со-гарантов.

### 3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

**Принцип непрерывности деятельности.** В Примечании 2 приведены подробные сведения об оценке непрерывности деятельности Компании.

**Сроки полезной службы объектов основных средств.** Расчет срока полезной службы объектов основных средств – это вопрос суждения, основанного на опыте с аналогичными активами. Будущие экономические выгоды, заложенные в активах, используются в основном на протяжении всего периода эксплуатации. Однако, другие факторы, такие как техническое и коммерческое устаревание, износ, обычно приводят к снижению экономических выгод, заложенных в активах. Руководство оценивает остаток срока полезной службы исходя из текущих технических состояний активов и расчетного периода, в течение которого активы смогут привести выгоду Компании. Следующие основные факторы учитываются при этом: (а) ожидаемый срок эксплуатации активов; (б) ожидаемый физический износ, который зависит от операционных факторов и программы технической поддержки; (в) техническое и коммерческое устаревание, возникающее в связи с изменениями рыночных условий.

Руководство пересматривает соответствие сроков полезной службы активов, по меньшей мере, на ежегодной основе; любые изменения могут повлиять на перспективные ставки износа и балансовую стоимость активов.

**Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов.** В соответствии с природоохранным законодательством и контрактами на недропользование Компания имеет юридическое обязательство по устранению ущерба, причиненного окружающей среде в результате своей операционной деятельности и ликвидации своих горнорудных активов и рекультивацию земель после завершения работ. Резерв формируется на основе дисконтированной стоимости затрат по ликвидации и рекультивации по мере возникновения обязательства вследствие прошлой операционной деятельности.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов определяется на основе действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан. Обязательства по затратам по устранению ущерба определяются на основе интерпретации Компанией действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и связанной программы Компании по ликвидации последствий своей операционной деятельности, подкрепленной технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления.

Балансовая стоимость резерва под обязательства по восстановлению и ликвидации горнорудных активов раскрыта в Примечании 15. Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Обязательства по ликвидации горнорудных активов признаются при вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм. Согласно текущим условиям действующего природоохранного законодательства, руководство считает, что Компания не имеет существенных обязательств по устранению ущерба, причиненного окружающей среде, за исключением обязательств, признанных в настоящей финансовой отчетности.

**Резерв по охране окружающей среды – Новый Экологический кодекс.** В 2021 году принят Новый Экологический Кодекс Республики Казахстан (далее – «Кодекс»), требующий ликвидации последствий эксплуатации производственных объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду после прекращения их эксплуатации. Ликвидация последствий эксплуатации объектов будет зависеть от характера соответствующих активов и потенциального воздействия на окружающую среду.

Ввиду того, что требования Кодекса относительно новые, существуют неопределенности в интерпретации и применении его положений. Компания впервые признала обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов по состоянию на 31 декабря 2022 года (Примечание 15) на основании текущей интерпретации Кодекса и изменений в бухгалтерских оценках в результате проведенного технического анализа.

Компания применила значительное суждение при оценке обязательства. Любые будущие изменения в Кодексе, его интерпретации и практике применения могут повлиять на суждения и оценки, сделанные Компанией, и, следовательно, потенциально могут привести к пересмотру соответствующих обязательств по ликвидации последствий эксплуатации объектов. Существенные суждения при проведении таких оценок включают в себя оценку ставок инфляции и дисконтирования, и периода дисконтирования. При определении срока дисконтирования руководство применило суждение, что мероприятия по ликвидации последствий эксплуатации объектов будут проводиться после полной отработки месторождений, ожидаемой в 2050 году. Основные допущения, использованные в оценках, представлены в Примечании 15.



### 3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

На основании проведенного Компанией анализа действующего законодательства, руководство сделало вывод, что отдельные объекты основных средств должны быть исключены из обязательств по выбытию активов по состоянию на 31 декабря 2022 года, поскольку:

- такие активы не оказывают значительного негативного воздействия на окружающую среду;
- производственные процессы на этих объектах не приводят к последствиям, требующим проведения демонтажных и рекультивационных работ для снижения негативного воздействия на окружающую среду;
- по отдельным объектам, таким как, технологические машины и оборудование существует возможность возмещения стоимости ликвидации от их выбытия и/или возможность перепрофилирования, в результате чего негативное воздействие на окружающую среду значительно снизится и не возникнет необходимости их демонтажа.

Анализ чувствительности обязательств по ликвидации последствий эксплуатации объектов на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2022 представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Изменения в допущениях</b>	<b>(Уменьшение)/увеличение обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов</b>
Ставка инфляции	-1%	(41,159)
	1%	53,329
Ставка дисконтирования	-1%	50,654
	1%	(38,918)
Срок ликвидации	-10 лет	126,403
	+10 лет	(73,204)

**Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию.** Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию подвержены различным интерпретациям.

### 4 Расчеты и операции со связанными сторонами

Компании, осуществляющие совместный контроль: Информация раскрыта в Примечании 1.

Компании под общим контролем: компании, находящиеся под контролем ERG, за исключением SHK EURASIAN HOLDING B.V. и акционерного общества «Евроазиатская энергетическая корпорация».

Компании под контролем Менеджеров класса Б: Менеджеры класса Б и все компании, находящиеся под их контролем, являются связанными сторонами Компании в результате не прямых владений Менеджерами класса Б простыми акциями ERG. Менеджерами класса Б являются члены Совета Менеджеров ERG.

Государственные предприятия: Республика Казахстан и связанные с ней юридические лица. Республика Казахстан является связанной стороной Компании на основании значительного влияния на ERG.

Основное руководство: лица, имеющие полномочия и которые несут ответственность за планирование, координацию и контроль операций Компании, прямо или косвенно.

**4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
<b>Активы</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность*	-	6,054,876	100,086	461,017
Авансы выданные	-	177,410	2,516	463,759
Займы выданные**	-	30,850,706	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	2,065,554	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	6,795,596	-
<b>Обязательства</b>				
Обязательства по привилегированным акциям	28,353	-	9,554	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	270	7,133,463	43,410	63,983
Авансы полученные	-	2,337,621	479	389,843
Обязательства по аренде	-	-	-	3,213

\*Оценочный резерв под убытки от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности по компаниям под общим контролем составляет 1,307,193 тысячи тенге.

\*\*Оценочный резерв под убытки по займам выданным раскрыт в Примечании 9.

В апреле 2022 года Компания перестала быть гарантом по обязательствам связанных сторон.

В том числе ниже представлены остатки по операциям с АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «ССГПО», АО «Алюминий Казахстана» и АО «Качары руда» на 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	АО «ССГПО»	АО «Алюминий Казахстана»	АО «Качары руда»
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	15,227	3,232,628	7
Торговая и прочая кредиторская задолженность	270	13,116	45,422	1,228,824
Авансы полученные	-	-	215,218	12,164

По состоянию на 31 декабря 2022 года Компания капитализировала активы, приобретенные у АО «Алюминий Казахстана» балансовой стоимостью 46,538 тысяч тенге (2021 год: не капитализировала), у АО «ЕЭК» - балансовой стоимостью 5,058 тысяч тенге (2021 год: не капитализировала), у АО «ССГПО» - балансовой стоимостью 13,341 тысяча тенге (2021 год: 464,688 тысяч тенге).

**4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
<b>Активы</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность*	134,675	3,574,511	11,356	74,711
Авансы выданные	-	5,590	-	193,331
Займы выданные**	-	145,157,867	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	6,470,721	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	5,734,561	-
<b>Обязательства</b>				
Обязательства по привилегированным акциям	27,985	-	9,430	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	342	7,926,899	43,939	36,435
Авансы полученные	-	2,163,773	2,679	21,821
Финансовые гарантии	204,540	2,910,725	-	-
Обязательства по аренде	-	115,611	-	2,908

\*Оценочный резерв под убытки от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности по компаниям под общим контролем составляет 51,978 тысяч тенге.

\*\*Оценочный резерв под убытки по займам выданным раскрыт в Примечании 9.

В том числе ниже представлены остатки по операциям с АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «ССГПО», АО «Алюминий Казахстана» и АО «Качары руда» на 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	АО «ССГПО»	АО «Алюминий Казахстана»	АО «Качары руда»
Торговая и прочая дебиторская задолженность	134,675	34,232	2,592,311	17,380
Торговая и прочая кредиторская задолженность	342	55,638	4,197	-
Товарно-материальные запасы	32,196	-	-	-
Авансы полученные	-	642	15,442	-
Долгосрочная часть финансовых гарантий	150,085	111,048	297,265	-
Краткосрочная часть финансовых гарантий	54,454	548,048	38,340	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	115,611	-	-

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка	-	20,423,916	3,334	3,484,870	-
Себестоимость реализации	(1,944)	(4,198,619)	(901,416)	(677,401)	-
Прочие операционные доходы	-	180,855	8,608	4,128	-
Прочие операционные расходы	-	(473,370)	(77,873)	(91,198)	-
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	-	(790,917)	-	(264)	-
Общие и административные расходы*	-	(2,146,191)	(32,129)	(61,022)	(1,211,275)
Финансовые доходы	201,411	26,500,312	582,212	-	-
Финансовые расходы	-	(31,588,001)	(53,647)	(317)	-

\*В составе общих и административных расходов отражены расходы на создание оценочного резерва по компаниям под общим контролем на сумму 60,501 тысяча тенге.

Общие и административные расходы по основному руководству представляют собой заработную плату и краткосрочные вознаграждения.

## 4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

В том числе ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям с АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «ССГПО», АО «Алюминий Казахстана» и АО «Качары руда» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	АО «ССГПО»	АО «Алюминий Казахстана»	АО «Качары Руда»
Выручка	-	21,084	6,023,859	266,540
Себестоимость реализации	-	-	-	(28,480)
Прочие операционные доходы	-	3,388	-	18,720
Прочие операционные расходы	-	-	(1,711)	(262,420)
Финансовые доходы	186,779	634,318	267,048	-
Финансовые расходы	17,760	24,778	10,432	-

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании, осуществляю- щие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государст- венные предприятия	Основное руководство
Выручка	136,391	17,365,370	3,851	1,657,109	-
Себестоимость реализации	-	(2,775,189)	(765,304)	(550,276)	-
Прочие операционные доходы	1,461	4,805,252	4,340	1,962	-
Прочие операционные расходы	-	(370,871)	(44,203)	(144,235)	-
Расходы по исследованию, развитию бизнеса и разведке	-	(854,139)	-	(293)	-
Общие и административные расходы*	-	(3,481,563)	(54,229)	(17,877)	(313,216)
Финансовые доходы	54,454	15,836,523	371,939	-	-
Финансовые расходы	(3,981)	(153,130)	(66,626)	(331)	-

\*В составе общих и административных расходов отражены расходы на создание оценочного резерва по компаниям под общим контролем на сумму 51,104 тысячи тенге.

В том числе ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям с АО «Евроазиатская энергетическая корпорация», АО «ССГПО», АО «Алюминий Казахстана» и АО «Качары руда» за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	АО «ССГПО»	АО «Алюминий Казахстана»	АО «Качары руда»
Выручка	136,391	112,410	4,238,195	169,396
Себестоимость реализации	-	(1,115)	-	-
Прочие операционные доходы	1,461	2,874,138	4,540	7,089
Прочие операционные расходы	-	-	(22,367)	-
Финансовые доходы	54,454	992,574	116,713	-
Финансовые расходы	-	(653,275)	(316,479)	-

**Компании, осуществляющие совместный контроль, и компании под общим контролем.** В течение 2022 и 2021 годов Компания, в основном, реализовывала уголь и кокс. Общие и административные расходы по операциям с компаниями под общим контролем в основном представлены управленческими услугами и расходами на спонсорскую помощь. Финансовые доходы и расходы в основном представлены доходами и расходами, признанными в отношении займов выданных.

**Компании под контролем Менеджеров класса Б.** Расчеты и операции с компаниями, находящимися под контролем Менеджеров класса Б, в основном, представляют собой казначейские операции, осуществляемыми через банк под контролем Менеджеров класса Б, и услугами по страхованию.

**4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**

**Государственные предприятия.** Компания осуществляет закупки и реализацию товаров и услуг с государственными предприятиями. Такие сделки, как правило, осуществляются на рыночных условиях или на основе тарифов, устанавливаемых для всех участников рынка. Операции с Республикой Казахстан также включают налоговые операции, осуществляемые в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Приобретения товаров и услуг у государственных предприятий, которые осуществила Компания, представляют приобретение транспортных услуг.

**5 Основные средства**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Земля, здания и соору- жения</b>	<b>Машины и обору- дование</b>	<b>Транс- портные средства</b>	<b>Горноруд- ные активы</b>	<b>Прочие</b>	<b>Незавер- шенное строи- тельство</b>	<b>Итого</b>
Стоимость на 1 января 2021 г.	14,438,434	28,010,168	34,126,283	1,842,167	207,996	6,929,187	85,554,235
Накопленный износ	(8,470,332)	(15,729,358)	(21,734,627)	(424,566)	(105,146)	-	(46,464,029)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2021 года</b>	<b>5,968,102</b>	<b>12,280,810</b>	<b>12,391,656</b>	<b>1,417,601</b>	<b>102,850</b>	<b>6,929,187</b>	<b>39,090,206</b>
Поступления	3,023,891	2,516,060	1,297,098	-	39,057	3,324,071	10,200,177
Перемещения	225,915	2,088,575	2,028,534	-	-	(4,326,545)	16,479
Изменение расчетных оценок	14,719	-	-	-	-	-	14,719
Износ	(732,171)	(2,412,195)	(3,582,827)	(42,256)	(23,242)	-	(6,792,691)
Обесценение	-	-	-	-	-	(17,457)	(17,457)
Выбытия	(234,337)	(795,116)	(1,070,966)	-	-	-	(2,100,419)
Износ при выбытии	228,873	736,731	702,685	-	-	-	1,668,289
Стоимость на 31 декабря 2021 г.	17,468,622	31,819,686	36,380,949	1,842,167	247,053	5,909,256	93,667,733
Накопленный износ	(8,973,630)	(17,404,821)	(24,614,769)	(466,822)	(128,388)	-	(51,588,430)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>8,494,992</b>	<b>14,414,865</b>	<b>11,766,180</b>	<b>1,375,345</b>	<b>118,665</b>	<b>5,909,256</b>	<b>42,079,303</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>8,494,992</b>	<b>14,414,865</b>	<b>11,766,180</b>	<b>1,375,345</b>	<b>118,665</b>	<b>5,909,256</b>	<b>42,079,303</b>
Поступления	252,675	1,780,360	9,935,341	-	7,351	27,202,381	39,178,108
Перемещения	2,414,146	558,539	872,377	-	-	(3,735,034)	110,028
Изменение расчетных оценок	164,782	-	-	-	-	-	164,782
Износ	(829,817)	(2,771,963)	(3,290,767)	(40,789)	(19,695)	-	(6,953,031)
Выбытия	(556,347)	(347,809)	(242,331)	-	(14,745)	-	(1,161,232)
Износ при выбытии	29,988	343,657	242,331	-	-	-	615,976
Стоимость на 31 декабря 2022 г.	19,743,878	33,810,777	46,946,335	1,842,167	239,659	29,376,603	131,959,419
Накопленный износ	(9,773,459)	(19,833,128)	(27,663,204)	(507,611)	(148,083)	-	(57,925,485)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>9,970,419</b>	<b>13,977,649</b>	<b>19,283,131</b>	<b>1,334,556</b>	<b>91,576</b>	<b>29,376,603</b>	<b>74,033,934</b>

**6 Прочие внеоборотные активы**

Прочие внеоборотные активы представлены в основном долгосрочными авансами, выданными по строительному договору на общую сумму 4,778,990 тысяч тенге и долгосрочными депозитами на сумму 6,789,080 тысяч тенге (2021 год: 7,383,611 и 5,729,116 тысяч тенге соответственно).

## 7 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2022 г.	2021 г.
Готовая продукция	3,693,729	2,946,372
Запасные части	1,671,556	1,430,619
Сырье и материалы	1,224,077	785,101
Незавершенное производство	20,163	14,087
Прочие	2,174,081	2,161,018
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(981,778)	(860,299)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>7,801,828</b>	<b>6,476,898</b>

## 8 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2022 г.	2021 г.
Торговая дебиторская задолженность	11,380,633	5,799,192
Прочие	297,249	192,740
Минус: оценочные резервы под убытки	(1,721,240)	(1,459,415)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>9,956,642</b>	<b>4,532,517</b>
Предоплаты	8,134,984	1,034,077
Прочие	967,508	1,601,834
<b>Итого нефинансовые активы</b>	<b>9,102,492</b>	<b>2,635,911</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>19,059,134</b>	<b>7,168,428</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2022 г.			31 декабря 2021 г.		
	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Балансовая стоимость	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Балансовая стоимость
<b>Текущая</b>	<b>11,854,583</b>	<b>(90,343)</b>	<b>11,764,240</b>	<b>2,615,741</b>	<b>(15)</b>	<b>2,615,726</b>
Просроченная менее 3 месяцев	1,549,584	(43,916)	1,505,668	968,425	(5,138)	963,287
Просроченная от 3 до 6 месяцев	2,533,102	(86,228)	2,446,874	2,706,118	(41,828)	2,664,290
Просроченная от 6 до 12 месяцев	2,459,455	(169,604)	2,289,851	402,682	(8,012)	394,670
Просроченная более 12 месяцев	2,383,650	(1,331,149)	1,052,501	1,934,877	(1,404,422)	530,455
<b>Всего просроченная</b>	<b>8,925,791</b>	<b>(1,630,897)</b>	<b>7,294,894</b>	<b>6,012,102</b>	<b>(1,459,400)</b>	<b>4,552,702</b>
<b>Всего торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>20,780,374</b>	<b>(1,721,240)</b>	<b>19,059,134</b>	<b>8,627,843</b>	<b>(1,459,415)</b>	<b>7,168,428</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2022 г.	2021 г.
<b>Оценочный резерв под убытки на 1 января</b>	<b>1,459,415</b>	<b>1,518,553</b>
Расход	261,825	39,966
Списание	-	(99,104)
<b>Оценочный резерв под убытки на 31 декабря</b>	<b>1,721,240</b>	<b>1,459,415</b>

Балансовая стоимость финансовых активов Компании в составе торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду краткосрочности таких инструментов.

## 9 Займы выданные

В декабре 2022 года были погашены займы выданные компаниями под общим контролем на общую сумму 317,618 тысяч долларов США (150,189,864 тысячи тенге) (2021 год: 360,121 тысяча долларов США (152,524,626 тысяч тенге)).

В октябре 2022 года было подписано дополнительное соглашение, в результате которого ставка вознаграждения по одному из траншей, выданному в долларах США, была снижена на 0.485% годовых, а также продлен срок погашения до января 2026 года.

В июле 2022 года было подписано дополнительное соглашение, в результате которого по одному из траншей, выданному компании под общим контролем в долларах США по договору о синдицированной кредитной линии, продлен срок погашения до января 2026 года.

В декабре 2022 года Компания предоставила заем компании под общим контролем на сумму 60,162,000 тысяч тенге со сроком погашения в январе 2026 года под процентную ставку 0.5 процентов годовых (2021 год: 368,618 тысяч долларов США (155,600,622 тысячи тенге), 5.125–5.61 процентов годовых, срок погашения 1 год).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2022 г.	2021 г.
<b>Оценочный резерв под убытки на 1 января</b>	<b>220,570</b>	<b>345,130</b>
Выданные займы	1,104,355	220,570
Погашенные займы	(220,570)	(345,130)
<b>Оценочный резерв под убытки на 31 декабря</b>	<b>1,104,355</b>	<b>220,570</b>

Справедливая стоимость займов, выданных по состоянию на 31 декабря 2022 составила 30,144,630 тысяч тенге (31 декабря 2021 года: 147,972,839 тысяч тенге).

## 10 Денежные средства и денежные эквиваленты

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	7,326	510,013
Краткосрочные депозиты	2,050,594	5,950,106
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>2,057,920</b>	<b>6,460,119</b>

## 11 Акционерный капитал

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2022 г.		31 декабря 2021 г.	
	Количество акций	Стоимость	Количество акций	Стоимость
Простые акции (за исключением выкупленных Компанией)	3,517,772	9,408,802	3,517,772	9,408,802
Привилегированные акции	119,027	131,489	119,027	131,489
<b>Итого акционерный капитал</b>		<b>9,540,291</b>		<b>9,540,291</b>

Размещенные простые и привилегированные акции полностью оплачены. Привилегированные акции не предусматривают их обязательного выкупа компанией (эмитентом) и участвуют при распределении дивидендов. Владельцы привилегированных акций имеют преимущественное право перед владельцами простых акций на получение дивидендов в заранее определенном гарантированном размере, установленном уставом, и на часть имущества при ликвидации Компании.

**11 Акционерный капитал (продолжение)**

До полной выплаты дивидендов по привилегированным акциям Компании выплата дивидендов по его простым акциям не производится.

Дивиденды по привилегированным акциям сверх гарантированного размера являются не договорными, и не подлежат выплате, если дивиденды по простым акциям не выплачиваются. Таким образом, привилегированная акция представляет собой сложный финансовый инструмент, в структуре которого одновременно находятся долевой компонент и обязательство.

Привилегированные акции не предоставляют акционеру права на участие в управлении Компанией, за исключением следующих случаев, когда:

- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос, решение по которому может ограничить права акционера, владеющего привилегированными акциями;
- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос об утверждении изменений в методику определения стоимости привилегированных акций при их выкупе Компанией на неорганизованном рынке;
- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос о реорганизации либо ликвидации Компании;
- дивиденд по привилегированной акции не выплачен в полном размере в течение трех месяцев со дня истечения срока, установленного для его выплаты, за исключением случаев, когда дивиденд не начислен по основаниям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан.

В соответствии с казахстанским законодательством, распределяемая прибыль Компании, ограничена размером нераспределенной прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлены объявленные и выплаченные в течение года дивиденды:

	2022 г.		2021 г.	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
<b>Дивиденды к выплате на 1 января</b>	-	<b>905,342</b>	-	<b>81,502</b>
Дивиденды, объявленные в течение года	94,308,970	3,196,980	91,074,554	3,087,541
Дивиденды, выплаченные в течение года	(94,308,970)	(3,317,009)	(91,074,554)	(2,263,701)
<b>Дивиденды к выплате на 31 декабря</b>	-	<b>785,313</b>	-	<b>905,342</b>

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в казахстанских тенге. За годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, дивиденды по привилегированным акциям в гарантированном размере 50 тенге на акцию были начислены в качестве части долгосрочных обязательств по привилегированным акциям в сумме 5,951 тысяча тенге.

По итогам 9 месяцев 2022 года были выплачены дивиденды по простым и привилегированным акциям в расчете 26,809.29 тенге на одну акцию.

**12 Прибыль на акцию**

	2022 г.	2021 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Прибыль за год	7,487,389	32,588,019
Дивиденды по привилегированным акциям	5,951	5,951
Прибыль, приходящаяся на держателей простых акций	7,236,582	31,515,706
Средневзвешенное количество простых акций	3,517,772	3,517,772
<b>Базовая и разводненная прибыль на простую акцию (тенге)</b>	<b>2,057</b>	<b>8,959</b>



## 12 Прибыль на акцию (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Активы	149,840,424	221,124,823
Нематериальные активы	186,349	668,786
Обязательства	148,872,178	130,041,681
Уставный капитал, привилегированные акции	131,489	131,489
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>650,408</b>	<b>90,282,867</b>
Количество простых акций	3,517,772	3,517,772
<b>Балансовая стоимость 1 простой акции (тенге)</b>	<b>185</b>	<b>25,665</b>

### Расчёт балансовой стоимости привилегированной акции

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Обязательства по начисленным, но не выплаченным дивидендам	785,313	905,342
Уставный капитал, привилегированные акции	131,489	131,489
<b>Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций</b>	<b>916,802</b>	<b>1,036,831</b>
Долговая составляющая привилегированных акций первой группы, учитываемая в обязательствах	55,163	54,370
Количество привилегированных акций	119,027	119,027
<b>Балансовая стоимость 1 привилегированной акции (тенге)</b>	<b>8,166</b>	<b>9,168</b>

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции рассчитана в соответствии с Приложением 2 листинговых правил Казахской фондовой биржи.

## 13 Займы полученные

В апреле 2022 года Компания совместно с компаниями Группы ERG подписала соглашение с ПАО «Сбербанк России» об отсрочке выплаты основного долга и процентов с 2022–2024 года на 2025–2030 год.

По состоянию на 31 декабря 2022 года справедливая стоимость займов полученных составила 87,180,881 тысяча тенге (31 декабря 2021 года: 97,210,317 тысяч тенге).

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Займы полученные	Обязательства по аренде	Дивиденды	Итого
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>93,370,674</b>	<b>3,756,680</b>	<b>959,712</b>	<b>98,087,066</b>
Денежные изменения	(4,191,914)	(1,564,198)	(97,625,979)	(103,382,091)
Изменение от модификации займов полученных	(32,205)	-	-	(32,205)
Курсовые разницы	6,835,680	300,019	793	7,136,492
Прочие неденежные изменения	5,385,391	315,014	97,505,950	103,206,355
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>101,367,626</b>	<b>2,807,515</b>	<b>840,476</b>	<b>105,015,617</b>

### 13 Займы полученные (продолжение)

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Займы полученные	Обязательства по аренде	Дивиденды	Итого
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>115,281,966</b>	<b>5,030,110</b>	<b>130,808</b>	<b>120,442,884</b>
Денежные изменения	(31,176,618)	(2,264,296)	(93,338,255)	(126,779,169)
Изменение от модификации займов полученных	(1,146,674)	-	-	(1,146,674)
Курсовые разницы	2,733,396	(6,653)	5,064	2,731,807
Прочие неденежные изменения	7,678,604	997,519	94,162,095	102,838,218
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>93,370,674</b>	<b>3,756,680</b>	<b>959,712</b>	<b>98,087,066</b>

Прочие неденежные изменения в основном включают дивиденды объявленные (Примечание 11), процентные расходы (Примечание 23) и амортизацию дисконта по займам полученным (Примечание 23).

### 14 Аренда

Активы в форме права пользования представлены в составе основных средств в соответствии с видами базовых активов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Земля	Машины и оборудование	Транспортные средства	Итого
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2021 года</b>	<b>2,819</b>	<b>527,892</b>	<b>3,414,595</b>	<b>3,945,306</b>
Поступления	-	813,764	-	813,764
Перемещения	-	-	337,015	337,015
Износ	(241)	(72,987)	(587,131)	(660,359)
Выбытие	-	-	(902,895)	(902,895)
Износ при выбытии	-	-	586,296	586,296
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2021 года</b>	<b>2,578</b>	<b>1,268,669</b>	<b>2,847,880</b>	<b>4,119,127</b>
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2022 года</b>	<b>2,578</b>	<b>1,268,669</b>	<b>2,847,880</b>	<b>4,119,127</b>
Поступления	464	181,401	-	181,865
Перемещения	-	-	(236,747)	(236,747)
Износ	(272)	(153,785)	(202,476)	(356,533)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года</b>	<b>2,770</b>	<b>1,296,285</b>	<b>2,408,657</b>	<b>3,707,712</b>

Процентный расход по аренде в 2022 году составил 166,600 тысяч тенге (2021 год: 253,843 тысячи тенге).

Общий денежный отток по аренде в 2022 году составил 1,564,198 тысяч тенге (2021 год: 2,264,296 тысяч тенге).

**15 Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов**

Ниже приведена расшифровка резервов под обязательства по ликвидации и восстановлению активов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Предполагаемая		
	дата закрытия	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
<i>Месторождение</i>			
Центральная и восточная часть Шубаркольского карьера	2050 г.	720,617	640,378
Западная часть Шубаркольского карьера	2044 г.	278,946	281,896
Кудукский карьер	2022 г.	-	11,467
Коксо-химический цех Шубаркольского карьера	2050 г.	173,936	-
<b>Итого</b>		<b>1,173,499</b>	<b>933,741</b>

Ниже представлены изменения резервов под обязательства по ликвидации и восстановлению активов:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2022 г.		2021 г.	
	Горнорудные активы	Ликвидация последствий эксплуатации объектов	Горнорудные активы	Ликвидация последствий эксплуатации объектов
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>933,741</b>	-	<b>828,343</b>	-
Изменение в оценках, отнесенных на (уменьшение)/увеличение актива	(29,856)	173,936	14,280	-
Расходы по отмене дисконта	95,678	-	91,118	-
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>999,563</b>	<b>173,936</b>	<b>933,741</b>	-

Ниже представлены основные предположения, использованные в расчетах обязательств по ликвидации и восстановлению активов:

<i>В процентном выражении</i>	2022 г.	2021 г.
Срок ликвидации (год)	2044-2050	2044-2050
Ставка дисконтирования	10.05-10.31	10.31
Коэффициент инфляции	4.2-4.8	4.8

**16 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Торговая кредиторская задолженность	31,232,437	14,049,179
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>31,232,437</b>	<b>14,049,179</b>
Авансы полученные*	5,846,510	5,068,159
Резервы по ежегодным отпускам и прочим вознаграждениям работников	1,405,121	1,181,217
Прочие налоги к уплате	1,355,399	1,981,901
Задолженность перед работниками	896,695	681,975
Прочая кредиторская задолженность	285,455	370,395
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>9,789,180</b>	<b>9,283,647</b>
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>41,021,617</b>	<b>23,332,826</b>

\*Авансы полученные представляют собой обязательства по договорам с покупателями. По состоянию на 31 декабря 2022 года, были получены авансы на общую сумму 5,846,510 тысяч тенге (2021 год: 5,068,159 тысяч тенге).

В 2022 году была признана выручка в сумме 5,068,159 тысяч тенге в отношении авансов, полученных на начало отчетного года (в 2021 году: 2,637,930 тысяч тенге).

**17 Выручка**

В приведенной ниже таблице представлена выручка по географическому местоположению. Выручка по географическому местоположению распределяется на основе географической юридической регистрации покупателей, и конечный пункт назначения проданной продукции может находиться в альтернативных географических местоположениях.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Европа	39,641,650	21,967,148
Евразия	21,758,092	17,073,449
Казахстан	55,230,011	47,563,226
<b>Итого выручка</b>	<b>116,629,753</b>	<b>86,603,823</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Реализация добытого угля	94,705,424	69,335,164
Реализация кокса	17,608,507	14,587,807
Прочие	4,315,822	2,680,852
<b>Итого выручка</b>	<b>116,629,753</b>	<b>86,603,823</b>

**18 Себестоимость реализации**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Сырье, материалы и комплектующие	18,454,448	12,482,425
Заработная плата и связанные с ней расходы	17,172,845	12,088,793
Услуги подрядчиков по горным работам	8,845,309	2,525,236
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	6,881,635	6,708,953
Услуги по ремонту и техобслуживанию	6,256,285	5,362,886
Прочие налоги	2,815,831	2,471,547
Электроэнергия	1,166,134	987,039
Прочие	6,185,155	3,070,416
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>67,777,642</b>	<b>45,697,295</b>

**19 Общие и административные расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Заработная плата и связанные с ней расходы	2,386,069	1,062,257
Управленческие услуги	1,577,748	2,419,724
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	597,452	514,849
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	558,785	558,550
Прочие налоги	315,596	72,228
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности	262,005	(59,138)
Спонсорская и прочая финансовая помощь	227,276	1,336,426
Прочие	409,415	591,704
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>6,334,346</b>	<b>6,496,600</b>

**20 Прочие операционные доходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Доход от услуг общественного питания	281,664	187,513
Доход от реализации прочих активов	212,074	147,852
Чистая прибыль от курсовой разницы	168,861	322,197
Доход от пени, штрафов за невыполнение условий договоров	40,079	36,568
Доход от выбытия основных средств	13,185	59,256
Доход от выбытия инвестиций	-	4,052,652
Прочие	60,668	93,740
<b>Прочие операционные доходы</b>	<b>776,531</b>	<b>4,899,778</b>

**21 Прочие операционные расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Штрафы, пени по налогам и договорам	4,906,871	-
Расходы по организации питания	839,938	593,395
Расходы по индексации	708,747	13,816
Расходы на персонал	535,021	727,123
Расходы на мероприятия COVID-19	192,291	484,760
Создание резерва на обесценение запасов	121,479	190,660
Прочие	230,246	121,275
<b>Прочие операционные расходы</b>	<b>7,534,593</b>	<b>2,131,029</b>

**22 Финансовые доходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Процентные доходы	7,711,172	8,459,846
Чистая прибыль от курсовой разницы	6,515,068	1,587,290
Амортизация убытка при первоначальном признании займов выданных	3,226,169	-
Доход от досрочного прекращения признания финансовых гарантий	2,987,813	-
Доход от модификации займов полученных	1,246,860	1,146,675
Дивиденды, полученные от дочерних компаний	-	3,431,582
Прочие	129,233	417,481
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>21,816,315</b>	<b>15,042,874</b>

**23 Финансовые расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Убыток от первоначального признания займа выданного	30,106,789	-
Процентные расходы	5,551,992	6,830,189
Амортизация дисконта по займам полученным	1,191,430	1,101,516
Начисление/(восстановление) резерва под убытки по займам выданным	883,785	(124,559)
Убыток от реструктуризации займов выданных	707,120	-
Прочие	518,568	833,911
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>38,959,684</b>	<b>8,641,057</b>

**24 Подоходный налог**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Расходы по текущему подоходному налогу	8,832,157	8,800,366
(Расход)/Экономия по текущему подоходному налогу – прошлые периоды	5,070,715	(23,312)
<b>Итого расходы по текущему подоходному налогу</b>	<b>13,902,872</b>	<b>8,777,054</b>
(Экономия)/Расход по отсроченному подоходному налогу	(4,544,462)	191,399
<b>Расход по подоходному налогу за год</b>	<b>9,358,410</b>	<b>8,968,453</b>

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>16,845,799</b>	<b>41,556,472</b>
Налог по ставке 20 процентов	3,369,160	8,311,294
– подоходный налог за предыдущие периоды	5,702,260	(16,312)
– спонсорская, благотворительная помощь	-	124,819
– продажа инвестиций	-	(808,941)
– необлагаемые налогом дивиденды	-	(686,316)
– корректировка по трансферному ценообразованию	-	1,787,512
– прочие	286,990	256,397
<b>Расходы по подоходному налогу за год</b>	<b>9,358,410</b>	<b>8,968,453</b>

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>Отнесено на счет прибыли или убытка</b>	<b>Отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>31 декабря 2022 года</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц</b>				
Задолженность по вознаграждениям работникам	(103,803)	(9,958)	(23,707)	(137,468)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(291,884)	(52,364)	-	(344,248)
Товарно-материальные запасы	(172,060)	(24,296)	-	(196,356)
Займы выданные	(44,114)	(5,700,268)	-	(5,744,382)
Прочие	(578,806)	(1,827)	-	(580,633)
<b>Валовый актив по отсроченному налогу</b>	<b>(1,190,667)</b>	<b>(5,788,713)</b>	<b>(23,707)</b>	<b>(7,003,087)</b>
<b>Налоговый эффект облагаемых временных разниц</b>				
Основные средства	487,508	1,030,741	-	1,518,249
Займы полученные	774,377	38,891	-	813,268
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	649,293	134,117	-	783,410
Обязательство по возмещению исторических затрат	7,583	-	-	7,583
Прочие	-	40,502	-	40,502
<b>Валовое обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>1,918,761</b>	<b>1,244,251</b>	<b>-</b>	<b>3,163,012</b>
Минус зачет с активами по отсроченному налогу	(1,190,667)	(5,788,713)	(23,707)	(7,003,087)
<b>Признанный актив/обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>728,094</b>	<b>(4,544,462)</b>	<b>(23,707)</b>	<b>(3,840,075)</b>

**24 Подоходный налог (продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	31 декабря 2020 года	Отнесено на счет прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2021 года
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц</b>				
Задолженность по вознаграждениям работникам	(129,580)	21,987	3,790	(103,803)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(303,711)	11,827	-	(291,884)
Товарно-материальные запасы	(156,685)	(15,375)	-	(172,060)
Займы выданные	(73,513)	29,399	-	(44,114)
Прочие	(538,681)	(40,125)	-	(578,806)
<b>Валовый актив по отсроченному налогу</b>	<b>(1,202,170)</b>	<b>7,713</b>	<b>3,790</b>	<b>(1,190,667)</b>
<b>Налоговый эффект облагаемых временных разниц</b>				
Основные средства	466,359	21,149	-	487,508
Займы полученные	746,331	28,046	-	774,377
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	514,803	134,490	-	649,293
Обязательство по возмещению исторических затрат	7,582	1	-	7,583
<b>Валовое обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>1,735,075</b>	<b>183,686</b>	<b>-</b>	<b>1,918,761</b>
Минус зачет с активами по отсроченному налогу	(1,202,170)	7,713	3,790	(1,190,667)
<b>Признанное обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>532,905</b>	<b>191,399</b>	<b>3,790</b>	<b>728,094</b>

Ниже представлены суммы зачета:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2022 г.	2021 г.
Активы по отсроченному подоходному налогу:		
- подлежащие возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	(128,549)	(268,657)
- подлежащие возмещению в течение 12 месяцев	(6,874,538)	(922,010)
<b>Активы по отсроченному налогу</b>	<b>(7,003,087)</b>	<b>(1,190,667)</b>
Обязательства по отсроченному подоходному налогу:		
- подлежащие возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	3,163,012	1,918,761
- подлежащие возмещению в течение 12 месяцев	-	-
<b>Обязательства по отсроченному налогу</b>	<b>3,163,012</b>	<b>1,918,761</b>
<b>Признанный актив/обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>(3,840,075)</b>	<b>728,094</b>

**25 Условные и договорные обязательства и операционные риски**

**Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию.** Казахское налоговое законодательство и практика непрерывно меняются и поэтому подвержены различным толкованиям и частым изменениям, которые могут иметь ретроспективное влияние. Соответственно, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к сделкам и деятельности организации может не совпадать с интерпретацией ее руководства. В этой связи, налоговая позиция Компании в отношении той или иной сделки может быть оспорена налоговыми органами, вследствие чего могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Проверенные налоговые периоды открыты для ретроспективной проверки со стороны казахстанских налоговых органов до истечения применимого срока исковой давности. Несмотря на наличие риска оспаривания казахскими налоговыми органами политик, применяемых Компанией, включая политики, связанные с законодательством по трансфертному ценообразованию, руководство считает, что сможет успешно защитить свою позицию в случае возникновения споров, а также отмечает, что сумма потенциального иска налоговых органов не может быть обоснованно оценена. Соответственно, на 31 декабря 2022 года финансовая отчетность не включает резервы по возможным налоговым обязательствам (2021 год: резервы не формировались).

## 25 Условные и договорные обязательства и операционные риски (продолжение)

**Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.** Казахское законодательство и юридическая практика находятся в состоянии непрерывного развития, что может привести к различным интерпретациям действующего законодательства, а также к введению новых законов и прочих нормативно-правовых актов. Руководство считает, что отраженный в данной отдельной финансовой отчетности резерв под обязательства по восстановлению и ликвидации активов является достаточным, исходя из требований действующего законодательства и деятельности Компании. Однако изменения в законодательстве, его интерпретации, а также изменения оценок руководства могут привести к необходимости пересмотра Компанией своих оценок и создания дополнительного резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

**Обязательства по охране окружающей среды.** В 2021 году вступил в силу новый Экологический Кодекс. Согласно Кодексу у операторов производственных объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, помимо обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, также возникает обязательство по предоставлению государству финансового обеспечения до июля 2024 года (Примечание 15). В настоящее время Компания обсуждает возможные поправки к Экологическому кодексу, включая метод и сроки финансирования обязательств.

**Судебные разбирательства.** К Компании периодически в ходе текущей деятельности поступают иски требования. Исходя из собственной оценки, а также рекомендаций внутренних и внешних профессиональных консультантов, руководство считает, что они не приведут к каким-либо существенным убыткам.

**Долгосрочные договоры продажи.** В сентябре 2018 года Компания заключила долгосрочный договор продажи на поставку кокса с компанией под общим контролем. Срок действия договора представляет собой более позднюю из дат: (i) 30 сентября 2028 года, (ii) дату, в которую будет достигнут общий уровень поставок, (iii) более позднюю дату, согласованную сторонами.

В апреле 2020 года Компания заключила долгосрочный договор продажи на поставку каменного угля. Срок действия договора представляет собой более позднюю из дат: (i) 31 декабря 2026 года, (ii) дату, в которую будет достигнут общий уровень поставок, (iii) более позднюю дату, согласованную сторонами.

**Договорные обязательства капитального характера.** По состоянию на 31 декабря 2022 года у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 41,667,124 тысячи тенге (2021 год: 30,367,575 тысяч тенге).

## 26 Управление финансовыми рисками

Деятельность Компании подвергает ее ряду финансовых рисков: кредитному риску, рыночному риску (включая валютный риск) и риску ликвидности. Программа управления рисками в Компании сосредоточена на непредсказуемости финансовых рынков и направлена на максимальное снижение потенциального негативного влияния на финансовые результаты деятельности Компании.

### (а) Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у Компании возникает потенциальный кредитный риск, представлены, в основном, займами выданными, денежными средствами с ограничением по снятию, торговой и прочей финансовой дебиторской задолженностью, финансовыми гарантиями, размещенными депозитами и денежными средствами и денежными эквивалентами. В отношении финансовых гарантий Компания гарантировала обязательства связанных сторон.

Политика ERG заключается в инвестировании свободных средств в банки или фонды ликвидности с высоким рейтингом. При размещении денежных средств и депозитов Компания устанавливает контрагентам индивидуальные кредитные лимиты на основании опубликованных кредитных рейтингов. Мониторинг этих контрагентов осуществляется на регулярной основе для обеспечения количественной оценки всех кредитных рисков и, при необходимости, принятия соответствующих мер по их предотвращению. Оценка кредитного риска некоторых контрагентов не всегда соответствует кредитным требованиям. Управление такими случаями осуществляется в соответствии с политикой ERG по финансированию и казначейству, включая установление индивидуальных кредитных лимитов.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, Компания разместила денежные средства и депозиты в финансовых учреждениях с кредитными рейтингами от В2 и ниже/без рейтинга на сумму 2,050,594 тысячи тенге (2021 год: 6,457,342 тысячи тенге). По состоянию на 31 декабря 2022 года, Компания разместила денежные средства, ограниченные в использовании, в финансовом учреждении с кредитным рейтингом В2 на сумму 6,906,957 тысяч тенге (2021 год: 5,729,116 тысяч тенге).



**26 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

Компанией разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с устойчивым финансовым положением и соответствующей кредитной историей. Клиенты, которые не отвечают требованиям Компании в отношении кредитоспособности, могут осуществлять операции с Компанией только на условиях предварительной оплаты. Предоставление займов осуществляется только связанным сторонам Компании.

Балансовая стоимость денежных средств и денежных эквивалентов, краткосрочных банковских депозитов со сроком погашения свыше 3 месяцев, займов выданных и дебиторской задолженности (включая дебиторскую задолженность связанных сторон) за вычетом оценочных резервов под убытки, гарантированные обязательства по финансовым гарантиям, обязательства по инвестированию капитала и предоставлению займов представляют максимальную сумму подверженности кредитному риску. На погашение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, однако, руководство считает, что Компания не имеет существенного риска убытков от обесценения свыше уже отраженных резервов.

**(б) Рыночный риск**

**Валютный риск.** Валютный риск возникает, когда будущие валютные поступления или признанные активы и обязательства выражены в валюте, не являющейся функциональной валютой Компании.

Компания подвержена валютному риску по реализации, приобретениям, займам выданным, выраженным в валютах, кроме соответствующих функциональных валют Компании, в основном долларах США и российских рублях.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Компания старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо, для устранения краткосрочной несбалансированности.

Ниже представлена таблица сумм, выраженных в иностранной валюте активов и обязательств, по которым возникает валютный риск.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Доллар США	Евро	Российский рубль	Итого
<b>2022 г.</b>				
Активы	11,206,682	49	259,013	11,465,744
Обязательства	(105,210,644)	(501,063)	(601,754)	(106,313,461)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>(94,003,962)</b>	<b>(501,014)</b>	<b>(342,741)</b>	<b>(94,847,717)</b>
<b>2021 г.</b>				
Активы	153,154,644	-	363,457	153,518,101
Обязательства	(99,092,752)	(159,771)	(312,830)	(99,565,353)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>54,061,892</b>	<b>(159,771)</b>	<b>50,627</b>	<b>53,952,748</b>

В таблице ниже представлено изменение финансового результата и собственного капитала в результате возможных изменений обменных курсов, используемых на конец отчетного периода для функциональной валюты организаций Компании, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Воздействие на прибыль/(убыток) и собственный капитал</b>	
	<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>На 31 декабря 2021 г.</b>
Укрепление/ослабление доллара США на 20%	(15,040,634)/15,040,634	(8,649,903)/8,649,903
Укрепление/ослабление евро на 20%	(80,162)/80,162	-
Укрепление/ослабление российского рубля на 20%	(54,839)/54,839	(8,100)/8,100

**26 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

**Ценовой риск.** Компания подвержена ценовому риску в отношении инвестиций, удерживаемых Компанией и классифицируемых в бухгалтерском балансе как инвестиции по справедливой стоимости. Однако Компания считает, что данный риск невысок, так как данные инвестиции представляют собой инвестиции в компании ERG, которые не обращаются на открытом рынке, и ERG контролирует ожидаемые денежные потоки, связанные с данными инвестициями.

**Процентный риск.** Изменения ставок вознаграждения оказывают влияние, в основном, на привлеченные займы и займы выданные, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения) либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой вознаграждения). При привлечении или выдаче новых займов, руководство решает вопрос о том, какая ставка вознаграждения – фиксированная или переменная – будет наиболее выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения на основе собственных профессиональных суждений.

Изменение рыночной ставки вознаграждения в течение отчетного периода не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период в связи с тем, что все привлеченные или выданные займы были получены с фиксированной ставкой вознаграждения. По состоянию на отчетную дату существенного влияния риска изменения процентных ставок в отношении финансовых активов Компании не было.

Чувствительность к изменениям в процентных ставках применима не только к финансовым инструментам с плавающими ставками, а также к займам выданным и полученным, признаваемым по справедливой стоимости.

**(в) Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Компания не сможет выполнить своих финансовых обязательств в момент наступления срока их погашения. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании достаточной ликвидности для выполнения своих обязательств в срок (как в обычных условиях, так и в нестандартных ситуациях), не допуская возникновения неприемлемых убытков или риска ущерба для репутации Компании.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании по соответствующим группам погашения, исходя из оставшегося периода до контрактной даты погашения на отчетную дату.

Представленные в таблице суммы являются контрактными недисконтированными потоками денежных средств (за исключением привилегированных акций, по которым срок погашения представлен на основе приведенной стоимости). Остатки к погашению в течение 12 месяцев приравниваются к своей балансовой стоимости, так как влияние дисконтирования является незначительным.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Денежные потоки по договорам</b>	<b>до года</b>	<b>1-3 лет</b>	<b>Более 3 лет</b>
<i>На 31 декабря 2022 года</i>						
Займы полученные	13	101,367,626	137,651,993	788,337	58,596,273	78,267,383
Обязательства по аренде	13	2,807,515	2,405,743	944,577	1,357,884	103,282
Торговая кредиторская задолженность	16	31,232,437	31,232,437	31,232,437	-	-
Дивиденды к выплате	11	785,313	785,313	785,313	-	-
Обязательства по привилегированным акциям		55,163	154,736	5,951	11,903	136,882
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>136,248,054</b>	<b>172,230,222</b>	<b>33,756,615</b>	<b>59,966,060</b>	<b>78,507,547</b>
<i>На 31 декабря 2021 года</i>						
Займы полученные	13	93,370,674	124,866,258	12,739,107	44,310,083	67,817,068
Обязательства по аренде	13	3,756,680	3,836,341	1,647,160	2,044,927	144,255
Торговая кредиторская задолженность	16	14,049,179	14,049,179	14,049,179	-	-
Дивиденды к выплате	11	905,342	905,342	905,342	-	-
Обязательства по привилегированным акциям		54,370	160,687	5,951	11,903	142,833
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>112,136,245</b>	<b>143,817,808</b>	<b>29,346,739</b>	<b>46,366,913</b>	<b>68,104,156</b>

**26 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

**Управление риском капитала.** Цели Компании по управлению капиталом заключаются в обеспечении способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности для предоставления прибыли акционерам и выгод прочим заинтересованным сторонам и поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала.

В целях поддержания или корректировки структуры капитала Компания может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, прибыль на капитал акционеров и продавать активы для снижения заемного капитала.

Компания учитывает следующие суммы в рамках управления капиталом:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2022 г.</b>	<b>2021 г.</b>
Займы полученные и обязательства по аренде	104,175,141	97,127,354
Капитал, причитающийся акционерам Компании	968,246	91,083,142
<b>Итого капитал</b>	<b>105,143,387</b>	<b>188,210,496</b>

**27 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости, основывается на ожидаемых будущих денежных потоках, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, представляет собой уровень иерархии 2.

Справедливые стоимости финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равны их балансовым стоимостям.

**28 События после отчетной даты**

В феврале 2023 года подписано дополнительное соглашение об изменении срока погашения займа, выданного компании под общим контролем с января 2026 года на август 2023 года.

Компания выдала заем компании под общим контролем в рамках данной кредитной линии на сумму 2,075,000 тысяч тенге со сроком погашения в августе 2023 года.

## IV. ГЛОССАРИЙ

### Аббревиатуры

**ДТП** – дорожно-транспортное происшествие

**ЗВ** – загрязняющие вещества

**МСФО** – международные стандарты финансовой отчетности

**ООН** – Организация Объединенных Наций

**ОТиПБ** – охрана труда и промышленная безопасность

**СКАУТ** - система спутникового контроля, аналитики и управления транспортом

**СМУП** - система мониторинга и учета происшествий

**СУОТ** – система управления охраной труда

**ISO** – (англ. International Organization for Standardization) – Международная организация по стандартизации

**HAZID** - сокр. от англ. hazard identification – идентификация опасностей

**LTIFR** – (англ. Lost time injury frequency rate) – коэффициент частоты производственного травматизма

**OHSAS** – (англ. Occupational Health and Safety Assessment Scheme) – система оценки промышленной безопасности и здоровья

**RCM** – (англ. Reliability-Centered Maintenance) – планирование обслуживания технических систем на основе инженерного анализа возможных отказов систем, их элементов и последствий отказов

### Единицы измерения

**км** – километр

**м<sup>3</sup>** – кубический метр

**тыс.** – тысяча

**млн** – миллион

### Термины

**API 2** – ценовой индикатор, представляющий собой цену угля калорийностью 6 000 ккал/кг для поставок спот на условиях CIF ARA (стоимость, страхование, доставка – Амстердам, Роттердам, Антверпен)

**Вскрыша** – пустая порода, покрывающая залежи угля и вынимаемая при его добыче открытым способом

**Дивиденд** – часть чистой прибыли Компании, распределяемая между акционерами

**Дочерние компании, организации, предприятия** – юридические лица, в которых Компания имеет определенный процент голосующих акций и либо в силу преобладающего участия в уставном капитале, либо в соответствии с заключенным договором, либо иным образом имеет возможность определять решения, принимаемые такими юридическими лицами

**Зольность** – массовая доля золы, содержание в процентах негорючего (на безводную массу) остатка, который создается из минеральных примесей топлива при его полном сгорании; один из основных показателей, используемый как учетный, балансный и расчетный показатель в практике добычи, переработки и потребления угля

**Карьер** – совокупность горных выработок, образованных при добыче полезного ископаемого открытым способом (разрез); горное предприятие по добыче полезных ископаемых открытым способом

**Кокс** – твердый продукт, получаемый путем прокаливания каменного угля без доступа кислорода

**Низкозольный уголь** – уголь с низкой зольностью (менее 10 % золы)

**Спецкокс** – твердый углеродистый восстановитель для электрометаллургических производств крупностью 5–25 мм с содержанием золы не более 10 %

**Уголь марки «Д» (длиннопламенный)** – вид энергетического угля, отличается высоким содержанием летучих веществ, низким содержанием серы и золы, используется в большой энергетике, является хорошим сырьем для производства синтетического жидкого топлива и химических продуктов, получения формованного кокса и сферических абсорбентов, низкотемпературного коксования

**Энергетический уголь** – уголь, используемый для получения электрической энергии, сжигаемый в котлах для получения пара, необходимого для выработки электроэнергии или для обеспечения теплом технологических процессов, либо используемый как непосредственный источник технологического тепла

АО «Шубарколь комир»

Республика Казахстан, 100004, г. Караганда, ул. Асфальтная, 18

Телефоны: (7212) 93 01 10

Факс: (7212) 44 05 16

Эл.почта: shk@erg.kz