

SHUBARKOL KOMIR



УСТОЙЧИВОСТЬ  
ОПТИМИЗАЦИЯ  
ЭФФЕКТИВНОСТЬ



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2019

АО «Шубарколь комир»

АО «Шубарколь комир» занимается добычей, переработкой и продажей угля и полукокса, а также буксировкой и перевозками внутри и за пределами Республики Казахстан.

Компания входит в группу Eurasian Resources Group, ведущего производителя природных ресурсов с интегрированными операциями по добыче, переработке, энергетике, логистике и маркетингу.



## ОГЛАВЛЕНИЕ

### 1 ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

- 2 Обращение Председателя Совета директоров
- 3 Обращение Президента

### 2 ОБ ОБЩЕСТВЕ

- 4 Общее описание
- 6 Профиль Общества
- 6 Ключевые показатели

### 3 ОБЗОР РЫНКА

- 8 Макроэкономика
- 9 Спрос и предложение
- 9 Цены
- 9 Добыча в Казахстане

### 4 СТРАТЕГИЯ

### 5 ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

- 14 Операционная модель
- 15 Резервы и ресурсы
- 16 Добыча и переработка
- 17 Продукты и рынки
- 17 Сбыт

### 6 ФИНАНСОВЫЙ ОБЗОР

- 20 Принципы подготовки отчетности
- 20 Отчет о прибылях и убытках
- 21 Капитальные затраты

### 7 УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

- 23 Система управления рисками
- 24 Ключевые риски и управление ими

### 8 ОБЗОР ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ

- 28 Наш персонал
- 30 Охрана труда и промышленная безопасность
- 31 Охрана окружающей среды
- 35 Социальные инвестиции

### 9 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- 39 Акционерный капитал и акционеры
- 39 Дочерние и зависимые организации Общества
- 40 Организационная структура
- 41 Структура органов управления
- 43 Заявление о достоверности данных

### 10 ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

- 46 Аудиторский отчет независимого аудитора
- 54 Консолидированный бухгалтерский баланс
- 56 Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
- 57 Консолидированный отчет об изменениях в капитале
- 58 Консолидированный отчет о движении денежных средств
- 59 Примечания к консолидированной финансовой отчетности

### ПРИЛОЖЕНИЯ

- 88 Приложение 1: Совет директоров
- 89 Приложение 2: Правление Общества
- 90 Приложение 3: Глоссарий



АО «Шубарколь комир» продолжает планомерную работу в обеспечении необходимых условий для удержания лидирующих позиций и планомерного роста производства.

**Шахажанов Серик Каримжанович**  
Председатель Совета директоров

## Обращение Председателя Совета директоров

### Уважаемые инвесторы, партнеры и коллеги!

Производственные и финансовые результаты деятельности АО «Шубарколь комир» за 2019 год свидетельствуют о достижении Компанией стратегических целей по устойчивому развитию бизнеса.

Уменьшение спроса на уголь в 2019 году, связанное с изменением конъюнктуры на европейском рынке и ужесточением экологических норм в ЕС, не оказало заметного влияния на объемы добычи и реализации продукции «Шубарколь комир». Объемы добычи, в целом сохранившись на уровне 2018 года, составили 11,3 млн тонн (11,6 млн тонн в 2018 году).

Интегрированные в бизнес-стратегию принципы устойчивого развития выражаются в ежедневной деятельности и говорят о стремлении к минимизации негативного воздействия на окружающую

среду, обеспечению высоких стандартов промышленной безопасности и охраны труда, ведению конструктивного диалога со всеми заинтересованными сторонами.

Ряд проектов, реализуемых АО «Шубарколь комир» как социально ориентированным предприятием, направлен на поддержание населения в регионе присутствия и улучшение условий его жизни, развитие социальной инфраструктуры, поддержку образования, культуры и спорта. Запуск новых производственных мощностей способствует повышению занятости местного населения, создавая дополнительные рабочие места.

Без сомнения, пандемия COVID-19 оказала значительное влияние на жизнь наших сотрудников, Компании, наших партнеров и подрядчиков.

Сложившаяся непростая ситуация еще раз подчеркнула важность работы на основе комплексного подхода и взаимной поддержки. Сегодня мы активно работаем над устранением возникших проблем. Мы сконцентрировались на обеспечении безопасности наших сотрудников и местных сообществ, а также на минимизации воздействия пандемии COVID-19 на бизнес.

АО «Шубарколь комир» продолжает планомерную работу в обеспечении необходимых условий для удержания лидирующих позиций и планомерного роста производства путем развития поставки угля крупным металлургическим компаниям как в Казахстане, так и за рубежом. ■



Все достижения, которыми мы гордимся сегодня, и которые, я уверен, нас ждут впереди, возможны только благодаря профессионализму, высокой квалификации и самоотдаче наших сотрудников.

**Ибрагимов Рустам Сухрабович**  
Президент АО «Шубарколь комир»



## Обращение Президента

### Уважаемые инвесторы, партнеры и коллеги!

Предлагаю вашему вниманию отчет о деятельности АО «Шубарколь комир» за 2019 год.

2019 год для нашего предприятия ознаменовался достаточно важными для его дальнейшего развития эффективными мерами по увеличению производственных мощностей, оптимизации производственных процессов и наращиванию ресурсной базы. Реализация инвестиционной программы позволила существенно укрепить парк горнотранспортного оборудования. Приобретение одиннадцати современных самосвалов Caterpillar-777E и двух дизельных гидравлических экскаваторов Hitachi дало ожидаемый положительный эффект, выразившийся в повышении оперативности решения производственных задач и достижении плановых показателей.

Консолидированная выручка АО «Шубарколь комир», включая дочерние предприятия, составила 157 млрд в 2019 году (125 млрд в 2018 году).

В 2019 году наши горняки преодолели исторический рубеж в 170 миллионов тонн угля, добытых с начала разработки Шубаркольского угольного месторождения. Этого объема угля хватит почти на 200 лет обеспечения теплом и электроэнергией такого города как Бишкек.

«Шубарколь комир» был и остается одним из ключевых в количественном и уникальных в качественном выражении звеньев отечественной угольной промышленности. Но самым главным и самым важным активом в достижении

поставленных задач был и остается человек труда. Все достижения, которыми мы гордимся сегодня, и которые, я уверен, нас ждут впереди, возможны только благодаря профессионализму, высокой квалификации и самоотдаче наших сотрудников.

Забота о сотрудниках – это главный приоритет в деятельности Общества. Мы ведем активную работу по улучшению условий труда, социального обустройства и быта сотрудников. По программе СБП (социально-бытовые помещения) в вахтовом поселке разреза «Центральный» возведен современный, отвечающий всем актуальным требованиям безопасности и комфорта дом межсменного отдыха на 120 мест и 12 административных, жилых и производственных зданий. Отремонтированы и приведены к единому стандарту СБП общежития, диспетчерские, объекты инфраструктуры и жизнеобеспечения.

Большое внимание уделяется развитию персонала, обеспечению постоянного процесса совершенствования профессиональных навыков, гражданских инициатив. В 2019 году порядка 200 сотрудников предприятия приняли участие в корпоративных развивающих тренингах и семинарах.

Мы осознаем высокую важность эффективного управления устойчивым развитием, вопросами охраны труда и окружающей среды и обеспечения высокого уровня промышленной безопасности. Отмечу, что в 2019 году мы не допустили ни одного случая со смертельным исходом на производстве, и мы будем и дальше улучшать наши стандарты безопасности. Снизились

«текучесть» персонала, которая составила 9,6% по сравнению с 12% в 2018 году.

В рамках социальной ответственности в регионе своего присутствия АО «Шубарколь комир» ежегодно обеспечивает отоплением поселок городского типа Шубарколь, а также выделяет три тысячи тонн угля для жителей п. Кызылжар. Благодаря реализации республиканских жилищных программ, 61 семья шубаркольцев смогла приобрести новые квартиры в областном центре на льготных условиях.

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 OHSAS 18001:2007. Системы менеджмента сертифицированы в германском органе по сертификации TÜV CERT. «Шубарколь комир» регулярно проводит внутренние аудиты систем менеджмента. Были разработаны и утверждены декларации безопасности и промышленной безопасности предприятий, своевременно проводится аттестация производственных объектов.

Не останавливаясь на достигнутом, АО «Шубарколь комир» продолжает предпринимать усилия для дальнейшего развития и разработало план мероприятий на 2020 год по сокращению расходов с целью минимизации затрат и увеличению производительности для получения максимального дохода. ■

# ОБ ОБЩЕСТВЕ

## Наша миссия

- Быть лучшими в том, что мы делаем;
- Развиваться вместе с миром, оставаясь верными своим ценностям;
- Бережно раскрывая потенциал Земли и человечества, обеспечивать процветание тех, кто на нас полагается.

## Общее описание

АО «Шубарколь комир» и его дочерние предприятия (далее – «Шубарколь комир» или «Общество») занимаются добычей, переработкой и продажей угля и полукокса, а также транспортировкой до станции примыкания внутри и за пределами Республики Казахстан.

Освоение разреза началось в 1985 году и к концу 2019 года было добыто более 176 млн тонн угля.

АО «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.

## Профиль общества

«Шубарколь комир» достиг 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» оснащен экскаваторным парком, что обеспечивает

стабильность в наращивании темпов вскрышных и взрывных работ. Также Общество имеет парк автосамосвалов, предназначенных для транспортировки угля и вскрышных пород. Более подробная информация о деятельности Общества в производственной цепочке с описанием движения сырья приведена в разделе 5.

## Ключевые показатели

	2017	2018	2019
<b>Операционные показатели:</b>			
Добыча и производство			
Уголь			
– добыча, тыс. тонн	10 455	11 598	<b>11 331</b>
– вскрыша, тыс. м <sup>3</sup>	30 082	31 386	<b>33 245</b>
Спецкокс, тыс. тонн	206	186	<b>209</b>
Объем реализации			
Уголь, тыс. тонн	10 062	11 144	<b>10 759</b>
Спецкокс, тыс. тонн	193	188	<b>198</b>
<b>Финансовые показатели:</b>			
Выручка, тыс. тенге	88 326 960	124 955 805	<b>156 795 839</b>
Капитальные затраты, тыс. тенге:	15 482 107	12 235 190	<b>19 219 806</b>
в том числе АО «Шубарколь комир» без дочерних предприятий	6 554 819	7 513 210	<b>15 851 829</b>

В 2019 году выручка составила 157 млрд тенге (рост к 2018 году – на 25,5% и к 2017 году – на 77,5%). Основным фактором, повлиявшим на изменение выручки 2019 года в сравнении с

2018 годом, является увеличение цен на уголь, а также рост доли более дорогих перевозок железорудного сырья на экспортные направления.

Основную долю в выручке занимает доход от реализации добытого угля: в 2017 году – 48,3%, в 2018 году – 47,9%, 2019 году – 52,6%.

### Пандемия COVID-19

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о глобальной пандемии, связанной с COVID-19. «Шубарколь комир» продолжает тесно сотрудничать с местными сообществами в борьбе с последствиями пандемии COVID-19 для населения и бизнеса. «Шубарколь комир» имеет сильную корпоративную культуру и заботится о благосостоянии своих сотрудников и местных сообществ. Отложенные профилактические

мероприятия помогут «Шубарколь комир» в решении этой новой и беспрецедентной задачи. «Шубарколь комир» активно поддерживает меры, предпринятые правительством, по сдерживанию распространения пандемии COVID-19 как в финансовом отношении, так и с помощью своей цепочки снабжения для обеспечения ключевых поставок на благо сообщества. Хотя «Шубарколь комир» скорректировал некоторые операционные процессы,

до настоящего времени COVID-19 не оказал существенного влияния на нашу деятельность.

«Шубарколь комир» признает, что ситуация носит динамичный характер, и поэтому «Шубарколь комир» продолжает следить за развитием событий по всему миру. Руководство считает, что «Шубарколь комир» способен преодолеть возникшие трудности.

# Бизнес-модель

## НАШИ РЕСУРСЫ

### ОПЕРАЦИОННЫЕ

#### Добывающие мощности

- Шубаркольское месторождение:
- разрез Центральный;
  - разрез Западный

#### Перерабатывающие мощности

- Три сортировочных комплекса
- Две установки грохочения

#### Производственные мощности

- Коксохимический завод

#### Транспортные мощности

- Железнодорожные пути
- Три грузовые железнодорожные станции
- Локомотивно-вагонное депо
- Локомотивный парк

### ПРИРОДНЫЕ

Общие ресурсы угля, потенциально пригодные для разработки открытым способом, составляют

**955,4** млн т

### ФИНАНСОВЫЕ

Максимально эффективное использование всех финансовых средств

### ЧЕЛОВЕЧЕСКИЕ

Профессионализм и высокая квалификация

**>3 700** сотрудников

### ПАРТНЕРСКИЕ

- Обширная клиентская база: промышленные предприятия Республики Казахстан, коммунально-бытовой сектор во всех регионах Республики Казахстан и экспорт (дальнее и ближнее зарубежье).
- Договоры сотрудничества с региональными властями и общественными организациями

## КАК МЫ СОЗДАЕМ СТОИМОСТЬ

### ДОБЫЧА И ПЕРЕРАБОТКА УГЛЯ

Добыча в 2019 году **11,3** млн т  
 Производственная мощность **20** млн тонн угля в год

### ПРОИЗВОДСТВО СПЕЦКОКСА

Завод по производству спецкокса

Производство в 2019 году **209** тыс. т  
 Производственная мощность **210** тыс. т в год

**№ 3** ПО ОБЪЕМАМ ДОБЫЧИ УГЛЯ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН

## НАШИ РЕЗУЛЬТАТЫ

### ВЫРУЧКА



### Капитальные вложения

**19.2** млрд тенге

## НАШИ ПОТРЕБИТЕЛИ

### УГОЛЬ

#### Реализация в 2019 году



#### Внутренний рынок

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

#### Экспорт

- Предприятия дальнего и ближнего зарубежья

### СПЕЦКОКС

#### Реализация в 2019 году

**198** тыс. т

#### Внутренний рынок

- Металлургические предприятия Республики Казахстан.

### ТРАНСПОРТНЫЕ УСЛУГИ

#### Объем оказанных услуг в 2019 году



## ФАКТОРЫ РОСТА В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ

### ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Снижение уровня травматизма персонала до нуля и минимизация негативного влияния на окружающую среду на каждом этапе производственного процесса являются приоритетами Компании.

[Подробнее на стр. 31](#)

### ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ СОТРУДНИКОВ

Мы способствуем профессиональному развитию персонала для повышения операционной эффективности и мотивации наших сотрудников.

[Подробнее на стр. 28](#)

### РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ

Управление внешними и внутренними рисками в каждом аспекте деятельности Компании позволяет нам достигать стратегических целей и гарантирует рост в долгосрочной перспективе.

[Подробнее на стр. 23](#)

### ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Инвестиции в современное оборудование и совершенствование производственных процессов позволяют повышать эффективность производства и снижать себестоимость.

[Подробнее на стр. 11](#)

### КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА

Наша корпоративная культура побуждает сотрудников добиваться результата без ущерба для безопасности, экологии и с соблюдением этических принципов.

[Подробнее на стр. 35](#)

### КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Мы стремимся придерживаться высоких стандартов корпоративного управления и опираемся на лучшие практики.

[Подробнее на стр. 35](#)

# ОБЗОР РЫНКА

## Макроэкономика

Мировые цены на энергетический уголь скорректировались в 2019 году, после бурного роста в предыдущие годы – средняя котировка европейского бенчмарка API 2 (CIF ARA 6 тыс. ккал) составила 61 долл. США/тонну, что на 33% ниже среднего значения в 2018 году и на 27% ниже значения 2017 года. Цены на австралийский уголь (ФОб Ньюкасл) на азиатском рынке (6 тыс. ккал) в 2019 году снизились на 27% до 78 долл. США/тонну.

Мировой спрос на уголь продолжил расти в 2019 году – «морской» импорт энергетического угля увеличился на

2%, превысив 1 млрд тонн, благодаря росту закупок в Китае, Индии, Вьетнаме и ряде других азиатских стран. Импорт Китая достиг 197 млн тонн, оказавшись выше плановых значений китайского правительства. Импорт в Индию также существенно увеличился вследствие развития местной экономики и сложностей добычи угля внутри страны. Мировой экспорт вырос также на 2% – главным образом, благодаря увеличению добычи и экспорта низкокалорийного угля Индонезией. В высококалорийном сегменте снижение поставок из Колумбии

и США оказалось вдвое больше, чем рост со стороны Австралии и России.

Несмотря на рост потребления угля в Азии, спрос на энергетический уголь в Европейском союзе (ЕС) оказался ниже, чем в 2018 году, из-за более теплой зимы, низких цен на природный газ – основного конкурента угля, как топлива для тепловых электростанций, продолжающегося роста выработки электроэнергии из возобновляемых источников, высокой стоимости квот на углеродные выбросы в Европе.

## Спрос и предложение

Несмотря на снижение спроса в Европе, глобальный спрос на энергетический уголь, по прогнозам Международного энергетического агентства, останется стабильным как минимум до 2024 года. Снижение потребления в Европе и США будет компенсировано более высоким спросом со стороны азиатских стран, прежде всего Индии, Пакистана, Бангладеш, Вьетнама, Филиппин и Индонезии. Спрос на угольную электроэнергетику сохранится на текущем уровне в связи с ростом промышленного

производства и повышением уровня электрификации в развивающихся странах, а также ростом потребления электричества в развитых странах в связи с внедрением электромобилей. Несмотря на конкуренцию со стороны газа и возобновляемой энергетики, доля угля в мировом энергобалансе к 2024 году снизится незначительно – до 35%. Таким образом, уголь останется крупнейшим энергетическим источником в обозримом будущем.

Основными регионами, обеспечивающими потребление угля, являются Азиатско-Тихоокеанский регион (75,3% мировой добычи в 2018 году), в частности Китай (50,5%) и Индия (12,0%). Другие основные потребители это – Северная Америка (9,1%), Европа (8,1%) и СНГ (3,6%), в том числе Россия и Казахстан. В среднесрочной перспективе возможен рост добычи угля в Российской Федерации для обеспечения спроса в Азиатско-Тихоокеанском регионе.

## Цены

Мировые цены на уголь в 2019 году снизились на 33% по сравнению с 2018 годом до 61 долл. США на базисе CIF ARA. Основными причинами стали резкое падение цен на газ, рост производства возобновляемой электроэнергии, а также рост стоимости углеродных выбросов.

## Добыча в Казахстане

В 2019 году «Шубарколь комир» сохранил третье место по добыче угля среди предприятий Казахстана, занимая 10,4% рынка. Общая добыча угля в Республике Казахстан составила 109,3 млн тонн, из которых «Шубарколь комир» добыл 11,3 млн тонн.

Объемы добычи угля в Казахстане в 2019 году сократились на 3% по сравнению с 2018 годом, составив 109,3 млн тонн. Основное сокращение пришлось на добычу угля марки «Д» (длиннопламенного) (-1,7 млн тонн) и угля энергетического марки КСН (коксовый, слабоспекающийся, низкометаморфизованный) (-1,7 млн тонн).

Сокращение добычи угля КСН произошло за счет снижения поставок АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» (входит в ERG) на генерирующие предприятия ERG, сокращения экспорта угля Ангренсор в Россию на Омские ТЭЦ, Рефтинскую и Троицкую ГРЭС.

Снижение добычи угля марки «Д» (длиннопламенного) в основном пришлось на компании: ТОО «Гамма» (-0,9 млн т) и АО «Шубарколь премиум» (-0,8 млн тонн). Снижение добычи длиннопламенного угля в Казахстане обусловлено, как снижением цен на европейском рынке, что приводит к снижению маржинальности таких продаж, так и переводом ряда российских электростанций на локальные угли.



# СТРАТЕГИЯ

Стратегия Общества 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.

Для реализации стратегии Обществу необходимо решить следующие задачи:

- 1 выстраивание интеграции внутри ERG
- 2 поддержание рентабельности бизнеса в долгосрочной перспективе

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



## 1. Нарастание объемов добычи до 20 млн тонн в год

Реализация данного проекта требует:

- 1.1 Изучение дополнительных возможностей реализации: поставки на ближайшие электростанции при успешном пробном сжигании, поставки металлургическим компаниям, поставки в Дальнее зарубежье, развитие рынка фасованного угля и т. д.;
- 1.2 Развитие 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 Шубарколь, Аркалык и Кызылжар, выстраивание коммуникаций с прочими пользователями железнодорожной инфраструктуры Республики Казахстан.



## 2. Строительство нового завода спексокса и модернизация существующих мощностей по его производству

На данный момент «Шубарколь комир» имеет в своем составе коксохимическое предприятие, введенное в эксплуатацию в 2006 году. Основными потребителями спексокса являются дочерние компании ERG – АО «ТНК Казхром» (1, 2 и 6 цеха Аксуского завода ферросплавов) и Павлодарский алюминиевый завод, входящий в АО «Алюминий Казахстана».

Новый проект предполагает строительство завода мощностью 400 тыс. тонн (опции более 400 тыс. тонн также рассматриваются), в связи с вводом в эксплуатацию цеха № 4 Актюбинского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром», и соответственным увеличением дополнительной потребности в спексоксе высокого качества.



## 3. Строительство установки по обогащению угля

На данный момент в «Шубарколь комир» реализуется проект строительства установки по обогащению средне-, высокозольного угля. Его целью является получение низкозольного угля, который более востребован на рынке.



## 4. Проект по развитию рынка фасованного угля

На данный момент в «Шубарколь комир» реализуется проект строительства мощностей фасовки. Его целью является выход на высокомаржинальный сегмент рынка фасованного угля в Польше и в Казахстане.

# ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

## ДОСТИЖЕНИЯ 2019

Добыча угля в 2019 году

**11,3**  
МЛН ТОНН

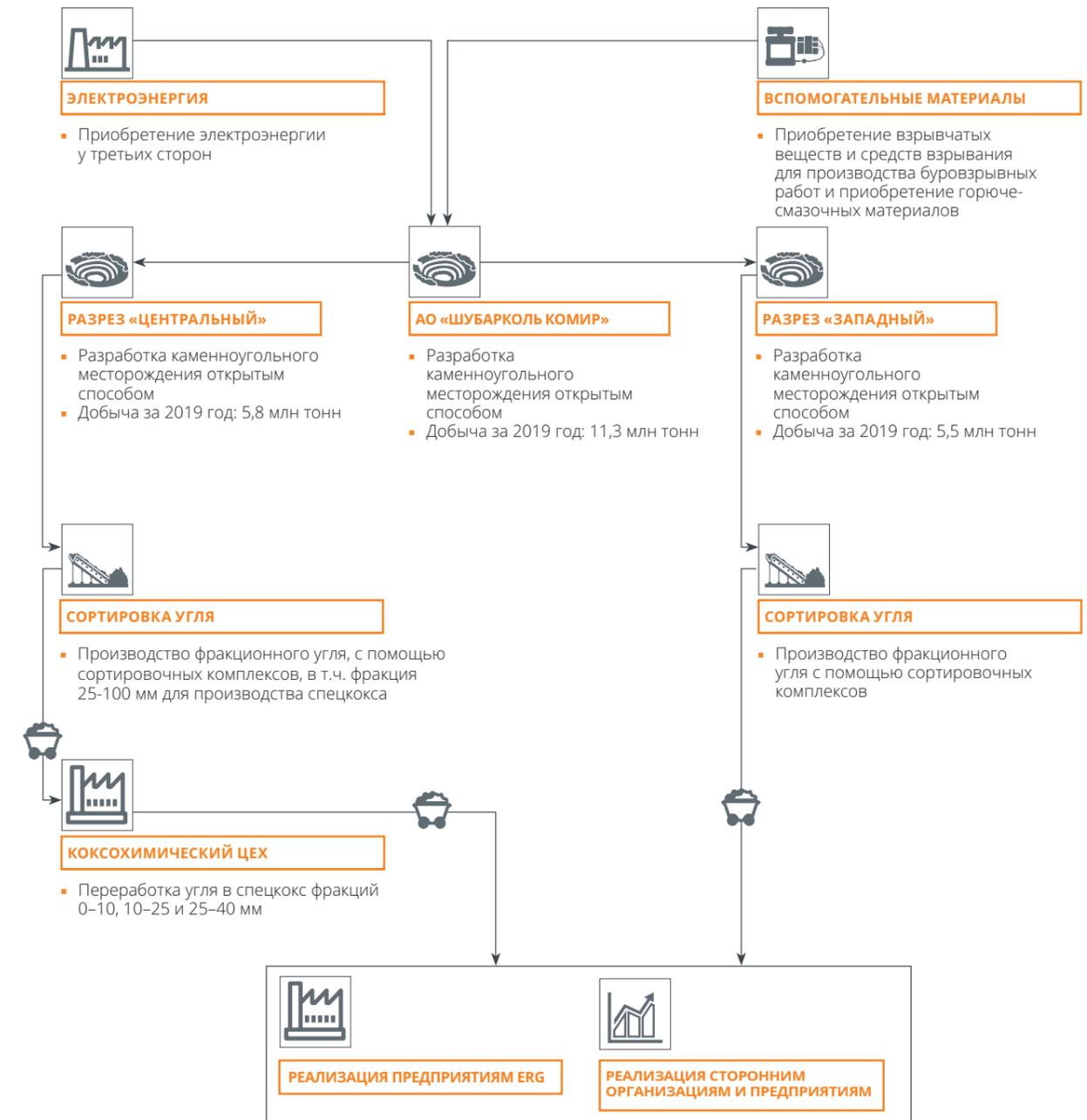
Реализация угля в 2019 году

**10,8**  
МЛН ТОНН

Общие ресурсы угля

**955,4**  
МЛН ТОНН

## Операционная модель



На сегодня железнодорожная инфраструктура Общества представляет собой технологический комплекс, включающий:

- три грузовые внутренние железнодорожные станции: Породная, Центральная и Западная и 5 разъездов;
- подъездной путь, развернутая длина которого составляет 188 км (перегонные, станционные, соединительные и погрузочные пути);

- устройства электроснабжения, системы сигнализации и полуавтоматизированного управления движением на 2-х разъездах;
- немеханизованную сортировочную полугорку, локомотивно-вагонное депо, локомотивный парк;
- иные, обеспечивающие функционирование этого комплекса здания, строения, сооружения, устройства и оборудование.

Сеть подъездных дорог соединяется с национальной железнодорожной инфраструктурой на двух станциях – Кызылжар и Шубарколь, которые оперируются национальной компанией АО «КТЖ-Грузовые перевозки». Общество, являясь ветвевладельцем, оказывает услуги по предоставлению подъездного пути для проезда подвижного состава при отсутствии конкурентного пути, а также услуги по подаче-уборке вагонов и услуги маневровых работ для своих контрагентов.

## Ресурсы и резервы

Шубаркольское угольное месторождение находится в Нурунском районе Карагандинской области. Наиболее близким крупным населенным пунктом является г. Жезказган, расположенный в 150 км к юго-западу от месторождения. В 110 км южнее месторождения проходит

железнодорожная магистраль Караганда – Жезказган. Ближайшей железнодорожной станцией является Кызылжар.

Шубаркольский разрез представляет собой асимметричную мульду длиной 15 км и шириной 6,5 км. Добыча угля на

Шубаркольском месторождении ведется открытым способом, эксплуатируются два угольных разреза: «Центральный» и «Западный». Общие ресурсы угля, потенциально пригодные для разработки открытым способом, составляют 955,4 млн тонн (на 1 января 2019 года).

### РЕСУРСНАЯ БАЗА «ШУБАРКОЛЬ КОМИР»

Категория	Качество					
	объем, млн тонн	зольность Ad, %	влага связанная Sd, %	влага общая Ad, %	сера Ad, %	теплота сгорания, ккал/кг
<b>Доказанные и вероятные резервы</b>						
Разрез «Западный»	206,4	6,55	6,0	14,2	0,50	5 660
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	182,4	9,97	6,0	14,0	0,50	5 360
<b>Итого</b>	<b>388,7</b>	<b>8,22</b>	<b>6,0</b>	<b>14,1</b>	<b>0,50</b>	<b>5 519</b>
<b>Измеренные и выявленные ресурсы</b>						
Разрез «Западный»	443,3	11,10	6,0	15,3	0,40	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	449,4	11,50	6,0	14,5	0,40	5 250
<b>Итого</b>	<b>892,7</b>	<b>11,30</b>	<b>6,0</b>	<b>14,9</b>	<b>0,40</b>	<b>5 250</b>
<b>Предполагаемые ресурсы угля</b>						
Разрез «Западный»	14,5	11,10	6,0	15,3	0,40	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	48,2	11,50	6,0	14,5	0,40	5 250
<b>Итого</b>	<b>62,7</b>	<b>11,41</b>	<b>6,0</b>	<b>14,7</b>	<b>0,40</b>	<b>5 250</b>
<b>Ресурсы угля</b>						
Разрез «Западный»	457,8	11,10	6,0	15,3	0,40	5 250
Разрез «Центральный» (включая «Восточный»)	497,6	11,50	6,0	14,5	0,40	5 250
<b>Всего</b>	<b>955,4</b>	<b>11,31</b>	<b>6,0</b>	<b>14,9</b>	<b>0,40</b>	<b>5 250</b>

Источник: Отчет экспертов по ресурсам угля, подготовленный SRK Consulting (UK) Limited. Отчет по состоянию на 1 января 2019 года.

Примечание: «Шубарколь комир» готовит отчеты по запасам для Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан в соответствии с местными нормативными требованиями. Компания SRK повторно классифицировала их как ресурсы и запасы угля в соответствии с терминами и определениями в Кодексе JORC (Австралийского института горного дела и металлургии); ресурсы угля определяются как материал, имеющий потенциал для его последующей рентабельной выемки.

## Добыча и переработка

### Добыча угля

Производственная мощность Шубаркольского разреза составляет 20 млн тонн угля в год. Технология добычи предусматривает:

- Использование одноковшовых экскаваторов-мехлопат/гидравлических для разработки месторождения на вскрышных и добычных уступах (селективным и валовым методом);
- Использование автосамосвалов для перевозки угля, камня и пустой породы (внешняя и внутренняя вскрыша).

На Шубаркольском разрезе эксплуатируется установка дробления и сортировки угля, позволяющая отгружать потребителям уголь необходимых классов и сортов.

Динамика роста производственных показателей обусловлена расширением рынков сбыта и увеличением потребности в шубаркольском угле, а также увеличением производственных мощностей за счет обновления технологического оборудования и увеличения парка.

### ДИНАМИКА ДОБЫЧИ И ВСКРЫШИ УГЛЯ

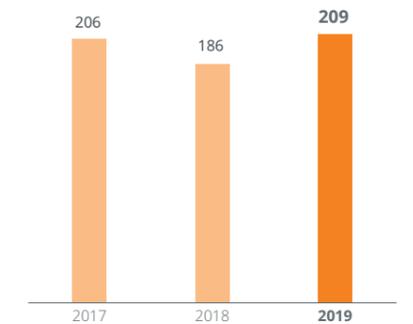


### Производство спецкокса

Общество одним из первых в Казахстане начало осваивать глубокий передел угля, запустив в 2006 году производство по выпуску спецкокса. Коксохимический завод ТОО «Сары-Арка Спецкокс» был построен в рамках реализации программы импортозамещения и индустриально-инновационного развития Казахстана. Производственная мощность составляет 210 тыс. тонн в год.

Рост производства в 2019 году по сравнению с 2018 годом связан с очисткой бассейна холодного водоснабжения, осуществленного в 2018 году, для чего на 35 суток был остановлен завод.

### ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВА СПЕЦКОКСА, ТЫС. Т



## Продукты и рынки

### Внутренний рынок

#### Уголь

«Шубарколь комир» поставляет уголь на большую часть территории Казахстана: снабжение коммунально-бытового сектора Казахстана осуществляется во все города республиканского значения и 11 областей из 14.

#### Спецкокс (полукокс)

Спецкокс производится коксохимическим цехом «Шубарколь комир» и реализуется металлургическим предприятиям Казахстана. В числе потребителей:

- гигант горнорудной промышленности Казахстана АО «ССГПО»;

- единственное в Казахстане предприятие, выпускающее глинозем (сырье для производства алюминия) – АО «Алюминий Казахстана»;

- ведущий в мире производитель ферросплавов по объемам

производства и качеству хромовой руды АО «ТНК «Казахром»;

- сторонние производители цветных металлов в Республике Казахстан.

### Экспортный рынок

География поставок угля «Шубарколь комир» охватывает рынки Северо-Западной Европы и стран СНГ (Кыргызстан, Узбекистан, Беларусь, Украина). В 2019 году были направлены пробные партии угля на новые, перспективные для казахстанских углей, рынки Грузии и Китая. В 2020 году планируется направить пробные партии угля премиального качества в Европу. Основным морским направлением экспортных поставок угля являются балтийские порты.

### Транспортные услуги

Основными видами деятельности компании «ТрансКом», дочерней организации АО «Шубарколь комир», являются:

- транспортно-экспедиционная деятельность, не относящаяся к сфере деятельности естественной монополии, на железнодорожном транспорте;
- организация перевозки грузов железнодорожным транспортом, как внутри Республики Казахстан, так и в международном сообщении, которая не относится к сфере деятельности естественной монополии;
- услуги оператора вагонов (контейнеров);
- приобретение и реализация железнодорожных вагонов и запчастей к ним;
- консультационная деятельность.



### Ответственность за продукцию

Отгрузка угля «Шубарколь комир» производится согласно требованиям Технического регламента «Требования к безопасности углей и производственных процессов их добычи, переработки, хранения и транспортировки», а также согласно Правилам перевозок грузов железнодорожным транспортом. Качество

поставляемого угля определяется в соответствии с СТ РК 1525-1-2016, подтверждается удостоверением качества и должно соответствовать техническим характеристикам по контракту.

За 2019 год случаев несоответствия требованиям вышеуказанных

регламентов не зафиксировано, штрафов, взысканий, предупреждений не получено. «Шубарколь комир» не занимается реализацией товаров, которые запрещены на некоторых рынках, вызывают вопросы у заинтересованных сторон или являются предметом публичного обсуждения.

## Сбыт

### Уголь и спецкокс

В 2019 году Общество реализовало 10 759 тыс. тонн угля, из них доля поставок на коммунально-бытовой рынок составила 33,7%, на энергетический рынок – 11,4%, по экспортным направлениям – 54,9%. Общество также реализовало 198 тыс. тонн кокса среднетемпературного.

### Транспортные услуги

В 2019 году объем оказанных услуг по перевозке грузов составил 53 836 тыс. тонн, из них перевозки в собственном парке составили 45 965 тыс. тонн (85%), в привлеченном парке 6 482 тыс. тонн (12%), в парке клиента 1 389 тыс. тонн (3%). Перевозки в экспортном направлении составили 32%.



# ФИНАНСОВЫЙ ОБЗОР

## ДОСТИЖЕНИЯ 2019

Выручка в 2019 году

**156,8**  
млрд тенге

Прибыль в 2019 году

**42,5**  
млрд тенге

## 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 консолидированной финансовой отчетности «Шубарколь комир». Финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО и учетной политикой, применяемой при составлении консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2017, 2018 и 2019 годов.

Компания PricewaterhouseCoopers LLP (Казахстан) является независимым аудитором «Шубарколь комир». Аудированная консолидированная финансовая отчетность и аудиторский отчет независимого аудитора представлены в разделе 10.



## Отчет о прибыли или убытке

В приведенной ниже таблице указана финансовая информация, относящаяся к консолидированным результатам «Шубарколь комир» за 2017–2019 годы.

Тыс. тенге	2017	2018	2019
Доходы	88 326 960	124 955 805	<b>156 795 839</b>
Себестоимость реализации	(47 197 500)	(56 718 819)	<b>(71 717 655)</b>
<b>Валовая прибыль</b>	<b>41 129 460</b>	<b>68 236 986</b>	<b>85 078 184</b>
Прочие операционные доходы	2 513 536	4 706 343	<b>5 709 588</b>
Расходы по реализации	(193 499)	(2 105 950)	<b>(2 951 065)</b>
Общие и административные расходы	(11 106 039)	(14 176 622)	<b>(19 776 810)</b>
Прочие операционные расходы	(1 067 665)	(941 542)	<b>(1 407 509)</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>31 275 793</b>	<b>55 719 215</b>	<b>66 652 388</b>
Финансовые доходы	26 089 770	36 354 143	<b>14 198 543</b>
Финансовые расходы	(21 755 724)	(36 013 143)	<b>(26 072 874)</b>
Обесценение инвестиций	(432 308)	–	–
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>35 177 531</b>	<b>56 060 215</b>	<b>54 778 057</b>
Расходы по подоходному налогу	(12 852 781)	(9 369 956)	<b>(12 235 358)</b>
<b>Прибыль за год</b>	<b>22 324 750</b>	<b>46 690 259</b>	<b>42 542 699</b>

## Выручка

Тыс. тенге	2017	2018	2019
Реализация добытого угля	42 704 191	59 883 573	<b>82 540 729</b>
Доход от оперирования вагонов и контейнеров	27 352 050	43 700 931	<b>51 048 872</b>
Реализация кокса и смолы	11 269 207	12 607 867	<b>17 023 829</b>
Прочие	7 001 512	8 763 434	<b>6 182 409</b>
<b>Итого выручка</b>	<b>88 326 960</b>	<b>124 955 805</b>	<b>156 795 839</b>

Общая выручка выросла в 2019 году на 32 млрд тенге (25%) по сравнению с 2018 годом. Данный тренд обусловлен, в основном, следующими факторами:

- рост цен на уголь;
- увеличение доли более дорогих перевозок железорудного сырья на экспортные направления

(Россия и Китай), а также рост внутриреспубликанских перевозок хромовой руды.

## Себестоимость реализации

Тыс. тенге	2017	2018	2019
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	9 947 094	11 546 515	<b>13 111 628</b>
Порожний пробег вагонов и контейнеров	8 579 875	11 926 406	<b>13 104 352</b>
Сырье, материалы и комплектующие	6 842 260	8 494 535	<b>12 815 110</b>
Услуги по ремонту и техобслуживанию	3 218 337	3 347 576	<b>12 563 020</b>
Заработная плата и связанные с ней расходы	6 735 605	9 238 648	<b>10 712 102</b>
Стоимость приобретённого кокса для перепродажи	4 620 104	4 920 178	<b>3 273 684</b>
Прочие	7 254 225	7 244 961	<b>6 137 759</b>
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>47 197 500</b>	<b>56 718 819</b>	<b>71 717 655</b>

Себестоимость реализованной продукции выросла в 2019 году по сравнению с 2018 годом на 15 млрд тенге (26%). Рост, главным образом, обусловлен:

- увеличением затрат на услуги по ремонту и техобслуживанию на

9 млрд тенге за счет обновления технологического оборудования и увеличения парка;

- увеличением затрат на материалы на 4 млрд тенге за счет роста цен и объема вскрыши;

- ежегодным повышением заработной платы сотрудникам «Шубарколь комир», которое привело к росту соответствующих расходов на 1,5 млрд тенге.

## Общие и административные расходы

Тыс. тенге	2017	2018	2019
Гонорары за управленческие услуги	2 894 820	4 350 972	<b>5 403 815</b>
Заработная плата и связанные с ней расходы	3 445 515	3 831 313	<b>4 604 220</b>
Консультационные и прочие профессиональные услуги	908 510	2 044 886	<b>4 475 465</b>
Вознаграждение по договору поручения	24 503	666 933	<b>1 389 361</b>
Спонсорская и прочая финансовая помощь	1 190 635	1 228 885	<b>1 298 060</b>
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	142 996	743 277	<b>804 065</b>
Прочие	2 499 060	1 310 356	<b>1 801 824</b>
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>11 106 039</b>	<b>14 176 622</b>	<b>19 776 810</b>

Общие и административные расходы в 2019 году увеличились по сравнению с 2018 годом на 6 млрд тенге (40%) в результате увеличения, в основном, следующих статей затрат:

- услуги технического консультирования, связанного с широким спектром научных исследований – рост на 2,5 млрд

тенге в связи с производственной необходимостью клиентов ТОО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр ERG», дочерней компании АО «Шубарколь комир»;

- управленческие услуги – рост на 1 млрд тенге в связи с расширением функций и объема оказываемых услуг;

- заработная плата и связанные с ней расходы – рост на 1 млрд тенге в связи с увеличением уровня оплаты труда;
- вознаграждение по договору поручения – рост на 1 млрд тенге в связи с увеличением объемов и цен закупаемых товаров и услуг.

## Капитальные затраты

Млн долл. США	2017	2018	2019
Проекты развития	14,6	6,1	<b>10,5</b>
Проекты поддержания производства	30,9	24,3	<b>36,5</b>
Прочие проекты	1,4	4,2	<b>3,2</b>
<b>Итого капитальные затраты, в том числе</b>	<b>46,9</b>	<b>34,6</b>	<b>50,2</b>
<i>АО «Шубарколь комир» без дочерних предприятий</i>	<i>19,9</i>	<i>21,5</i>	<i>41,4</i>

С 2017 по 2019 год «Шубарколь комир» инвестировал в бизнес 131,7 млн долл. США. Из них на проекты развития – 31,2 млн долл. США, проекты поддержания производства – 91,7 млн долл. США и прочие проекты – 8,8 млн долл. США.

# УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ



## Система управления рисками

Система управления рисками «Шубарколь комир» обеспечивает достаточную уверенность в достижении его стратегических и операционных целей. Процесс управления рисками покрывает ключевые направления (стратегический менеджмент, бюджетирование и инвестиционная деятельность) и охватывает все уровни деятельности предприятия. Все сотрудники «Шубарколь комир» вовлечены в процесс управления рисками и несут ответственность за эффективное снижение возникающих рисков. Система управления рисками включает в себя четко определенные надзорные функции на уровне Общества (Правление, Совет директоров), которые сопровождаются функциями поддержки, включая Службы рисков и внутреннего контроля, Службы комплаенс.

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о глобальной пандемии,

связанной с COVID-19. По мере развития вспышки COVID-19 был создан штаб антикризисного управления, который разработал комплексный набор мер по снижению рисков, связанных с COVID-19, при одновременной оптимизации ликвидности и финансовых показателей «Шубарколь комир».

Ключевая область деятельности включает:

- защиту сотрудников;
- поддержку продаж;
- оптимизацию цепочки поставок;
- стабильность производства;
- управление проектами;
- управление ликвидностью.

Степень, в которой COVID-19 влияет на будущую деловую активность или финансовые результаты, а также продолжительность любого такого негативного воздействия, будет зависеть от будущих событий, которые

являются весьма неопределенными и неизвестными на данный момент.

Основными рисками, возникающими в результате текущей неопределенной ситуации в отношении COVID-19, являются возможность карантина или вспышки COVID-19 среди сотрудников, возможность задержек в поставках и возможность перебоев в производстве, что в результате может повлиять на доходы и прибыльность. Возможные перебои в производстве могут повлиять на ликвидность и непрерывность деятельности. Возможное влияние на непрерывность деятельности описывается в примечании 1 к финансовой отчетности, где указывается, что присутствует существенная неопределенность. Снижение этих рисков осуществляется посредством постоянного мониторинга, диверсификации цепочки поставок и изменение графиков смен, чтобы ограничить риски вспышек.



# Ключевые риски и управление ими

Финансовые показатели, операции, стратегия осуществления проектов и репутация «Шубарколь комир» 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.

В отчетном периоде в целях выявления и пресечения антиконкурентного соглашения антимонопольным органом в Обществе было проведено расследование на предмет нарушений законодательства. По результатам проведенного расследования и полученного заключения, было установлено, что факты, которые приводят или могут привести к

ограничению конкуренции, не нашли своего подтверждения в отношении «Шубарколь комир».

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

## КЛЮЧЕВЫЕ РИСКАМИ

### → Политические риски

На наши финансовые результаты могут повлиять непредсказуемые изменения в государственной политике Республики Казахстан.

### → Регуляторные и правовые риски

Существует ряд факторов, способных повлиять на наш нормативный контекст, в том числе, принятие новых (или изменение существующих) законов и нормативных актов.

### → Ценовые риски

Существенное снижение или волатильность цен на уголь могут значительно повлиять на деятельность «Шубарколь комир», включая финансовые показатели и ликвидность.

### → Производственные и операционные риски

Высокая сложность операционной среды может привести к перебоям в работе, повреждению имущества, незапланированному простоям, неопределенности в геологических формациях и минерализации, серьезным инцидентам в области безопасности и ущербу окружающей среды.

### → Риски, связанные с цепочками поставок и логистикой

В связи с прогнозируемым дефицитом полувагонов на рынке подвижного состава, совместно с ограничением пропускной способности железнодорожной инфраструктуры и портов, возникает вероятность невыполнения заявленного объема перевозок привлеченным парком.

### → Риски невыполнения капитальных проектов

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).

## ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

- Мониторинг и анализ политических и макроэкономических тенденций в Казахстане.

- Мониторинг потенциальных изменений в законодательной и регуляторной базе;
- Представление наших интересов через профессиональные организации / ассоциации;
- Контроль соблюдения обязательств, предусмотренных полученными лицензиями и разрешениями.

- Заключение долгосрочных договоров продажи;
- Развитие альтернативных каналов сбыта.

- Планирование надежности и технического обслуживания с учетом оценки рисков;
- Проведение независимой технической диагностики машин и оборудования;
- Поддержка устойчивой системы электроснабжения / долгосрочных контрактов с надежными поставщиками;
- Контроль сырья (с точки зрения качества и параметров);
- Внедрение процессов управления непрерывностью деятельности;
- Засыпное бурение и моделирование рудного тела;
- Разработка программы обслуживания и ремонтов оборудования, ориентированная на надежность оборудования согласно системе RCM (Reliability-Centered Maintenance) на регулярной основе;
- Страхование рисков нанесения ущерба имуществу и остановок производства.

- Выполнение программы по снижению доли вагонов АО «КазТемирТранс» в перевозках угля Общества, за счет увеличения доли собственных вагонов ТОО «ТрансКом» (входит в ERG);
- Постоянный поиск возможности сокращения логистического плеча по отдельным направлениям поставок;
- Оптимизация внутризаводской логистики предприятия для увеличения оборачиваемости вагонов (повышение эффективности внешней логистики).

- Применение систематического и прозрачного поэтапного процесса реализации проектов;
- Совершенствование процессов экспертизы и независимого анализа проектов, планирование горных работ;
- Применение инструментов управления проектами и мировой практики на начальных этапах;
- Мониторинг/контроль сроков выполнения проекта, бюджета, и других параметров.

## КЛЮЧЕВЫЕ РИСКАМИ

### → Финансовые риски

Группа подвергается ряду финансовых рисков, в том числе риску ликвидности, т.е. неспособности выполнить существующие финансовые обязательства, риску несоблюдения ковенантов, валютному риску, налоговому риску, кредитному риску, процентному риску.

### → Риски, связанные с управлением персоналом

Работая в отдаленных регионах, мы сталкиваемся с рисками, связанными с нашей способностью привлекать персонал, обладающий необходимыми для нашей деятельности навыками и опытом, а также оттоком квалифицированного персонала.

### → Социальные риски

Наша деятельность может негативно отражаться на местных сообществах. Ввиду этого возникает риск потери социальной лицензии на ведение деятельности. В дополнение, мы предоставляем социальные льготы сотрудникам «Шубарколь комир» (которые составляют значительную часть местных сообществ) в рамках общего подхода к управлению персоналом.

### → Риски, связанные с производственной безопасностью

Характер и местонахождение нашей деятельности таковы, что, при отсутствии надлежащих инструментов контроля, могут отрицательно повлиять на физическое состояние и здоровье наших сотрудников, подрядчиков и членов сообщества.

### → Риски, связанные с экологией и изменением климата

Характер нашей деятельности и процессов таков, что при отсутствии надлежащих инструментов контроля может быть причинен ущерб окружающей среде. Также, учитывая значительный объем наших выбросов парниковых газов, мы сталкиваемся с прямыми и косвенными рисками в связи с будущими попытками регулирования ограничить допустимые выбросы организации.

### → Риски комплаенс

«Шубарколь комир» присутствует и осуществляет деятельность в регионах с высоким уровнем риска несоблюдения законодательных требований в отношении противодействия взяточничеству и коррупции, санкций, прав человека, защиты персональных данных, а также борьбы с отмыванием денег и финансированием терроризма.

### → Риски, связанные с информационными технологиями (IT) и информационной безопасностью

В контексте нашей деятельности в области цифровизации и информационных технологий, мы понимаем, что это подвергает нас потенциальным рискам, связанным с утратой доступа к IT-инфраструктуре; сбоями в бизнес-процессах; внутренним и/или внешним мошенничеством; утечкой данных и нарушением конфиденциальности данных; несоблюдением требований к информационной безопасности; нарушением лицензионных соглашений на программное обеспечение.

## ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

- Поддержание прочных отношений с существующими кредиторами, расширение пула доступных нам средств, работа над улучшением долгового портфеля, возможностей и условий кредитования;
- Регулярная актуализация плана движения денежных средств и контроль уровня ликвидности;
- Регулярный мониторинг соблюдения ковенантов;
- Регулярный мониторинг открытой валютной позиции;
- Регулярный мониторинг изменений в налоговом законодательстве и соблюдения его требований;
- Анализ кредитоспособности контрагента.

- Поддержание конкурентоспособной заработной платы персонала;
- Обучение и развитие персонала для поддержания необходимых навыков;
- Внедрение эффективной системы мотивации.

- Осуществление социальных инвестиций в местные сообщества;
- Мониторинг общественного мнения и механизмов рассмотрения жалоб членов местных сообществ.

- Применение систем управления производственной безопасностью, прошедших сертификацию и/или соответствующих стандарту OHSAS 18001;
- Реализация принципа нулевой терпимости в отношении ключевых рисков в области производственной безопасности.

- Внедрение систем управления, прошедших сертификацию и/или соответствующих стандарту ISO 14001;
- Внедрение системы энергетического менеджмента, прошедшей сертификацию по стандарту ISO 50001;
- Реализация проектов по развитию возобновляемой энергетики;
- Оценка углеродного следа.

- Мониторинг соблюдения политик ERG в области комплаенс;
- Обширная программа тренингов и коммуникаций;
- Регулярные комплексные проверки контрагентов и участников цепочки поставок;
- Программа по соблюдению санкций, направленная на соблюдение применимых международных санкций;
- Программа, направленная на обеспечение соблюдения требований Общего регламента по защите данных (GDPR) ЕС и иного применимого законодательства;
- Система информирования о нарушениях, которая, в свою очередь, включает в себя анонимную и конфиденциальную круглосуточную «Горячую линию» ERG, управляемую независимым оператором.

- Построение надежной системы кибербезопасности;
- Оперативное реагирование на сбои в работе IT-сервисов и инциденты, связанные с кибербезопасностью;
- Внедрение планов обеспечения непрерывности для ключевых IT-процессов;
- Мониторинг соблюдения условий лицензионных договоров на программное обеспечение.

Также могут возникать дополнительные риски и другие варианты развития событий, не известные «Шубарколь комир», которые в настоящее время не считаются существенными и потенциально могут оказать существенное влияние на деятельность и финансовые результаты.

# ОБЗОР ПО УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ



Для ERG устойчивое развитие означает не только ответственное управление с точки зрения воздействия на окружающую среду, социальное развитие и корпоративное управление, но и достижение:

- устойчивости бизнеса в целом посредством обеспечения его готовности к будущим изменениям и способности создавать ценность в долгосрочной перспективе;
- устойчивого роста, обеспечивающего долгосрочные преимущества для заинтересованных лиц: акционеров, клиентов, деловых партнеров, государства – собственника недр, сотрудников или особенно для местных сообществ.

Устойчивое развитие является неотъемлемой частью бизнес-модели ERG и все больше интегрируется в основные бизнес-процессы. Наиболее ярким отражением этого подхода является Стратегия-2025 ERG, конечная цель которой заключается в достижении устойчивости бизнеса.

Эта интегрированная стратегия, основанная на четко определенных стратегических целях, ключевых показателях эффективности и рычагах реализации, поможет ERG реализовать видение «международной, устойчивой, социально ответственной и эффективной компаний в сфере природных ресурсов».

ERG полностью поддерживает Цели устойчивого развития Организации

Объединенных Наций и Глобальный договор ООН, которые являются основополагающим элементом подхода ERG к устойчивому развитию бизнеса.

В 2019 году ERG продолжил внедрение Стратегии-2025, уделяя особое внимание организационной трансформации, взаимодействию с заинтересованными сторонами, цифровым технологиям и усилению финансовой позиции. В связи с пандемией COVID-19 в 2020 году и ее долгосрочным влиянием на бизнес ERG, Стратегия-2025 в настоящий момент находится в процессе пересмотра.

Дополнительную информацию можно найти в Отчете об устойчивом развитии ERG за 2019 год.

## Наш персонал

Стратегические приоритеты «Шубарколь комир» направлены на формирование счастливого и профессионального коллектива. При этом Общество 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.

## Мотивация сотрудников

«Шубарколь комир» предоставляет социальный пакет для своих сотрудников, закрепленный в коллективном договоре и внутренними нормативными документами Общества.

по новой профессии за счет средств «Шубарколь комир» при сокращении штата.

Программы помощи сотрудникам, завершившим свою деятельность в результате ухода на пенсию или прекращения работы также закреплены коллективным договором и включают в себя пособия, компенсации, вознаграждения, а также гарантии по трудоустройству, переподготовке

Общество ведет планомерную работу по повышению заработной платы на своих предприятиях. В 2019 году была продолжена работа по пересмотру и актуализации внутренних документов в области оплаты труда, основной целью которой был пересмотр показателей премирования руководителей, специалистов, служащих и рабочих с учетом показателей KPI.



## СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

3 783

человека

### СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

«Шубарколь комир» на 31 декабря 2019 года (в том числе АО «Шубарколь комир» без дочерних предприятий: 2 855 человек)

ИЗ НИХ:

По полу:

2 904  
человека

879  
человек

По возрастным группам:

до 30 лет 30-50 лет свыше 50 лет

797  
человек

2 005  
человек

981  
человек

9,6%

ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА 2019 ГОД (12% в 2018 году)

15%

ПЕРСОНАЛА ОТ СПИСОЧНОЙ ЧИСЛЕННОСТИ БЫЛИ ПРИНЯТЫ НА РАБОТУ В 2019 ГОДУ

## Трудовые отношения

Большинство сотрудников «Шубарколь комир» состоят в профсоюзе. Первичная профсоюзная организация разреза «Шубаркольский» является филиалом Общественного объединения «Отраслевой профсоюз работников угольной промышленности».

### ОТНОШЕНИЕ БАЗОВОЙ СТАВКИ 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
Мужчины	82,0	95,5	18,7	108,8	42,2	93,0	21,3	92,2
Женщины	18,0		4,4		9,3		4,1	

Как социально ответственная компания, «Шубарколь комир» создает благоприятную среду для реализации прав и свобод сотрудников в сфере труда. На протяжении отчетного периода, случаи дискриминации сотрудников отсутствовали.

Любой сотрудник Общества 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 юристу Общества, 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.

«Шубарколь комир» не потерпит ответных действий, направленных против лица, добросовестно сообщившего о

предполагаемом нарушении положений Кодекса корпоративного поведения.

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.

### Коллективное обращение сотрудников

6 июля 2019 года около 300 сотрудников на предприятиях «Шубарколь комир» организовали краткосрочное коллективное обращение, в результате которого их рабочая смена началась с двухчасовой задержкой. Основные жалобы сотрудников были связаны

с недостаточным, по их мнению, информационным обменом с корпоративным офисом предприятия, который находится в Караганде.

В результате тесного диалога с сотрудниками, были передислоцированы

несколько руководителей на угольный разрез с целью обеспечения постоянного присутствия руководства на разрезе и содействия более эффективному двустороннему диалогу (включая разработку графика более частых встреч с сотрудниками).



## Обучение и повышение квалификации

«Шубарколь комир» уделяет особое внимание вопросам развития как производственного, так и административного персонала. Консолидированная потребность в обучении персонала определяется с учетом стратегических целей и задач «Шубарколь комир», объема обязательного обучения, результатов ежегодной оценки сотрудников, объема

потребности в индивидуальных и корпоративных программах обучения. «Шубарколь комир» в полной мере исполняет обязательства по размеру расходов, согласно контрактам недропользования.

В 2019 году были проведены обучение и аттестация водителей карьерных самосвалов БелАЗ и Hitachi

по программе профессионального обучения и профессиональной подготовки специалистов. Целью этой программы являлось обучение водителей конструктивному устройству, основам эксплуатации и рациональному техническому обслуживанию карьерных автосамосвалов БелАЗ и Hitachi.

## Охрана труда и промышленная безопасность

Охрана труда и промышленная безопасность (далее – ОТ и ПБ) является одним из важнейших приоритетов руководства «Шубарколь Комир». Общество соблюдает законодательные нормы ОТ и ПБ и постоянно контролирует деятельность по охране труда и обеспечению безопасности на предприятиях.

В Обществе функционирует система управления охраной труда (далее – СУОТ), соответствующая национальным и международным стандартам в области охраны труда. Соответствие международным стандартам ежегодно подтверждается независимыми аудиторами. В целях дальнейшего совершенствования СУОТ в 2019 году проведена диагностика системы, результаты которой станут основой новой Стратегии по ОТ и ПБ.

С 2017 года внедрена и успешно работает система сигнальных листов – вовлечение работников в профилактическую работу по охране труда путем сообщения ими небезопасных условий труда, нарушений правил охраны труда и промышленной безопасности, происшествий. В 2019 году внедрен новый подход по осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, начато внедрение оценки рисков на рабочих местах по методике HAZID (сокр. от англ. hazard identification – идентификация опасностей).

По итогам 2019 года травм со смертельным исходом зарегистрировано не было, при этом было допущено 6 травм с потерей дней трудоспособности (муж.), в том числе 1 травма зафиксирована в независимой подрядной организации. Из них: 2 травмы относятся к числу тяжелых производственных травм, 4 – не относятся. Таким образом, коэффициент частоты травм с потерей дней трудоспособности (LTIFR) в

2019 году составил 0,98, включая подрядные организации, работающие на производственном объекте. Коэффициент тяжести травматизма в АО «Шубарколь комир» в 2019 году составил 96,6, коэффициент частоты смертельного травматизма и коэффициент профессиональной заболеваемости в 2019 году равны нулю.

За отчетный год был зарегистрирован один случай самовозгорания углеродсодержащих пород, по результатам его расследования были разработаны мероприятия по предотвращению возникновения очагов самовозгорания. Аварийно-спасательные работы на территории производственных объектов «Шубарколь Комир» на основании ежегодно 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.

Все происшествия регистрируются в централизованной электронной системе мониторинга и учета происшествий (СМУП), куда загружаются отчеты о расследовании и результатах мониторинга выполненных мероприятий.

Горные, буровые, взрывные работы, перевозка горной массы, коксохимическое производство, работы на высоте, работы в электроустановках, работы по перемещению грузов кранами, ремонтные работы, осуществляемые сотрудниками «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 Обществом и профсоюзным комитетом, определяет гарантии, данные сотрудникам, в области охраны здоровья (раздел VII «Охрана труда и здоровья»).

За прошедшие годы в «Шубарколь комир» была проделана большая работа по снижению травматизма и повышению безопасности. В 2019 году в рамках реализации центральных корпоративных проектов на 97 единицах транспортных средств была установлена система спутникового контроля, аналитики и управления транспортом (СКАУТ) с целью контроля и снижения риска возникновения дорожно-транспортных происшествий. Для обеспечения безопасности при выполнении работ на высоте проведен аудит оснащенности предприятия средствами коллективной и индивидуальной защиты от падения с высоты, установлен тренировочный полигон и проведен первый этап учебных тренировок персонала работам на высоте. Реализация данных проектов будет продолжена в 2020 году.

Кроме того, большое внимание в 2019 году также было уделено обеспечению сотрудников современными средствами индивидуальной защиты:

- внедрены современные модели регулируемых защитных очков для сотрудников в разрезе профессий и выполняемой работы, выдаваемые с футляром-салфеткой;
- закуплены специальные костюмы для защиты от термических рисков электродуги;
- разработана новая комплексная защита сварщиков;
- приобретены насадки против скольжения для предотвращения риска падения на скользких поверхностях.

Затраты на охрану труда «Шубарколь комир» в 2019 году составили 473 214 тыс. тенге (424 894 тыс. тенге в 2018 году).

## Охрана окружающей среды

«Шубарколь Комир» соблюдает все применимые законодательные требования по охране окружающей среды. Все проекты по модернизации, реконструкции и расширению производства, реализованные Обществом, успешно прошли обязательную Государственную экологическую экспертизу, получены разрешения на эмиссии в окружающую среду. Жалоб в сфере охраны окружающей среды в 2019 году не поступало. «Шубарколь Комир» постоянно изучает действующие и новые законодательные документы и регламенты по охране окружающей среды.

«Шубарколь Комир» поддерживает систему менеджмента охраны окружающей среды, которая была сертифицирована в соответствии с международным стандартом ISO 14001 немецкой компанией TÜV Thüringen повторно в 2017 году и продолжает работать по международному стандарту.

«Шубарколь Комир» на постоянной основе разрабатывает и реализует планы мероприятий по охране окружающей среды с целью минимизации воздействий производственных процессов на окружающую среду и снижения значимости экологических аспектов, 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).

### ИНВЕСТИЦИИ В ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ТЫС. ТЕНГЕ

	2018	2019
Охрана водных ресурсов	253 943	<b>238 365</b>
Охрана атмосферного воздуха	8 770	<b>7 242</b>
Управление отходами	5	<b>2 386</b>
Расходы на капитальный ремонт основных фондов природоохранного обеспечения	127	–
<b>Всего</b>	<b>262 845</b>	<b>247 993</b>

Общество обладает правом на добычу угля открытым способом согласно заключенному «Контракту на проведение добычи угля на Центральном и Западном участках Шубаркольского месторождения» с Агентством Республики Казахстан по инвестициям (Компетентный орган).

Основная деятельность Общества относится к первому классу опасности, первой категории с установленными границами санитарно-защитной зоны 1 000 метров. Продукция «Шубарколь Комир» не упаковывается, экологическая маркировка не применяется,

переработанные и возобновляемые материалы для производства не используются.

Деятельность Общества сопровождается эмиссиями в окружающую среду в виде выбросов, сбросов загрязняющих веществ (далее «ЗВ»), размещения отходов производства. Общий объем эмиссий в окружающую среду Общества за 2019 год, в целом, меньше объемов за 2018 год, и не превышает разрешенные нормативы. При этом:

- уменьшение объемов отходов в 2019 году в сравнении с 2018 годом

связано со снижением складирования вскрышной породы во внешние отвалы;

- небольшое увеличение объемов выбросов в атмосферу в 2019 году в сравнении с 2018 годом в 0,122 тыс. тонн, связано с ростом объемов выемки вскрышной породы;
- небольшое увеличение объемов сбросов ЗВ в 2019 году в сравнении с 2018 году связано с ростом концентрации загрязняющих веществ в сточных водах и с изменением качества вод.

### ОБЪЕМЫ ЭМИССИЙ, ТЫС. ТОНН

Эмиссии в окружающую среду	2018	2019
Отходы	19 331,1	<b>18 216,1</b>
Сожжённое топливо	26,1	<b>30,1</b>
Выбросы ЗВ от стационарных источников	4,5	<b>4,6</b>
Сброс ЗВ	0,1	<b>0,4</b>
<b>Итого</b>	<b>19 361,7</b>	<b>18 251,2</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 2019 году со стороны территориального подразделения Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды был проведен профилактический

контроль и надзор с посещением субъекта (объекта), по окончании которого выдано предписание об устранении нарушений экологического законодательства Республики Казахстан. Все выявленные нарушения устранены, а три оспариваются в судебном порядке.

По предписанию Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, выданного в 2019 году, был проведен обязательный экологический аудит. По его результатам

получены рекомендации по повышению экологической безопасности, которые были приняты в работу для дальнейшего исполнения.

В Обществе также разрабатываются план реагирования на чрезвычайные ситуации, политики предотвращения загрязнения и план управления данными ситуациями. В 2019 году аварийных и нерегулярных эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду не производилось.

## Управление отходами

В Обществе 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 породы, размещаемые в специальных отвалах, организованных в соответствии с проектной документацией. Для снижения воздействия на окружающую среду, основная часть пород (около 70%), размещается в отработанном пространстве разрезов – во внутренних отвалах.

В Обществе образуются отходы трех уровней опасности: красного, янтарного и зеленого. Часть отходов, в соответствии с установленными законодательными требованиями, размещается на собственных полигонах, часть сжигается, часть передается специализированным организациям. Импортированных, экспортированных, переработанных опасных отходов по Обществу нет, как и международных перевозок.

### КОЛИЧЕСТВО ОБРАЗОВАВШИХСЯ ОТХОДОВ В 2019 ГОДУ, ТОНН

Уровень опасности	Количество образовавшихся отходов	Передано сторонним организациям	Отправлено на сжигание	Размещено на полигоне ТБО	Размещено во внутреннем отвале
Красный	0,2	0,2	–	–	–
Янтарный	663,6	645,3	5,9	–	–
Зеленый	1 571,2	698,9	2,5	243,6	317,3

## 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 имеются проект нормативов предельных допустимых

сбросов и разрешительная документация. Вне разрешений в 2019 году сбросы не производились.

Сточные воды, образуемые на промплощадках, отводятся в пруды-испарители со следующими нормативами:

Наименование	Занормированный объем сброса воды, тыс. м <sup>3</sup> в год	Установленный норматив сброса ЗВ, тонн в год
Пруд-испаритель очищенных хозяйственных и промышленных (смешанных) сточных вод участка «Центральный»	428	1 985
Пруд-испаритель участка «Западный»	35	42
Пруд-испаритель карьерных вод участка «Центральный»*	248	не применимо

\* Объем карьерного водоотлива угольного разреза «Центральный» составляет 438 тыс. м<sup>3</sup> в год, из них используется на собственные технические нужды 190 тыс. м<sup>3</sup> в год.

Фактические объемы сброса сточных вод с объемами ЗВ на 2019 год не превысили нормативных объемов и составили:

Наименование	Лимиты	2018	2019
Объем сброса смешанных (производственных и хозяйственных) и карьерных сточных вод, тыс. м <sup>3</sup>	711	365	<b>438</b>
Объем сброса ЗВ, тонн/год	2 027	77	<b>436</b>

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.

## Выбросы парниковых газов<sup>1</sup> и других 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 пыль

неорганическая. Организованные источники выбросов оборудованы пылегазоулавливающими очистными установками, проводятся мероприятия по пылеподавлению, что обеспечивает снижение выбросов в атмосферу.

Общество выполняет законодательные требования Республики Казахстан в части мониторинга выбросов парниковых газов, путем оформления

ежеквартальных данных по устойчивому развитию (показатель EN16), ежегодной инвентаризации выбросов парниковых газов и представления верифицированного отчета в установленные сроки в государственный орган.

Превышения установленных и выданных государственным органом квот нет.

Показатель, тонн	2018	2019
Прямые выбросы	106 428	<b>119 971</b>
Косвенные выбросы*	22 892	<b>23 532</b>

\* Расчет косвенных выбросов произведен от использования электроэнергии, приобретенной у организаций, не входящих в состав «Шубарколь комир».

Небольшое увеличение объемов выбросов ЗВ в 2019 году в сравнении с 2018 годом связано с увеличением объемов выемки вскрышной породы. Небольшое увеличение объема выбросов парниковых газов в 2019 году

в сравнении с 2018 годом связано с увеличением объемов производства спецкокса по требованиям бизнеса.

«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.

## 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 Общества отсутствуют природные заповедники и другие особо охраняемые природные территории или объекты культурного наследия.

На прилегающих территориях и на основной площадке деятельности Общества отсутствуют пути миграции животных и птиц, а также места окота животных.

Растения и животные, занесенные в Красную книгу, в районе деятельности «Шубарколь комир» отсутствуют, что исключает риски по их исчезновению в процессе деятельности Общества.

## Водопотребление

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

### РАСХОД ВОДЫ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ

Показатель	Ед. измерения	2018	2019
Потребление скважинных вод	тыс. м <sup>3</sup>	262	<b>257</b>
Потребление карьерных вод	тыс. м <sup>3</sup>	148	<b>253</b>
<b>Итого потребление воды</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>410</b>	<b>510</b>
Уд. норма потребления воды на добычу угля	м <sup>3</sup> /тонн	0,033	<b>0,042</b>
Уд. норма потребления воды на производство кокса	м <sup>3</sup> /тонн	0,126	0,176

<sup>1</sup> При выполнении расчетов выбросов CO<sub>2</sub> и CH<sub>4</sub> при добыче угля открытым способом и при извлечении внутренней вскрыши, использованы национальные удельные коэффициенты эмиссий, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу для предприятий добычи и обработки угля открытым способом».

При выполнении расчетов выбросов CO<sub>2</sub> от котельных, использующих в качестве топлива уголь, использованы собственные удельные коэффициенты выбросов углерода, полученные по результатам лабораторного определения содержания углерода на рабочем состоянии топлива и ТНЗ (уровень 3).

Для расчета выбросов CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O использовались коэффициенты, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных» (уровень 2).

При выполнении расчетов выбросов CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O от горного оборудования, потребляющего дизельное топливо, использованы национальные удельные коэффициенты эмиссий, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных» (уровень 2).

При выполнении расчетов выбросов CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O от источников, использующих в качестве топлива коксовый газ, использованы национальные удельные коэффициенты эмиссий, представленные в «Методических указаниях по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных» (уровень 2).

«Шубарколь комир» является монополистом в данном регионе и, помимо добычи воды для собственных нужд, оказывает услуги водоснабжения

сторонним потребителям. Общий объем воды (с учетом воды для водоснабжения третьих сторон), добытый из Западного водозабора Тузкольского месторождения

пресных вод, составляет ≈ 434,7 тыс. м<sup>3</sup>. Расход воды сторонних потребителей составил 178 тыс. м<sup>3</sup>.

## Энергопотребление и энергоэффективность

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

### ДААННЫЕ ПО ПОТРЕБЛЕНИЮ ЭНЕРГИИ, ТДЖ

Вид использования	Источник энергии	2018	2019
Прямое	Уголь	234	<b>224</b>
	Дизельное топливо	1 104	<b>1 299</b>
	Бензин	8	<b>9</b>
	<b>Всего</b>	<b>1 346</b>	<b>1 532</b>
Косвенное	Электроэнергия сторонних организаций	188	<b>193</b>
	<b>Всего</b>	<b>188</b>	<b>193</b>
<b>Итого</b>		<b>1 534</b>	<b>1 725</b>

**Примечание:** косвенное использование энергии – это потребление энергии, произведенной за пределами организации и используемой ею в своих пределах в промежуточных формах энергии.

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

№ п/п	Зона энергосбережения	Показатель энергосбережения, ТДж
1	Электроснабжение и освещение	0,9
2	Теплоснабжение и отопление	9,1
3	Технологическое оборудование	2,5
<b>Итого экономия от реализации мероприятий</b>		<b>12,5</b>

### ПОКАЗАТЕЛИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА, ГДЖ/ТОННА

Показатель	2018	2019
Показатель энергоэффективности на добычу угля	0,130	<b>0,149</b>
Показатель энергоэффективности на производство кокса	0,146	<b>0,147</b>

## Социальные инвестиции

«Шубарколь Комир» принимает активное участие в социально-экономическом развитии региона и поддерживает связи с местным населением. Общество традиционно поддерживает малообеспеченные семьи пос. Кызылжар, а также жителей Улытауского района, оказывая им благотворительную помощь в виде безвозмездного выделения угля.

В 2019 году на эти нужды было выделено 3 907 тонн угля. Также, «Шубарколь комир» ежегодно обеспечивает отоплением поселок городского типа Шубарколь в рамках социальной ответственности в регионе своего присутствия (1 619 тонн угля выделено в 2019 году).

Кроме этого, «Шубарколь Комир» активно принимает участие в благотворительных акциях и мероприятиях, направленных на поддержку детских домов, детей, оставшихся без попечения родителей и многодетных семей.

# 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 Обществом, 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 Обществом Советом директоров и исполнительным органом**  
Деятельность Совета директоров строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров, общего

руководства деятельностью Общества 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 Общества.

- **Принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Общества**  
Общество 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 Общества.
- **Принцип законности и этики**  
Общество действует в строгом соответствии с законодательством Республики Казахстан, общепринятыми принципами (обычаями) деловой этики и внутренними документами. Внутренние документы Общества разрабатываются на основе требований законодательства и норм корпоративной и деловой этики.
- **Принцип эффективности дивидендной политики**  
Дивидендная политика Общества

осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

- **Принцип эффективной кадровой политики**  
Корпоративное управление в Обществе строится на основе защиты предусмотренных трудовым законодательством Республики Казахстан прав его сотрудников и направлено на развитие партнерских отношений между Обществом 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 Общества.
- **Принцип охраны окружающей среды**  
Общество 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 Общества. При невозможности решения корпоративных конфликтов путем переговоров, они должны разрешаться строго в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Общество активно взаимодействует с акционерами и стремится получать обратную связь. Председатель Совета директоров отвечает за его руководство и эффективную деятельность по всем аспектам сферы ответственности Совета, а также поддерживает эффективную связь с акционерами в целях достижения сбалансированного понимания вопросов и возможных проблем. Независимые директора способствуют формированию мнений и суждений, независимых от влияния отношений с акционерами или исполнительными органами Общества, а также принятию решений, учитывающих интересы различных групп акционеров.

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

- Улучшение и стандартизацию условий работы сотрудников, а также постоянное усовершенствование пакета социальных льгот, предоставляемых сотрудникам;

- Повышение уровня жизни сотрудников и их семей в регионах присутствия.

«Шубарколь комир» полностью привержен поддержке программ социальных инвестиций, благодаря которым содействует положительным социально-экономическим изменениям. В соответствии с Политикой ERG проектам в области корпоративной социальной ответственности и спонсорской поддержки, приоритетными являются следующие направления:

- Здравоохранение и содействие осуществлению программ в области безопасности и охраны окружающей среды;
- Программы в области инфраструктуры и социального обеспечения;
- Содействие образованию и поддержке молодежи;
- Поддержка спорта и пропаганда здорового образа жизни;
- Сохранение культурного наследия и межэтнического согласия;

- Экономическое развитие, обучение и развитие общин и программы, поддерживающие Политику прав человека Общества.

При взаимодействии с государственными органами «Шубарколь комир» следует высоким принципам этического 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

### АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ, ИНФОРМАЦИЯ ОБО ВСЕХ СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛКАХ С АКЦИЯМИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА

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
Выкупленные Обществом акции	87	87	–

Номинальная стоимость одной акции – 1 тыс. тенге.

### СОСТАВ АКЦИОНЕРОВ, ВЛАДЕЮЩИХ ПЯТЬЮ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТАМИ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2019 ГОДА)

Наименование акционера	Общее количество принадлежащих акций	Вид акции	Процентное соотношение количества принадлежащих акций к общему количеству размещенных акций Общества, %
SHK Eurasian Holding B.V.	1 758 886	Простые	49,88
	55 220	Привилегированные	
АО «ЕЭК»	1 758 886	Простые	48,36

В 2019 году было проведено семь Общих собраний акционеров Общества.

Акционеры Общества, являющиеся собственниками привилегированных

акций, имеют право участвовать в управлении Обществом в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и уставом Общества. Взаимодействие

с миноритарными акционерами осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан, уставом Общества и внутренними нормативными документами Общества.

## Дочерние и зависимые организации Общества

Наименование и адрес	Руководитель	Материнская компания	Основная деятельность	Доля владения, %
<b>Asmare B.V.</b> Piet Heinkade 55, 1019GM Amsterdam	Eurasian Resources Group Management B.V. – директор А, Масгутов Ильдар – директор В	АО «Шубарколь комир»	Холдинговая компания	100,00
<b>Xinjiang Hengfa Xinlong International Trade Co</b> 12A-02Shop, Site A, 13th Floor, Ying Ke plaza, No.217 Gaoxin Street, Gaoxin District, Urumqi, China	Fan Jian Mei	Asmare B.V.	Торговая деятельность (продажа кокса)	100,00
<b>Xinjiang Asmare Coking Coal Co., Ltd</b> East Side of Huangshan Coal Mine Coking Plant, Sixth Agricultural Division, Fukang City	Song Dao Cheng	Asmare B.V.	Торговая деятельность (продажа кокса)	70,00
<b>Xinjiang Asmare Clean Energy LLC</b> office 501, 5th Floor, str. Gaoxin beijie er xiang No.20, Urumqi High-tech Zone. Urumqi, Xinjiang	Ye Xinjiang	Asmare B.V.	Энергетическая производственная компания	100,00
<b>ТОО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр ERG»</b> Республика Казахстан, г. Нур-Султан, пр. Кабанбай-батыра, 30а	Опанасенко Сергей Александрович	АО «Шубарколь комир»	Научно-исследовательская деятельность	100,00
<b>ТОО «ENRC Logistics (И-Эн-Ар-Си Логистикс)»</b> Республика Казахстан, А25D7M2, г. Алматы, Медеуский район, пр. Достык, 291/32	Артюхов Денис Анатольевич	АО «Шубарколь комир»	Логистическая деятельность	99,76
<b>ТОО «ТрансКом»</b> Республика Казахстан А25D7M2, г. Алматы, Медеуский район, пр. Достык, 291/32	Артюхов Денис Анатольевич	ТОО «ENRC Logistics (И-Эн-Ар-Си Логистикс)»	Логистическая деятельность	100,00
<b>ТОО «ТрансРемВагон»</b> Республика Казахстан, г. Рудный, ул. Привокзальная, строение, 61	Щепотьев Николай Николаевич	ТОО «ENRC Logistics (И-Эн-Ар-Си Логистикс)»	Ремонт вагонов	100,00
<b>ТОО «АктобеПромТранс»</b> Республика Казахстан, г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, Северо-западная промзона.	Байбеков Берик Алимбаевич	ТОО «ENRC Logistics (И-Эн-Ар-Си Логистикс)»	Транспортно-экспедиторская деятельность	100,00
<b>ТОО «БЕРЕКЕ 2004»</b> Республика Казахстан, г. Экибастуз, ул. Дёповская, 1.	Мурзасейтов Бейбут Амиржанулы	ТОО «ТрансКом»	Услуги по ремонту железнодорожного состава	99,90
<b>Eurasian Digital Ventures I Limited Partnership</b> Республика Казахстан, г. Нур-Султан, район Есиль, пр. Мәңгілік ел, 55/17, офис 145	Ахметов Галымжан Ибраевич		Венчурное инвестирование	10,61

Члены Совета директоров и Правления Общества не имеют долей участия в акционерном (уставном) капитале эмитента или в дочерних и зависимых организациях Общества.

## Организационная структура

### ПРАВЛЕНИЕ



## Структура органов управления



Подробную информацию обо всех членах Совета директоров и Правления Общества, в том числе должности, занимаемые в течение последних трех лет, см. в Приложениях 1 и 2.

### Совет директоров

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

Ф. И. О. члена Совета директоров	Должность
Шахажанов Серик Каримжанович	Председатель Совета директоров
Рахматуллаев Данияр Равшанович	Член Совета директоров
Ибрагимов Рустам Сухрабович	Член Совета директоров
Муртазаев Мурат Арзаевич	Член Совета директоров – независимый директор
Оспанов Нурлан Токтарканович	Член Совета директоров – независимый директор

В сентябре 2019 года решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества внесены изменения в состав Совета директоров Общества: прекращены полномочия Сафонова Андрея Александровича, и в состав Совета директоров в качестве представителя крупных акционеров Общества – компании SHK Eurasian Holding B.V. и АО «ЕЭК» – на оставшийся срок полномочий действующего состава Совета директоров избран Ибрагимов Рустам Сухрабович.

Процесс избрания членов Совета директоров реализуется с учетом мнения и интересов всех акционеров. Члены Совета директоров должны пользоваться доверием большинства акционеров Общества. 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 Обществом, 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 Общества Общим собранием акционеров.

В 2019 году было проведено 55 заседаний Совета директоров, в рамках которых рассмотрены ключевые вопросы и приняты решения по следующим направлениям деятельности Общества:

- утверждены документы, регулирующие внутреннюю деятельность Общества;
- приняты решения об одобрении сделок, в совершении которых Обществом 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.

Ф. И. О. члена Правления	Занимаемая должность
Ибрагимов Рустам Сухрабович	Президент
Аймакаев Жанайдар Амангельдинович	Член Правления – вице-президент по техническому обслуживанию и ремонтам
Абдыкадыров Данияр Жомартович	Член Правления – вице-президент по экономике и финансам
Ким Сергей Павлович	Член Правления – вице-президент по производству
Савина Дарья Викторовна	Член Правления – начальник юридического отдела

С 1 сентября 2019 года Президентом Общества избран Ибрагимов Рустам Сухрабович. Кроме того, 11 апреля 2019 года членом Правления Общества был избран вице-президент по техническому обслуживанию и ремонтам Аймакаев Жанайдар Амангельдинович.

### Информация о вознаграждениях

Сумма вознаграждения членам Совета директоров и Правления за 2019 год составила 389,3 млн тенге (с учетом подоходного налога), за 2018 год – 336,1 млн тенге.

### Информация о дивидендах

За период с 2017 по 2019 год (по итогам 2016–2018 годов) дивиденды по простым акциям Общества не начислялись и не выплачивались.

За указанный период дивиденды в гарантированном размере 50 тенге на одну привилегированную акцию

выплачивались в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Балансовая стоимость одной простой акции на 31 декабря 2019 года составляет 37 694 тенге (31 декабря 2018 года: 25 459 тенге).

Балансовая стоимость одной привилегированной акции на 31 декабря 2019 года составляет 2 289 тенге (31 декабря 2018 года: 2 355 тенге).

Базовая прибыль на одну простую акцию за 2019 год составила 11,70 тыс. тенге (2018 год: 12,92 тыс. тенге).

### Отчет о соблюдении Обществом положений Кодекса корпоративного управления

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

В Обществе утверждены уполномоченными органами и соблюдаются следующие внутренние документы:

- Положение о Совете директоров;
- Положение о Правлении;
- Кодекс корпоративного поведения;
- Политика по обеспечению соблюдения корпоративных норм и положений агентами;

- Политика по противодействию отмывания денег;
- Политика по противодействию взяточничеству и коррупции;
- Политика по противодействию мошенничеству;
- Политика обеспечения соответствия антимонопольному законодательству и законодательству о защите конкуренции;
- Политика об избежании конфликта интересов;
- Политика о защите персональных данных;
- Политика по подаркам и культурно-развлекательным мероприятиям;
- 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.

Общество ежегодно составляет календарь корпоративных событий Общества и следует ему на протяжении года.

### Заявление о достоверности данных

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



# ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ



## Аудиторский отчет независимого аудитора

Аktionерам и Совету директоров АО «Шубарколь комир»:

### Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение АО «Шубарколь Комир» (далее – «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также их консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2019 года;
- консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной 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 раскрывается в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной 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 Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ). Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»  
Пр. Аль-Фараби 34, Здание А, 4 этаж, 050059 Алматы, Казахстан  
Т: +7 (727) 330 3200, Ф: +7 (727) 244 6868, [www.pwc.com/kz](http://www.pwc.com/kz)





### Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к консолидированной финансовой отчетности, в котором раскрыто, что имеют место значительные риски и неопределенности в отношении степени и продолжительности воздействия COVID-19, которые могут оказать влияние на спрос и цены товаров, а также в отношении способности Eurasian Resources Group S.à r.l. и ее дочерних компаний предпринять меры, как раскрыто в Примечании 2, с целью управления ликвидностью и положением по ковенантам по займам, и которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с данным вопросом.

### Наша методология аудита

#### Краткий обзор



Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 2,614 миллионов казахстанских тенге, что составляет примерно 5 % от прибыли до налогообложения.

- Мы провели аудиторские процедуры в отношении Компании, а также ее шести дочерних предприятий, расположенных в Казахстане, одного предприятия расположенного на территории Китая и одного предприятия, расположенного на территории Нидерландов.
- Объем нашего аудита покрывал 98% всех активов, 99% общей выручки и 99% абсолютной величины чистой прибыли Группы.
- Соблюдение ковенантов по займам

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной 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.



### Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная 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 консолидированной финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы 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 консолидированную финансовую отчетность в целом.

**Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом** 2,614 млн. казахстанских тенге за 2019 год

**Как мы ее определили** 5 % от прибыли до налогообложения

**Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности** 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 Группы, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данной отрасли.



### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой 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 указанный ниже вопрос как ключевой вопрос аудита, информацию о котором 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 консолидированной финансовой отчетности.*

Группа 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.

Группа является одной из сторон в данных кредитных соглашениях и, помимо займов полученных, отраженных в составе консолидированного бухгалтерского баланса, Группа является гарантом по займам, полученных другими дочерними компаниями ERG (Примечание 15).

Договоры займов Группы включают значительное количество различных финансовых и нефинансовых ковенантов. Как указано в Примечании 2, Группа соблюдала все ковенанты по займам по состоянию на 31 декабря 2019 года.

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

Наши аудиторские процедуры включали оценку соблюдения ERG и Группой 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 Группой 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 и оценки обязательств по финансовым гарантиям;
- проверке правильности представления и раскрытия займов полученных и финансовых гарантий.



### Определение объема аудита Группы

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

При установлении общего подхода к аудиту Группы мы определили характер работы, который необходимо было выполнить нам, в роли групповой команды аудита, или аудитором компонента, согласно нашим инструкциям. В тех случаях, когда работа осуществлялась аудиторами компонентов, мы определяли требовавшийся уровень вовлечения в аудит данных компонентов для того, чтобы сделать заключение, были ли получены достаточные соответствующие аудиторские доказательства, как основа для выражения нашего мнения по консолидированной финансовой отчетности Группы в целом.

Активы и операции Группы распределены между Компанией и ее восемью дочерними предприятиями (компоненты). Из них, мы выявили два существенных компонента, включая Компанию и ее одно дочернее предприятие.

Для двух существенных компонентов мы с участием аудиторов компонентов, как указано выше, провели аудит в полном объеме финансовой информации компонентов, которые Группа использует для подготовки консолидированной финансовой отчетности. Мы получили межофисное заключение от аудиторов компонента и обсудили с ними ключевые допущения и методологию, получили подтверждение независимости и соблюдения требований Кодекса СМСЭБ.

Мы определили, что другие компании Группы являются несущественными компонентами, и для них мы провели аудиторские процедуры в отношении наиболее значимых статей финансовой информации и общие аналитические процедуры.

В целом, объем нашего аудита охватывал 98% всех активов, 99% общей выручки и 99% абсолютного значения чистой прибыли Группы. Выполненные нами вышеуказанные процедуры позволили нам получить достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы и обеспечить основание для нашего мнения по ней.

### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация представляет собой информацию, включаемую в годовой отчет, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Годовой отчет предположительно будет нам предоставлен после даты нашего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с указанной выше прочей информацией мы придем к выводу о том, что в ней содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.



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

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

### Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная 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 консолидированной финансовой отчетности.

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 консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск обнаружения 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 Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, 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 Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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 соответствующих мерах предосторожности.



Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, 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 заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

*PricewaterhouseCoopers LLP*

24 июня 2020 года  
Алматы, Казахстан

Утверждено:

*Дана Инкарбеуова*  
Дана Инкарбеуова  
Управляющий директор  
ТОО «Прайсвотерхаускоуперс»

(Генеральная государственная лицензия  
Министерства Финансов Республики Казахстан  
№0000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано:

*Бауржан Бурханбеков*  
Бауржан Бурханбеков

Аудитор-исполнитель

(Квалификационное свидетельство  
Аудитора №0000586 от 30 октября  
2006года)

## Консолидированная финансовая отчетность за 2019 год

### Консолидированный бухгалтерский баланс

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	125,490,682	117,621,250
Нематериальные активы		1,625,717	2,113,830
Инвестиции по справедливой стоимости	7	4,314,256	439,756
Займы выданные	10	5,621,355	7,642,528
Прочие внеоборотные активы		5,004,900	4,791,111
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>142,056,910</b>	<b>132,608,475</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	8	5,740,397	3,782,233
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	28,293,886	16,847,459
Займы выданные	10	124,176,446	163,411,810
Предоплаты по текущему подоходному налогу		386,381	46,163
Денежные средства и денежные эквиваленты	11	15,859,116	17,968,173
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>174,456,226</b>	<b>202,055,838</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>316,513,136</b>	<b>334,664,313</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	12	9,540,291	9,540,291
Дополнительный оплаченный капитал		188,565	188,565
Прочие резервы		1,083,535	1,073,703
Нераспределенная прибыль		123,543,707	81,001,008
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>134,356,098</b>	<b>91,803,567</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы полученные	14	101,050,302	162,315,362
Финансовые гарантии	15	2,551,645	2,024,314
Обязательства по аренде	16	26,479,535	23,295,741
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	394,356	235,016
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов	17	1,058,752	1,030,795
Обязательства по вознаграждениям работникам		933,027	749,871
Обязательства по привилегированным акциям		61,111	63,529
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	25	10,454,568	11,219,044
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>142,983,296</b>	<b>200,933,672</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы полученные	14	8,129,416	5,183,103
Финансовые гарантии	15	928,156	718,250
Обязательства по аренде	16	3,561,041	2,432,720
Подоходный налог к уплате		-	433,849

## Консолидированный бухгалтерский баланс (продолжение)

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	<b>26,418,796</b>	33,037,516
Обязательства по вознаграждениям работникам		<b>56,516</b>	36,343
Дивиденды к выплате		<b>79,817</b>	85,293
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>39,173,742</b>	<b>41,927,074</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>182,157,038</b>	<b>242,860,746</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>		<b>316,513,136</b>	<b>334,664,313</b>

Примечания на страницах с 54 по 82 составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.  
Подписано 24 июня 2020 года к утверждению годовым собранием акционеров:

Рустам Ибрагимов,  
Президент

Вадим Лысенко,  
Главный бухгалтер

## Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2019 г.	2018 г.
Выручка	19	<b>156,795,839</b>	124,955,805
Себестоимость реализации	20	<b>(71,717,655)</b>	(56,718,819)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>85,078,184</b>	<b>68,236,986</b>
Прочие операционные доходы	21	<b>5,709,588</b>	4,706,343
Прочие операционные расходы		<b>(1,407,509)</b>	(941,542)
Расходы по реализации		<b>(2,951,065)</b>	(2,105,950)
Общие и административные расходы	22	<b>(19,776,810)</b>	(14,176,622)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>66,652,388</b>	<b>55,719,215</b>
Финансовые доходы	23	<b>14,198,543</b>	36,354,143
Финансовые расходы	24	<b>(26,072,874)</b>	(36,013,143)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>54,778,057</b>	<b>56,060,215</b>
Расход по подоходному налогу	25	<b>(12,235,358)</b>	(9,369,956)
<b>Прибыль за год</b>		<b>42,542,699</b>	<b>46,690,259</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		<b>(34,841)</b>	7,247
Подоходный налог, отраженный непосредственно в прочем совокупном доходе	25	<b>9,540</b>	(197)
Влияние пересчета в валюту отчетности		<b>35,133</b>	294,049
<b>Прочий совокупный доход за год</b>		<b>9,832</b>	<b>301,099</b>
<b>Совокупный доход за год</b>		<b>42,552,531</b>	<b>46,991,358</b>
<b>Базовая прибыль на акцию за период</b>		<b>11.70</b>	<b>12.92</b>

Примечания на страницах с 54 по 82 составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

## Консолидированный отчет об изменениях в капитале

В тысячах казахстанских тенге	Акционерный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2018 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>772,604</b>	<b>34,310,749</b>	<b>44,812,209</b>
Прибыль за год	-	-	-	46,690,259	46,690,259
Прочий совокупный доход за год	-	-	301,099	-	301,099
<b>Совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>301,099</b>	<b>46,690,259</b>	<b>46,991,358</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2018 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>1,073,703</b>	<b>81,001,008</b>	<b>91,803,567</b>
Прибыль за год	-	-	-	42,542,699	42,542,699
Прочий совокупный убыток за год	-	-	9,832	-	9,832
<b>Совокупный доход за год</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9,832</b>	<b>42,542,699</b>	<b>42,552,531</b>
<b>Остаток на 31 декабря 2019 года</b>	<b>9,540,291</b>	<b>188,565</b>	<b>1,083,535</b>	<b>123,543,707</b>	<b>134,356,098</b>

Примечания на страницах с 54 по 82 составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2019 г.	2018 г.
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности:</b>			
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>54,778,057</b>	56,060,215
Поправки на:			
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов		<b>13,948,875</b>	12,289,792
Восстановление обесценения основных средств		<b>(1,063)</b>	(515)
Чистый убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов		<b>384,147</b>	83,409
Резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам		<b>(448,583)</b>	611,900
Оценочный резерв под убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности		<b>7,354</b>	32,463
Вознаграждения работникам		<b>170,544</b>	33,746
Курсовая разница от операционной деятельности		<b>(5,775)</b>	(237,177)
Финансовые доходы	23	<b>(14,198,543)</b>	(36,354,143)
Финансовые расходы	24	<b>26,072,874</b>	36,013,143
Прочие		<b>(309,985)</b>	1,020,659
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>		<b>80,397,902</b>	<b>69,553,492</b>
Изменение товарно-материальных запасов		<b>(1,509,581)</b>	86,454
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		<b>(11,501,671)</b>	(2,756,010)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		<b>(5,708,057)</b>	3,456,037
<b>Денежные потоки от операционной деятельности:</b>			
Подходный налог уплаченный		<b>(13,768,483)</b>	(13,656,175)
Возмещение подоходного налога у источника полученное		<b>1,598,941</b>	
Вознаграждения работникам уплаченные		<b>(29,970)</b>	(41,692)
Проценты полученные		<b>10,339,621</b>	6,436,309
Проценты уплаченные		<b>(10,480,609)</b>	(11,438,283)
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в операционной деятельности</b>		<b>49,338,093</b>	<b>51,640,132</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности:</b>			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		<b>(17,505,894)</b>	(7,459,980)
Приобретение инвестиций		<b>(3,874,500)</b>	-
Размещение денежных средств с ограничением по снятию		<b>(453,089)</b>	(812,435)
Займы выданные		<b>(140,602,873)</b>	(137,680,199)
Погашение займов выданных		<b>180,875,057</b>	87,704,473
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>18,438,701</b>	<b>(58,248,141)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности:</b>			
Поступление займов полученных		-	116,416,100
Погашение займов полученных		<b>(66,992,638)</b>	(99,509,015)
Дивиденды уплаченные		<b>(11,427)</b>	(4,687)
Платежи по обязательству по аренде		<b>(2,881,786)</b>	(2,268,727)
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности</b>		<b>(69,885,851)</b>	<b>14,633,671</b>
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и денежных эквивалентов		<b>(2,109,057)</b>	8,025,662
Денежные средства и денежные эквиваленты на начало года	11	<b>17,968,173</b>	9,942,511
<b>Денежные средства и денежные эквиваленты на конец года</b>	<b>11</b>	<b>15,859,116</b>	<b>17,968,173</b>

Примечания на страницах с 54 по 82 составляют неотъемлемую часть консолидированной финансовой отчетности.

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 3,634,531 тысячи тенге (2018: 20,412,852 тысячи тенге).

# Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2019 года

## 1. Группа и ее основная деятельность

**Общая информация.** АО «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. Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, включает Компанию и её дочерние компании (далее – «Группа»).

По состоянию на 31 декабря 2019 года акционерами Группы, 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.

**Основная деятельность.** Основными видами деятельности Группы являются добыча, переработка и реализация угля, производство и реализация кокса, транспортно-экспедиционная деятельность на железнодорожном транспорте на территории Республики Казахстан и за ее пределами.

**Контракты на недропользование.** Группа 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	2050
Добыча угля	Западная часть Шубаркольского карьера, Карагандинская область	1999	2021

## Дочерние компании

Наименование дочерней компании	Материнская компания	Страна регистрации	Основная деятельность	2019 г. 2018 г.	
				Доля владения в (%)	
Asmare B.V.	АО «Шубарколь комир»	Нидерланды	холдинговая компания	100.00	100.00
Xinjiang Hengfa Xinlong International Trade Co	Asmare B.V.	КНР	торговая деятельность (продажа кокса)	100.00	100.00
ТОО «Научно-исследовательский инжиниринговый центр ERG»	АО «Шубарколь комир»	Казахстан	научно-исследовательская деятельность	100.00	100.00
ТОО «ENRC Logistics» (И-Эн-Ар-Си Логистикс)	АО «Шубарколь комир»	Казахстан	логистическая деятельность	99.76	99.76
ТОО «ТрансКом»	ТОО «ENRC Logistics» (И-Эн-Ар-Си Логистикс)	Казахстан	логистическая деятельность	100.00	100.00
ТОО «ТрансРемВагон»	ТОО «ENRC Logistics» (И-Эн-Ар-Си Логистикс)	Казахстан	ремонт вагонов	100.00	100.00
ТОО «АктобеПромТранс»	ТОО «ENRC Logistics» (И-Эн-Ар-Си Логистикс)	Казахстан	транспортно-экспедиторская деятельность	100.00	100.00
ТОО «БЕРЕКЕ 2004»	ТОО «ТрансКом»	Казахстан	услуги по ремонту железнодорожного состава	99.90	99.90

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

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

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

Учетная политика, использованная при подготовке консолидированной финансовой отчетности, описана ниже и основывается на МСФО. Данные стандарты подвержены интерпретациям, выпускаемым время от времени Комитетом по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности. Данная консолидированная финансовая отчетность также подготовлена исходя из принципа первоначальной стоимости, за исключением учета некоторых активов и обязательств, как далее указано в соответствующих учетных политиках.

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

Консолидированная финансовая отчетность составлена в соответствии с учетными политиками, представленными ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам за исключением примененных новых учетных положений.

### Принцип непрерывности деятельности.

#### Пандемия COVID-19

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о глобальной пандемии, связанной с COVID-19. Текущие и ожидаемые влияния на мировую торговлю, как ожидается, будут далеко идущими. На сегодняшний день произошло существенное падение фондового рынка с продолжающейся волатильностью на этом рынке; также, существенная волатильность наблюдается на товарном и валютном рынках. Были введены ограничения на ведение бизнеса во многих юрисдикциях, включая ограничение на глобальное перемещение людей и некоторых товаров.

Существует значительная неопределенность в отношении COVID-19, а также степени и продолжительности воздействия, которая может оказать влияние на спрос и цены товаров, которые мы производим, на наших поставщиков, на наших сотрудников и на мировые финансовые рынки. ERG и ее дочерние компании («Группа ERG») прилагают усилия для сохранения здоровья наших сотрудников, продолжая при этом безопасно работать и ответственно поддерживать занятость и экономическую активность.

С момента начала пандемии COVID-19 у Группы ERG не было значительных нарушений цепочек снабжения и отгрузки продукции, и Группа ERG работает над решением логистических проблем, связанных с закрытием торговых границ, используя альтернативные маршруты, где это возможно. В связи с этими глобальными экономическими проблемами, ликвидность Группы ERG стала более чувствительной к рыночным изменениям и доступу к дополнительным источникам финансирования.

#### Прогноз ликвидности

Группа полагается на постоянную поддержку ERG, зависящей от ликвидности Группы ERG.

Ликвидность Группы и Группы ERG чувствительна к рыночным изменениям, в частности, к ценам на сырьевые товары и обменным курсам, которые в настоящее время подвержены значительной волатильности из-за глобальных экономических вызовов.

Совет Менеджеров ERG рассмотрел доступный уровень ликвидности за период до 30 июня 2021 года. На протяжении всего рассматриваемого периода прогнозируется ограниченная ликвидность Группы ERG в результате ухудшения рыночных условий, главным образом, в отношении более низких ожидаемых цен на сырьевые товары и продолжающейся экономической неопределенности на наших ключевых рынках.

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 2019 года Группа ERG соблюдала все свои банковские обязательства и финансовые ковенанты.

Группа ERG активно предпринимает существенные смягчающие меры в своем планировании операционной деятельности с целью управления ликвидностью и положением по ковенантам по займам в течение рассматриваемого периода. Эти действия, среди прочего, включают:

- Перезаключение с основными кредиторами Группы ERG для изменения профиля погашения некоторых соглашений и обеспечения нового финансирования, что приведет к дополнительной ликвидности до 30 июня 2021 года до 968 миллионов долларов США;
- Перезаключить и выровнять ковенанты по всем кредитным соглашениям, чтобы обеспечить соблюдение всех необходимых банковских ковенантов по состоянию на 31 декабря 2020 года;
- Сокращение затрат и реструктуризация в рамках операционной деятельности, что позволит ежегодно экономить 77 миллионов долларов США;
- Отсрочка капитальных проектов в течение рассматриваемого периода в размере 294 миллиона долларов США;
- Совершенствование управления оборотным капиталом, чтобы создать дополнительную ликвидность, а также усовершенствовать гибкость в отношении использования денежных ресурсов (например, путем управления затратами в течение рассматриваемого периода).

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

Эти действия будут способствовать дальнейшему поддержанию ликвидности Группы ERG, и план руководства состоит в том, чтобы создать достаточный «буфер» ликвидности, чтобы обеспечить дополнительный запас прочности, в случае дальнейшего ухудшения рыночных условий.

При достижении вывода о подготовке данной финансовой отчетности в соответствии с принципом непрерывности деятельности, Совет Менеджеров ERG принимает во внимание основные риски и существенные неопределенности, как в отношении степени, так и в отношении продолжительности воздействий COVID-19, которые могут повлиять на спрос и цены на сырьевые товары, а также в отношении способности Группы ERG выполнить действия, перечисленные выше, для управления своей ликвидностью и положением по ковенантам по займам. Эти существенные риски и неопределенности могут вызвать значительное сомнение в способности Группы ERG продолжать деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Совет Менеджеров ERG считает, что прочные отношения с существующими банковскими партнерами будут сохраняться и в будущем. Совет также уверен, что текущие управленческие мероприятия, направленные на снижение затрат и улучшение оборотного капитала, а также возможность привлечения дополнительного финансирования и потенциальной реализации активов, позволят поддерживать необходимую ликвидность.

Совет Менеджеров ERG считает, что Группа ERG имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в текущем положении в обозримом будущем, и что подготовка данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципом непрерывности деятельности является уместной.

На основании заключения Совета Менеджеров ERG руководство Группы отмечает, что присутствуют существенные неопределенности, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, но считает, что Группа имеет доступ к достаточным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем, и что подготовка данной консолидированной финансовой отчетности на основании предположения о непрерывности деятельности является уместной.

### Новые стандарты, принятые в 2019 году.

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда».** Согласно МСФО (IFRS) 16 «Аренда», все договоры аренды, за некоторыми исключениями, признаются в финансовой отчетности в виде активов в форме права пользования и соответствующих обязательств по аренде.

Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с применением модифицированного ретроспективного подхода, посредством которого совокупный эффект от первоначального применения стандарта был признан без пересчета сравнительной информации.

Сверка обязательств по операционной аренде согласно прежнему стандарту по состоянию на 31 декабря 2018 года к дополнительным обязательствам по аренде, признанным на 1 января 2019 года, представлена ниже:

В тысячах казахстанских тенге	
Недисконтированные минимальные платежи по операционной аренде на 31 декабря 2018 г.	936,662
Эффект дисконтирования	(200,490)
<b>Дополнительные обязательства по аренде на 1 января 2019 г.</b>	<b>736,172</b>
Обязательства по финансовой аренде на 31 декабря 2018 г.	25,728,461
<b>Итого обязательства по аренде на 1 января 2019 г.</b>	<b>26,464,633</b>

Средневзвешенная дополнительная ставка заимствования, использованная при переходе на МСФО (IFRS) 16 «Аренда», составила 11.7%. Принятие МСФО (IFRS) 16 «Аренда» не оказало влияния на капитал, однако привело к признанию дополнительных активов в форме права пользования в размере 736,172 тысяч тенге и соответствующих обязательств по аренде в размере 736,172 тысяч тенге.

Принятие поправок к стандартам и интерпретации, вступивших в силу с 1 января 2019 года, не оказало существенного влияния на Группу. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу. Поправки к стандартам, вступающие в силу с 1 января 2020 года, не оказывают существенного влияния на Группу. Группа 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 консолидированной финансовой отчетности, выражены в казахстанских тенге (далее – «тенге»). Функциональной валютой Компании и ее дочерних компаний является тенге, за исключением Asmare B.V., функциональной валютой которой является доллар США и Xinjiang Hengfa Xinlong International Trade Co, функциональной валютой которой является китайский юань.

**Операции в иностранной валюте.** Денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2019 года, 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 Группы, 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.

На 31 декабря 2019 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 382.59 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2018 года: 384.20 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.

**Консолидированная финансовая отчетность.** Дочерние компании представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные компании, которые Группа контролирует. Группа обладает контролем над объектом инвестиций, если она:

- обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций,
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций или имеет право на получение такого дохода, и
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой компании необходимо рассмотреть наличие и влияние существующих прав, включая потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций.

Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса.

Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние компании включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты прекращения контроля.

Все операции между дочерними компаниями и нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам между компаниями исключаются. Нереализованные убытки также исключаются, однако рассматриваются как показатели обесценения передаваемого актива. Группа и все ее дочерние компании применяют единую учетную политику в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля – это часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней компании, приходящаяся на долю участия в капитале, которой Группа не владеет прямо или косвенно. Неконтролирующая доля образует отдельный компонент капитала Группы.

**Основные средства.** Основные средства отражаются в учете по стоимости приобретения или по исходной 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 или убытке.

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

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

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. Исходная 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.

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

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

Ликвидационная стоимость актива представляет собой оценочную сумму, которую Группа 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 Группа 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 полученная выгода улучшает доступ к руде в будущем, то Группа признает последующие затраты в качестве долгосрочного актива – «актива вскрышной деятельности».

Группа 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 Группу;
- когда Группа может идентифицировать компонент угольного тела, доступ к которому был улучшен; и
- когда затраты, связанные с улучшением доступа к указанному компоненту, могут быть надежно измерены.

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

Первоначально Группа 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), Группа распределяет затраты на производственные вскрышные работы, используя в качестве базы распределения коэффициент вскрыши.

**Нематериальные активы.** Нематериальные активы, приобретаемые Группой 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 основных средств. Балансовая стоимость основных средств и всех прочих нефинансовых активов проверяется на предмет обесценения при наличии любого признака, указывающего на возможность невозмещения балансовой стоимости.

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» (сумма, которую можно получить в результате реализации актива или объекта, производящего денежные потоки, в сделке по принципу «вытянутой руки» между осведомленными, добровольными, независимыми друг от друга сторонами, за вычетом затрат по выбытию). 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 Группа 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 Группой 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 или убытке с целью уменьшения балансовой стоимости, отраженной в консолидированном 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 или убытке, 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.** Группа 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 Группы для управления соответствующим портфелем активов и характеристик денежных потоков по активу. Руководство определяет классификацию финансовых активов в момент первоначального признания.

Группа 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, 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 за период.

**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.

**Инвестиции по справедливой стоимости.** Группа не обладает контролем или значительным влиянием в отношении предприятий, в которых имеет инвестиции, если Группа не участвует в принятии решений, касающихся их финансовой и операционной деятельности. Инвестиции в такие предприятия учитываются по справедливой стоимости. Изменения инвестиций по справедливой стоимости учитываются в составе прибыли или убытка.

**Обесценение финансовых активов.** Группа 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. Группа применяет суждение, делая данные допущения и выбирая входящие данные для расчета оценочного резерва под убытки. Это суждение основано на исторических данных Группы, 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.

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

**Обесценение займов выданных.** Группа 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 Группа 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 Группа 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 2019 года займы выданные относились к Стадии 1.

**Обесценение торговой дебиторской задолженности.** Для оценки ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности, Группа 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.** Группа прекращает признавать финансовые активы, (i) когда эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (ii) Группа передала, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (iii) Группа не передала и не сохранила, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но и не сохранила в отношении их права контроля. 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.

**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.

**Предоплаты, связанные с предоставлением услуг перевозчика (железнодорожные тарифы).** Сумма предоплаты, получаемая Группой от заказчиков, состоит из двух частей: предоплаты за услуги перевозчика (железнодорожный тариф) или другого лица, являющегося поставщиком услуг, и предоплаты комиссионного вознаграждения за услуги оператора, причитающиеся Группы, выступающей в качестве агента за организацию перевозки и услуг оператора.

Денежные средства, предоплаченные заказчиками за железнодорожный тариф и перечисленные Группой перевозчику или другому лицу, являющемуся поставщиком услуг, относятся к монетарным статьям и отражаются в составе прочей дебиторской задолженности.

Денежные средства, предоплаченные заказчиком в качестве комиссионного вознаграждения за оказанные Группой услуги по организации перевозки грузов и услуг оператора, относятся к немонетарным статьям и, следовательно, учитываются по рыночному курсу на дату осуществления предоплаты и не подлежат пересчету на конец отчетного периода.

Предоплаты в силу своей краткосрочности не подлежат оценке на предмет наличия существенного компонента финансирования.

**Денежные средства и денежные эквиваленты.** Денежные средства и денежные эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе, депозиты до востребования или со сроком погашения менее трех месяцев, 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 Группы 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 долевой 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 Группа не будет генерировать денежные потоки или прибыли больше, чем период использования карьеров, то, соответственно, в целях оценки компонента обязательства используется период функционирования карьеров, а не неограниченный срок.

Впоследствии обязательство измеряется по амортизированной стоимости. Изменение балансовой стоимости в результате изменения оценочных значений денежных потоков относится на финансовые результаты деятельности. Долевой компонент при первоначальном признании представлен остаточной суммой, т.е. разницей между суммой средств, привлеченных в результате эмиссии привилегированных акций, и справедливой стоимостью обязательства. Долевой 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 или 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 Группы, на средневзвешенное значение количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

**Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов.** Обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов признаются при высокой вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм. В состав затрат по ликвидации горнорудных активов 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 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.

Группа 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, 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 расходам, возникающим в результате нарушения земель в процессе производства, отражаются в отчете о прибыли или убытке.

**Аренда.** В момент заключения договора Группа 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. Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех видов аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. На дату начала аренды Группа признает обязательство по аренде и актив в форме права пользования. В 2018 году Группа применяла МСФО (IAS) 17 «Аренда» и на дату признания классифицировала аренду как финансовую или операционную.

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

Активы в форме права пользования. На дату начала аренды Группа 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 Группа оценивает обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Группа 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 Группа 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.** Группа 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 по займам.

При отсутствии у Группы безусловного права перенести срок расчетов по обязательствам не менее чем на двенадцать месяцев после окончания отчетного периода, займы полученные отражаются в составе краткосрочных обязательств.

Группа капитализирует затраты по кредитам и займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (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) Группа 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.** Группа 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.

Группа оценивает существенность изменения на основании качественных и количественных факторов. Если существующее финансовое обязательства 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 Группа 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 первоначально признаются по справедливой стоимости, которая обычно представляет сумму полученных премий, и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости. Финансовые гарантии признаются Группой в момент получения премии или, в случае с гарантиями без премий (гарантии внутри ERG), когда дебитор получает заемные средства от финансирующей организации.

Когда Группа 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. Группа признает кредиторскую задолженность по справедливой стоимости. Впоследствии кредиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости.

**Подоходный налог.** В консолидированной финансовой отчетности подоходный налог отражен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим на конец отчетного периода. Расходы по подоходному налогу включают в себя текущие (корпоративный подоходный 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.

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 консолидированная 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 консолидированной 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. Зачет активов и обязательств по отсроченному налогу проводится только в рамках каждой отдельной дочерней организации, включенной в консолидированную финансовую отчетность Группы.

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 Группа ожидает получить взамен на эти товары или услуги. Выручка отражается в размере цены сделки за минусом НДС и скидок.

Группа 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.

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

Выручка от реализации добытого угля, кокса и смолы, а также прочая выручка признается в момент времени. Выручка по оперированию вагонов и контейнеров, по транспортно-экспедиционным услугам, по ремонту вагонов признается в течение времени.

**Сегментная отчетность.** Сегментная отчетность составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководству Группы, 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 Группы.

**Вознаграждения работникам.** Группа 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 Группы являются нефондированными 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 Группу.

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.

Группа 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 Группа 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 горнорудных 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

Группа 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 консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают:

**Непрерывность деятельности.** В примечании 2 приведены подробные сведения об оценке непрерывности деятельности Группы.

**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.** Группа применяет метод кредитных свопов для определения справедливой стоимости финансовых гарантий. Для кредитных договоров, по которым Группа несет полную солидарную ответственность с другими гарантами, рыночная комиссия определяется с учетом кредитно-дефолтных свопов и распределяется между гарантами. Это представляет собой наилучшую оценку руководства подверженности Группы кредитному риску, связанному с выданными гарантиями. Руководство считает маловероятным, что Группа будет вынуждена погасить гарантированные обязательства. Данное суждение руководства основывается на оценке непрерывности деятельности Группы ERG.

**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 Группе. 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.

**Обесценение нефинансовых активов.** В конце каждого отчетного периода Группа проводит оценку активов (единиц генерирующих денежные потоки) для выявления признаков их возможного обесценения. Исходя из анализа внутренних и внешних факторов, руководство установило отсутствие признаков обесценения на конец отчетного периода.

**Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов.** В соответствии с природоохранным законодательством и контрактами на недропользование Группа 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 Группой действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и связанной программы Группы 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 17.

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 Группа не имеет существенных обязательств по устранению ущерба, причиненного окружающей среде, за исключением обязательств, признанных в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**Контракты на недропользование.** Срок действия контракта на недропользование «Западный», связанного с добычей угля, истекает в 2021 году. Руководство Группы ожидает, что срок действия контракта будет продлен по номинальной стоимости до окончания срока полезной службы карьера, которое ожидается в 2044 году. В данной финансовой отчетности расходы по износу и балансовая стоимость основных средств и обязательства по ликвидации активов, связанных с добычей угля, отражались на основе предположения, что контракт на недропользование будет продлен до окончания срока полезной службы карьера. Группа считает, что она имеет право на продление контрактов на недропользование в соответствии с условиями контракта и действующим законодательством по недропользованию. Предположение о том, что Группа сможет продлить контракт, также подтверждается фактами того, что исторически Группа соблюдала условия контракта на недропользование, включая своевременное выполнение минимальных рабочих программ.

**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

Группа раскрывает расчеты и операции со следующими связанными сторонами:

**Компании, осуществляющие совместный контроль:** Информация об инвесторах, осуществляющих совместный контроль над Группой, 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 Группы в результате не прямых владений Менеджерами класса Б простыми акциями ERG. Менеджерами класса Б являются господин П.К. Шодиев, господин А.Р. Ибрагимов и господин А.А. Машкевич.

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

**Совместные предприятия:** Xingjiang Asmare Coking Coal Co. Ltd.

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

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

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2019 года:

В тысячах казахстанских тенге	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
<b>Активы</b>				
Инвестиции по справедливой стоимости	-	4,314,256	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	871,558	12,816,328	132,445	6,353,344
Авансы выданные	-	138,572	-	593,448
Займы выданные	-	128,635,242	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	14,373,279	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	4,147,178	-
<b>Обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	5,318,886	82,385	340,600
Авансы полученные	-	4,889,218	50	1
Финансовые гарантии	394,525	3,047,764	-	-
Обязательства по аренде	-	493,750	-	-

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа имела непогашенное обязательство по инвестированию капитала в размере до 25 миллионов долларов США в Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership, дочернее предприятие ERG S.à r.l., в течение периода до 2025 года, реализуемое при соблюдении определенных условий (2018 год: обязательство отсутствовало).

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2018 года:

В тысячах казахстанских тенге	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия
<b>Активы</b>				
Инвестиции по справедливой стоимости	-	-	439,756	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	2,857,593	94,886	6,405,785
Авансы выданные	-	72,968	-	481,188
Займы выданные	-	167,330,920	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	-	-	13,961,232	-
Прочие внеоборотные активы	-	-	3,692,531	-
<b>Обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	8,064,523	10,862	-
Авансы полученные	57,964	8,343,829	79,413	477,768
Займы полученные	32,031	52,257,025	2,420	8,911
Финансовые гарантии	-	2,230,988	-	-

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2019 года:

В тысячах казахстанских тенге	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка	1,733,962	56,243,012	7,689	512,187	-
Себестоимость реализации	(1,628)	(936,055)	(795,855)	(11,415,059)	-
Прочие операционные доходы	370,007	4,297,734	90,153	8,680	-
Прочие операционные расходы	-	(691,729)	(22)	(54,141)	-
Общие и административные расходы	(5,785)	(9,000,854)	(81,385)	(61,312)	(204,236)
Финансовые доходы	14,053	11,171,518	435,252	-	-
Финансовые расходы	54,454	(17,425,611)	(167,751)	(359)	-

Общие и административные расходы по основному руководству представляют собой заработную плату и краткосрочные вознаграждения в 2019 и 2018 годах.

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2018 года:

В тысячах казахстанских тенге	Компании, осуществляющие совместный контроль	Компании под общим контролем	Компании под контролем Менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка	17,512,233	27,725,238	7,717	752,692	-
Себестоимость реализации	(859)	(667,902)	(707,109)	(11,012,824)	-
Прочие операционные доходы	1,707,838	2,580,480	24,949	9,401	-
Прочие операционные расходы	-	(194,136)	(15)	(81,053)	-
Общие и административные расходы	(18,481)	(7,429,562)	(91,918)	(64,556)	(206,109)
Финансовые доходы	3,505,597	47,447,258	4,200,195	-	-
Финансовые расходы	(479,362)	(16,871,543)	(2,571,914)	-	-

**Компании, осуществляющие совместный контроль, и компании под общим контролем.** В течение 2019 и 2018 годов Группа, в основном, реализовала уголь и предоставляла услуги оперирования и транспортно-экспедиторского обслуживания этим компаниям. 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 представлены доходами и расходами, признанными в отношении займов выданных и полученных.

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

**Государственные предприятия.** Группа 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, кроме железнодорожного тарифа, выставленного АО «НК «КТЖ», который попадает под государственное регулирование. Операции с Государством Республики Казахстан также включают налоговые операции, осуществляемые в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Приобретения товаров и услуг у государственных предприятий, которые осуществила Группа, представляют приобретение транспортных услуг.

## 5. Сегментная отчетность

Руководство Группы, принимающее операционные решения, – это лицо или группа лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности операционных сегментов Группы. В качестве руководства, принимающего операционные решения, определен Президент Группы.

Руководство, принимающее операционные решения, определило операционные сегменты, основываясь на отчетах, используемых для принятия стратегических решений.

Группа организована на основе двух операционных сегментов:

- сегмент энергетики – включает добычу и продажу угля, а также производство и продажу полукокса, кокса; и
- сегмент логистики – включает предоставление логистических услуг для предприятий ERG, а также экспедирование грузов для третьих лиц.

Экономическая среда, в которой Группа ведёт свою деятельность, подвержена колебаниям цен на сырьевые товары. Руководство предпринимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы.

Операции между сегментами осуществляются на рыночных условиях, аналогично операциям с третьими сторонами.

2019 год в тысячах казахстанских тенге	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Элиминация	Итого
Выручка	100,176,997	56,618,842	-	156,795,839
Выручка внутри сегментов Группы	93,470	387,157	(480,627)	-
<b>Выручка сегмента</b>	<b>100,270,467</b>	<b>57,005,999</b>	<b>(480,627)</b>	<b>156,795,839</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>50,075,423</b>	<b>16,576,965</b>	-	<b>66,652,388</b>
Финансовые доходы	-	-	-	14,198,543
Финансовые расходы	-	-	-	(26,072,874)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	-	-	-	<b>54,778,057</b>
Расходы по подоходному налогу	-	-	-	(12,235,358)
<b>Прибыль за год</b>	-	-	-	<b>42,542,699</b>

## 5. Сегментная отчетность (продолжение)

2018 год в тысячах казахстанских тенге	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Элиминация	Итого
Выручка	77,192,162	47,763,643	-	124,955,805
Выручка внутри сегментов Группы	64,865	2,462,301	(2,527,166)	-
<b>Выручка сегмента</b>	<b>77,257,027</b>	<b>50,225,944</b>	<b>(2,527,166)</b>	<b>124,955,805</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>35,667,173</b>	<b>20,052,042</b>	<b>-</b>	<b>55,719,215</b>
Финансовые доходы				36,354,143
Финансовые расходы				(36,013,143)
<b>Прибыль до налогообложения</b>				<b>56,060,215</b>
Расходы по подоходному налогу				(9,369,956)
<b>Прибыль за год</b>				<b>46,690,259</b>
в тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Сегмент энергетики	<b>283,076,796</b>	<b>140,284,985</b>	296,216,357	188,695,159
Сегмент логистики	<b>123,777,895</b>	<b>45,602,816</b>	127,418,276	56,358,815
Элиминация	<b>(90,341,555)</b>	<b>(3,730,763)</b>	(88,970,320)	(2,193,228)
<b>Итого</b>	<b>316,513,136</b>	<b>182,157,038</b>	<b>334,664,313</b>	<b>242,860,746</b>

### Информация о географических регионах

Выручка Группы от внешних покупателей представлена в таблице ниже:

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.		2018 г.	
	Сегмент энергетики	Сегмент логистики	Сегмент энергетики	Сегмент логистики
Европа	<b>34,024,159</b>	-	22,973,209	-
Евразия	<b>22,825,146</b>	-	18,697,193	-
Казахстан	<b>43,421,162</b>	<b>57,005,999</b>	35,586,625	50,225,944
<b>Итого выручка</b>	<b>100,270,467</b>	<b>57,005,999</b>	<b>77,257,027</b>	<b>50,225,944</b>

### Информация об основных покупателях

Сегмент энергетики представлен двумя основными покупателями, каждый из которых генерирует более 10% выручки (2018 год: три основных покупателя).

Сегмент логистики представлен четырьмя основными покупателями, каждый из которых генерирует более 10% выручки (2018 год: четыре основных покупателя).

## 6. Основные средства

В тысячах казахстанских тенге	Земля, здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Горнорудные активы	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость на 1 января 2018 г.	12,123,773	19,155,908	123,873,690	1,842,167	169,365	3,010,831	160,175,734
Накопленный износ	(6,584,782)	(11,505,794)	(43,100,634)	(308,805)	(72,393)	-	(61,572,408)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2018 года</b>	<b>5,538,991</b>	<b>7,650,114</b>	<b>80,773,056</b>	<b>1,533,362</b>	<b>96,972</b>	<b>3,010,831</b>	<b>98,603,326</b>
Поступления	529,757	3,594,434	22,790,888	-	-	3,774,562	30,689,641
Перемещения	735,831	665,272	2,611,977	-	15,902	(4,028,982)	-
Изменение расчетных оценок	280,619	-	-	-	-	-	280,619
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	251	742	-	-	-	993
Переклассификация	-	3,485	988,076	-	-	(991,561)	-
Износ	(717,695)	(1,950,429)	(9,068,380)	(38,641)	(11,797)	-	(11,786,942)
Восстановление обесценения	-	-	-	-	-	515	515
Выбытия	-	(145,428)	(1,474,321)	-	(13,698)	(20,517)	(1,653,964)
Износ при выбытии	-	122,326	1,434,531	-	13,698	-	1,570,555
Переклассификация износа	4,234	(4,234)	-	-	-	-	-
Прочие движения	(109,987)	108,852	53	1	(80)	(82,332)	(83,493)
Стоимость на 31 декабря 2018 г.	13,669,980	23,384,301	148,792,152	1,842,167	171,489	1,662,516	189,522,605
Накопленный износ	(7,408,230)	(13,339,658)	(50,735,530)	(347,445)	(70,492)	-	(71,901,355)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года</b>	<b>6,261,750</b>	<b>10,044,643</b>	<b>98,056,622</b>	<b>1,494,722</b>	<b>100,997</b>	<b>1,662,516</b>	<b>117,621,250</b>
Переход на МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	3,302	-	732,870	-	-	-	736,172
<b>Балансовая стоимость на 01 января 2019 года</b>	<b>6,265,052</b>	<b>10,044,643</b>	<b>98,789,492</b>	<b>1,494,722</b>	<b>100,997</b>	<b>1,662,516</b>	<b>118,357,422</b>
Поступления	<b>612,319</b>	<b>3,090,594</b>	<b>10,941,260</b>	-	-	<b>6,378,414</b>	<b>21,022,587</b>
Перемещения	<b>805,156</b>	<b>1,285,106</b>	<b>880,909</b>	-	<b>36,421</b>	<b>(3,007,592)</b>	-
Изменение расчетных оценок	<b>(61,961)</b>	-	-	-	-	-	<b>(61,961)</b>
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	<b>(2,214)</b>	<b>(9,351)</b>	-	-	-	<b>(11,565)</b>
Износ	<b>(731,249)</b>	<b>(2,312,154)</b>	<b>(10,337,247)</b>	<b>(37,364)</b>	<b>(14,703)</b>	-	<b>(13,432,717)</b>
Восстановление обесценения	-	-	-	-	-	<b>1,063</b>	<b>1,063</b>
Выбытия	<b>(687)</b>	<b>(724,506)</b>	<b>(1,895,483)</b>	-	<b>(2,143)</b>	<b>(250,049)</b>	<b>(2,872,868)</b>
Износ при выбытии	<b>657</b>	<b>629,029</b>	<b>1,856,892</b>	-	<b>2,143</b>	-	<b>2,488,721</b>
Стоимость на 31 декабря 2019 г.	<b>15,028,109</b>	<b>27,035,495</b>	<b>159,451,708</b>	<b>1,842,167</b>	<b>205,767</b>	<b>4,784,352</b>	<b>208,347,598</b>
Накопленный износ	<b>(8,138,822)</b>	<b>(15,024,853)</b>	<b>(59,225,236)</b>	<b>(384,809)</b>	<b>(83,052)</b>	-	<b>(82,856,916)</b>
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>6,889,287</b>	<b>12,010,498</b>	<b>100,226,472</b>	<b>1,457,358</b>	<b>122,715</b>	<b>4,784,352</b>	<b>125,490,682</b>

## 7. Инвестиции по справедливой стоимости

Название компании	Страна регистрации	Основная деятельность	31 декабря 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
			Тысяч тенге	Доля владения (%)	Тысяч тенге	Доля владения (%)
ТОО «BTS»	Казахстан	Внедрение и поддержка ERP-систем	406,100	2.05%	406,100	2.05%
ТОО Кредитное товарищество ENRC Credit»	Казахстан	Кредитование	33,656	0.027%	33,656	0.027%
Eurasian Digital Ventures I Limited Partnership	Казахстан (МФЦА)	Венчурное инвестирование	3,874,500	15.93%	-	-
<b>Итого инвестиции по справедливой стоимости</b>			<b>4,314,256</b>		<b>439,756</b>	

## 8. Товарно-материальные запасы

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Запасные части	2,605,486	2,116,043
Сырье и материалы	1,442,431	764,893
Готовая продукция	1,204,430	850,306
Товары для перепродажи	808,606	1,212,848
Прочие материалы	1,012,606	619,888
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(1,333,162)	(1,781,745)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>5,740,397</b>	<b>3,782,233</b>

## 9. Торговая и прочая дебиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Торговая дебиторская задолженность	16,314,381	5,639,214
Прочие	6,999,080	6,706,596
Минус: оценочные резервы под убытки	(32,746)	(25,392)
<b>Итого финансовые активы</b>	<b>23,280,715</b>	<b>12,320,418</b>
Предоплаты	4,312,045	3,615,369
Прочие	701,126	911,672
<b>Итого нефинансовые активы</b>	<b>5,013,171</b>	<b>4,527,041</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>28,293,886</b>	<b>16,847,459</b>

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2019 г.			31 декабря 2018 г.		
	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Балансовая стоимость	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки	Балансовая стоимость
Текущая	12,936,057	(7,487)	12,928,570	15,537,512	(13,273)	15,524,239
Просроченная менее 3 месяцев	14,876,550	(10,437)	14,866,113	1,266,193	(4,882)	1,261,311
Просроченная от 3 до 6 месяцев	140,389	(5,300)	135,089	10,893	(377)	10,516
Просроченная от 6 до 12 месяцев	337,370	(2,058)	335,312	57,685	(6,406)	51,279
Просроченная более 12 месяцев	36,266	(7,464)	28,802	568	(454)	114
<b>Всего просроченная</b>	<b>15,390,575</b>	<b>(25,259)</b>	<b>15,365,316</b>	<b>1,335,339</b>	<b>(12,119)</b>	<b>1,323,220</b>
<b>Всего торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>28,326,632</b>	<b>(32,746)</b>	<b>28,293,886</b>	<b>16,872,851</b>	<b>(25,392)</b>	<b>16,847,459</b>

Ниже представлены изменения в оценочном резерве под убытки по финансовым активам в составе торговой и прочей дебиторской задолженности:

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
<b>Оценочный резерв под убытки на 1 января</b>	<b>25,392</b>	<b>210,989</b>
Расход	17,794	32,463
Списание	(10,440)	(218,060)
<b>Оценочный резерв под убытки на 31 декабря</b>	<b>32,746</b>	<b>25,392</b>

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

## 10. Займы выданные

В 2019 году займы материнской компании предоставлены по ставке от 6.51% до 7.61% годовых в долларах США (2018: 7.31%-9.01% годовых в долларах США). В 2019 году займы компаниям под общим контролем предоставлены по ставке от 5.13% до 6.51% годовых в долларах США и 1% годовых в тенге (2018: от 5.29% до 7.5% годовых в долларах США и 1% годовых в тенге).

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
<b>Оценочный резерв под убытки на 1 января</b>	<b>1,221,553</b>	<b>682,876</b>
Выданные займы	618,240	1,103,346
Погашенные займы	(1,221,553)	(564,669)
Изменения в допущениях	(217,407)	-
<b>Оценочный резерв под убытки на 31 декабря</b>	<b>400,833</b>	<b>1,221,553</b>

Справедливая стоимость займов выданных по состоянию на 31 декабря 2019 составила 130,436,790 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 171,739,977 тысячу тенге).

## 11. Денежные средства и денежные эквиваленты

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Краткосрочные депозиты	13,006,331	14,641,934
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	2,852,785	3,326,239
<b>Итого денежные средства и денежные эквиваленты</b>	<b>15,859,116</b>	<b>17,968,173</b>

## 12. Акционерный капитал

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2019 г.		31 декабря 2018 г.	
	Количество акций	Стоимость	Количество акций	Стоимость
Простые акции (за исключением выкупленных Группой)	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 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 Группы.

До полной выплаты дивидендов по привилегированным акциям 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 Группой, за исключением следующих случаев, когда:

- общее собрание акционеров Группы рассматривает вопрос, решение по которому может ограничить права акционера, владеющего привилегированными акциями;
- общее собрание акционеров Группы рассматривает вопрос об утверждении изменений в методику определения стоимости привилегированных акций при их выкупе Группой на неорганизованном рынке;
- общее собрание акционеров Группы рассматривает вопрос о реорганизации либо ликвидации Группы;
- 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 Группы, ограничена размером нераспределенной прибыли, отраженной в консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО.

## 12. Акционерный капитал (продолжение)

Ниже представлены объявленные и выплаченные в течение года дивиденды:

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.		2018 г.	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
<b>Дивиденды к выплате на 1 января</b>	-	<b>85,293</b>	-	<b>84,029</b>
Дивиденды объявленные	-	<b>5,951</b>	-	5,951
Дивиденды выплаченные	-	<b>(11,427)</b>	-	(4,687)
<b>Дивиденды к выплате на 31 декабря</b>	-	<b>79,817</b>	-	<b>85,293</b>

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в казахстанских тенге. За годы, закончившиеся 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 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 тысячи тенге.

## 13. Прибыль на акцию

Сумма базовой прибыли рассчитана путем деления чистой прибыли за период, приходящийся на держателей простых акций Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года.

Поскольку Группа не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разводненной прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая была использована в расчетах базовой прибыли на акцию.

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Совокупный доход за год	<b>42,552,531</b>	46,991,358
Начисления дивидендов в части долгосрочных обязательств по привилегированным акциям	<b>5,951</b>	5,951
Общие начисления для распределения между акционерами Группы	<b>42,558,482</b>	46,997,309
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций	<b>41,165,606</b>	45,459,158
Средневзвешенное количество простых акций в обращении	<b>3,517,772</b>	3,517,772
<b>Базовая и разводненная прибыль на простую акцию (в тенге на акцию)</b>	<b>11.70</b>	<b>12.92</b>

Балансовая стоимость одной простой акции на отчетную дату составляет 37,694 тенге (на 31 декабря 2018 года: 25,459 тенге).

Балансовая стоимость одной привилегированной акции на отчетную дату составляет 2,289 тенге (на 31 декабря 2018 года: 2,355 тенге).

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции рассчитана в соответствии с Приложением 5.7 листинговых правил Казахской фондовой биржи.

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы	<b>316,513,136</b>	334,664,313
Нематериальные активы	<b>1,625,717</b>	2,113,830
Обязательства	<b>182,157,038</b>	242,860,746
Уставный капитал, привилегированные акции	<b>131,489</b>	131,489
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>132,598,892</b>	<b>89,558,248</b>
Количество простых акций (штук)	<b>3,517,772</b>	3,517,772
<b>Балансовая стоимость 1 простой акции (тенге)</b>	<b>37,694</b>	<b>25,459</b>

Расчёт балансовой стоимости привилегированной акции

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Обязательства по начисленным, но не выплаченным дивидендам	<b>79,817</b>	85,293
Уставный капитал, привилегированные акции	<b>131,489</b>	131,489
<b>Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций</b>	<b>211,306</b>	<b>216,782</b>
Долговая составляющая привилегированных акций первой группы, учитываемая в обязательствах	<b>61,111</b>	63,529
Количество привилегированных акций (штук)	<b>119,027</b>	119,027
<b>Балансовая стоимость 1 привилегированной акции (тенге)</b>	<b>2,289</b>	<b>2,355</b>

## 14. Займы полученные

**ПАО «Сбербанк России».** Во второй половине 2018 года Группа совместно с рядом компаний ERG заключила новое кредитное соглашение с ПАО «Сбербанк России». Сумма займа, относящаяся к Группе, составила 300,000 тысяч долларов США. Соглашение предусматривает срок выплаты основного долга до сентября 2025 года. В ноябре 2019 года были подписаны изменения к соглашению, согласно которым процентная ставка по займу снизилась до 6.25% годовых.

**Компания под общим контролем.** В мае 2017 года был заключен договор с компанией под общим контролем о предоставлении кредитной линии в размере 15,000,000 тысяч тенге. Договор заключен сроком на 7 лет. Ставка вознаграждения составляет 1% годовых. Погашение основного долга и вознаграждения производится ежемесячно. В 2019 году Группа досрочно погасила задолженность по данной кредитной линии в полном объеме.

По состоянию на 31 декабря 2019 года справедливая стоимость займов полученных составила 109,875,931 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 166,728,895 тысяч тенге).

В тысячах казахстанских тенге	Займы полученные	Обязательства по аренде	Дивиденды	Итого
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2018 г.</b>	<b>167,498,465</b>	<b>25,728,461</b>	<b>148,822</b>	<b>193,375,748</b>
Денежные изменения	<b>(75,649,771)</b>	<b>(5,462,974)</b>	<b>(11,427)</b>	<b>(81,124,172)</b>
Изменение справедливой стоимости	<b>10,632,805</b>	-	-	<b>10,632,805</b>
Курсовые разницы	<b>(488,489)</b>	<b>2,491,114</b>	-	<b>2,002,625</b>
Прочие неденежные изменения	<b>7,186,708</b>	<b>7,283,975</b>	<b>3,533</b>	<b>15,736,492</b>
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2019 г.</b>	<b>109,179,718</b>	<b>30,040,576</b>	<b>140,928</b>	<b>140,623,498</b>

В тысячах казахстанских тенге	Займы полученные	Обязательства по аренде	Дивиденды	Итого
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2017 г.</b>	<b>137,010,580</b>	<b>12,192,275</b>	<b>140,985</b>	<b>149,343,840</b>
Денежные изменения	5,468,802	(2,268,727)	(4,687)	3,195,388
Изменение справедливой стоимости	(385,348)	-	-	(385,348)
Курсовые разницы	13,329,414	508,046	-	13,837,460
Прочие неденежные изменения	12,075,017	15,296,867	12,524	27,384,408
<b>Финансовые обязательства на 31 декабря 2018 г.</b>	<b>167,498,465</b>	<b>25,728,461</b>	<b>148,822</b>	<b>193,375,748</b>

## 15. Финансовые гарантии

В тысячах казахстанских тенге	Сумма гарантированных обязательств		
	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	Год окончания гарантии
Компании, осуществляющие совместный контроль	<b>30,607,200</b>	30,849,096	2025 гг.
Компании под общим контролем	<b>740,738,469</b>	622,009,811	2025 гг.
Третьи стороны	<b>628,313</b>	-	2039 гг.
<b>Итого</b>	<b>771,973,982</b>	<b>652,858,907</b>	

На 31 декабря 2019 и 31 декабря 2018 года, балансовая стоимость финансовых гарантий представляет собой неамортизированный остаток суммы, отраженной при первоначальном признании.

## 16. Аренда

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

В тысячах казахстанских тенге	Земля	Машины и оборудование	Транспортные средства	Итого
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2019 года</b>	<b>3,302</b>	-	<b>34,862,192</b>	<b>34,865,494</b>
Поступления	184,153	586,547	2,863,651	3,634,351
Износ	(37,072)	-	(2,829,499)	(2,866,571)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года</b>	<b>150,383</b>	<b>586,547</b>	<b>34,896,344</b>	<b>35,633,274</b>

## 16. Аренда (продолжение)

Следующие суммы расходов по аренде были признаны в отчете о прибыли или убытке:

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.
Процентный расход по аренде	<b>2,581,188</b>
Расход по краткосрочной аренде	<b>688,431</b>
Расход по аренде активов с низкой стоимостью	–
<b>Итого</b>	<b>3,269,619</b>

Общий денежный отток по аренде в 2019 году составил 5,462,974 тысяч тенге.

## 17. Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов

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

В тысячах казахстанских тенге	Предполагаемая дата закрытия	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Месторождение			
Центральная и восточная часть Шубаркольского карьера	2050 г.	<b>733,800</b>	710,117
Западная часть Шубаркольского карьера	2050 г.	<b>307,258</b>	302,998
Кудукский карьер	2020 г.	<b>17,694</b>	17,680
<b>Итого резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов</b>		<b>1,058,752</b>	<b>1,030,795</b>

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

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>1,030,795</b>	<b>681,986</b>
Изменение в оценках, отнесенных на (уменьшение)увеличение актива	<b>(61,961)</b>	280,618
Амортизация дисконта	<b>89,918</b>	68,191
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>1,058,752</b>	<b>1,030,795</b>

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

В процентном выражении	2019 г.	2018 г.
Ставка дисконтирования	<b>8.7</b>	8.7
Коэффициент инфляции	<b>4.8</b>	5.1

## 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая кредиторская задолженность	<b>11,322,436</b>	9,544,640
Прочая кредиторская задолженность	<b>3,879,230</b>	8,308,216
<b>Итого финансовые обязательства</b>	<b>15,201,666</b>	<b>17,852,856</b>
Авансы полученные*	<b>6,956,733</b>	11,802,060
Прочие налоги к уплате	<b>1,722,833</b>	1,763,757
Резервы по неиспользованным отпускам	<b>1,478,821</b>	968,304
Задолженность перед работниками	<b>666,742</b>	568,469
Прочая кредиторская задолженность	<b>786,357</b>	317,086
<b>Итого нефинансовые обязательства</b>	<b>11,611,486</b>	<b>15,419,676</b>
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>26,813,152</b>	<b>33,272,532</b>

\* Авансы полученные представляют собой обязательства по договорам с покупателями. По состоянию на 31 декабря 2019 года, были получены авансы на общую сумму 6,956,733 тысячи тенге (2018 год: 11,802,060 тысяч тенге). Авансы полученные представляют собой краткосрочные предоплаты за будущие поставки угля.

В 2019 году была признана выручка в сумме 11,802,060 тысяч тенге в отношении авансов, полученных на начало отчетного года (в 2018 году: 5,398,309 тысяч тенге).

## 19. Выручка

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Реализация добытого угля	<b>82,540,729</b>	59,883,573
Доход от оперирования вагонов и контейнеров	<b>51,048,872</b>	43,700,931
Реализация кокса и смолы	<b>17,023,829</b>	12,607,867
Прочие	<b>6,182,409</b>	8,763,434
<b>Итого выручка</b>	<b>156,795,839</b>	<b>124,955,805</b>

## 20. Себестоимость реализации

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	<b>13,111,628</b>	11,546,515
Порожний пробег вагонов и контейнеров	<b>13,104,352</b>	11,926,406
Сырье, материалы и комплектующие	<b>12,815,110</b>	8,494,535
Услуги по ремонту и техобслуживанию	<b>12,563,020</b>	3,347,576
Заработная плата и связанные с ней расходы	<b>10,712,102</b>	9,238,648
Стоимость приобретенного кокса для перепродажи	<b>3,273,684</b>	4,920,178
Налоги и прочие платежи в бюджет	<b>1,812,287</b>	344,277
Расходы на электроэнергию	<b>883,862</b>	891,183
Изменение в запасах готовой продукции и незавершенного производства	<b>(458,314)</b>	(25,730)
Прочие	<b>3,899,924</b>	6,035,231
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>71,717,655</b>	<b>56,718,819</b>

## 21. Прочие операционные доходы

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Услуги по выполнению научно-исследовательской деятельности	<b>3,723,569</b>	3,361,321
Чистая прибыль от продажи товарно-материальных запасов	<b>1,115,035</b>	601,564
Возвратные материалы/запасные части	<b>131,749</b>	32,987
Чистая прибыль от выбытия основных средств	<b>87,268</b>	121,517
Доходы по индексации задолженности	<b>15,445</b>	7,003
Чистая прибыль по курсовой разнице	<b>5,775</b>	237,177
Прочие	<b>630,747</b>	344,774
<b>Итого прочие операционные доходы</b>	<b>5,709,588</b>	<b>4,706,343</b>

## 22. Общие и административные расходы

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Гонорары за управленческие услуги	<b>5,403,815</b>	4,350,972
Заработная плата и связанные с ней расходы	<b>4,604,220</b>	3,831,313
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	<b>4,475,465</b>	2,044,886
Вознаграждение по договору поручения	<b>1,389,361</b>	666,933
Спонсорская и прочая финансовая помощь	<b>1,298,060</b>	1,228,885
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	<b>804,065</b>	743,277
Прочие	<b>1,801,824</b>	1,310,356
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>19,776,810</b>	<b>14,176,622</b>

Взносы в ряд различных разовых индивидуальных инфраструктурных проектов социального развития на национальном уровне в Казахстане составили ноль тенге (2018 год: ноль тенге).

## 23. Финансовые доходы

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Процентные доходы	<b>9,950,448</b>	9,333,458
Возмещение налога у источника выплаты дохода по займу полученному	<b>1,598,941</b>	-
Амортизация финансовых гарантий	<b>716,198</b>	984,925
Амортизация дисконта по займам выданным	<b>430,785</b>	25,278
Доход при первоначальном признании займов	<b>239,895</b>	9,566,786
Чистая прибыль от курсовой разницы	-	8,553,049
Доход от досрочного прекращения признания финансовых гарантий	-	4,753,315
Доход от модификации займов полученных	<b>1,262,276</b>	3,088,027
Прочие	-	49,305
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>14,198,543</b>	<b>36,354,143</b>

## 24. Финансовые расходы

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Амортизация дисконта по займам полученным	<b>11,660,994</b>	7,809,818
Процентные расходы	<b>10,374,507</b>	10,131,581
Чистый убыток от курсовой разницы	<b>3,252,493</b>	-
Расходы от первоначального признания и продления финансовых гарантий	<b>1,585,658</b>	1,687,660
Убыток от прекращения признания займов полученных	-	3,672,456
Убыток от досрочного погашения займов полученных	-	9,654,125
(Восстановление)/начисление резерва под убытки по займам выданным	<b>(820,720)</b>	538,677
Прочие	<b>19,942</b>	2,518,826
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>26,072,874</b>	<b>36,013,143</b>

## 25. Подоходный налог

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	<b>11,903,714</b>	10,499,611
Расходы/(экономия) по текущему подоходному налогу – прошлые периоды	<b>772,460</b>	(182,330)
Расходы/(экономия) по текущему налогу на сверхприбыль – прошлые периоды	<b>314,120</b>	(425,674)
<b>Итого расходы по текущему подоходному налогу</b>	<b>12,990,294</b>	<b>9,891,607</b>
Расход по отсроченному подоходному налогу	<b>(754,936)</b>	(521,651)
<b>Расходы по подоходному налогу за год</b>	<b>12,235,358</b>	<b>9,369,956</b>

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по налогу:

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Прибыль до налогообложения	<b>54,778,057</b>	56,060,215
Теоретический расход по налогу по действующей ставке 20 процентов	<b>10,955,611</b>	11,212,043
Налоговый эффект невычитаемых или необлагаемых статей:		
- текущий налог на сверхприбыль за прошлые периоды	<b>314,120</b>	(425,674)
- текущий подоходный налог на прибыль за предыдущий период	<b>769,234</b>	(182,330)
- отсроченный подоходный налог на прибыль за предыдущий период	<b>(21,119)</b>	(864)
- финансовые гарантии	<b>163,718</b>	(810,117)
- спонсорская, благотворительная помощь	<b>16,756</b>	22,549
- эффект разных ставок подоходного налога других стран	<b>(12,518)</b>	19,543
- доходы, не облагаемые налогом в соответствии с законодательством	<b>(89,590)</b>	13,428
- содержание социальной сферы	<b>13,934</b>	(414,953)
- непризнанный налоговый убыток	<b>(106,854)</b>	5
- прочие невычитаемые расходы и необлагаемые доходы	<b>232,066</b>	(63,674)
<b>Расходы по подоходному налогу за год</b>	<b>12,235,358</b>	<b>9,369,956</b>

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2018 года	Отнесено на счет прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2019 года
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц</b>				
Задолженность по вознаграждениям работникам	(226,584)	(57,349)	(9,540)	<b>(293,473)</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(55,606)	25,522	-	<b>(30,084)</b>
Резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(353,956)	54,873	-	<b>(299,083)</b>
Займы выданные	(241,229)	60,306	-	<b>(180,923)</b>
Прочие начисления	(294,581)	(83,036)	-	<b>(377,617)</b>
<b>Валовый актив по отсроченному налогу</b>	<b>(1,171,956)</b>	<b>316</b>	<b>(9,540)</b>	<b>(1,181,180)</b>
<b>Налоговый эффект облагаемых временных разниц</b>				
Основные средства	9,946,463	946,980	-	<b>10,893,443</b>
Займы полученные	2,114,106	(1,861,384)	-	<b>252,722</b>
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов	322,151	89,696	-	<b>411,847</b>
Обязательство по возмещению исторических затрат	8,280	(698)	-	<b>7,582</b>
Прочие начисления	-	70,154	-	<b>70,154</b>
<b>Валовое обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>12,391,000</b>	<b>(755,252)</b>	<b>-</b>	<b>11,635,748</b>
Минус зачет с активами по отсроченному налогу	(1,171,956)	316	(9,540)	<b>(1,181,180)</b>
<b>Признанное обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>11,219,044</b>	<b>(754,936)</b>	<b>(9,540)</b>	<b>10,454,568</b>

## 25. Подоходный налог (продолжение)

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2017 года	Отнесено на счет прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2018 года
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц</b>				
Задолженность по вознаграждениям работникам	(171,534)	(55,247)	197	(226,584)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(177,785)	122,179	-	(55,606)
Резерв по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(276,131)	(77,825)	-	(353,956)
Займы выданные	(112,934)	(128,295)	-	(241,229)
Прочие начисления	(33,605)	(260,976)	-	(294,581)
<b>Валовый актив по отсроченному налогу</b>	<b>(771,989)</b>	<b>(400,164)</b>	<b>197</b>	<b>(1,171,956)</b>
<b>Налоговый эффект облагаемых временных разниц</b>				
Основные средства	8,659,471	1,286,992	-	9,946,463
Займы полученные	3,531,009	(1,416,903)	-	2,114,106
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов	313,007	9,144	-	322,151
Обязательство по возмещению исторических затрат	9,000	(720)	-	8,280
<b>Валовое обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>12,512,487</b>	<b>(121,487)</b>	<b>-</b>	<b>12,391,000</b>
Минус зачет с активами по отсроченному налогу	(771,989)	(400,164)	197	(1,171,956)
<b>Признанное обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>11,740,498</b>	<b>(521,651)</b>	<b>197</b>	<b>11,219,044</b>

Зачет активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу проводится при наличии юридически закреплённого права на проведение зачета текущих налоговых активов с текущими налоговыми обязательствами и при условии, что отсроченные подоходные налоги относятся к одному и тому же налоговому органу.

Ниже представлены суммы зачета:

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Активы по отсроченному подоходному налогу:		
- подлежащие возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	(642,626)	(527,576)
- подлежащие возмещению в течение 12 месяцев	(538,554)	(644,380)
<b>Активы по отсроченному налогу</b>	<b>(1,181,180)</b>	<b>(1,171,956)</b>
Обязательства по отсроченному подоходному налогу:		
- подлежащие возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	10,776,145	11,298,257
- подлежащее возмещению в течение 12 месяцев	859,603	1,092,743
<b>Обязательства по отсроченному налогу</b>	<b>11,635,748</b>	<b>12,391,000</b>
<b>Признанное обязательство по отсроченному налогу</b>	<b>10,454,568</b>	<b>11,219,044</b>

## 26. 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 Группы 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 Группой, 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 2019 года финансовая отчетность не включает резервы по возможным налоговым обязательствам (2018 год: резервы не формировались).

**Судебные разбирательства.** К Группе периодически в ходе текущей деятельности поступают иски о взыскании. 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 октябре 2011 года Группа заключила долгосрочный договор продажи на поставку каменного угля. Срок действия договора представляет собой более позднюю из дат: (i) 31 декабря 2021 года, (ii) дату, в которую будет достигнут общий уровень поставок, (iii) более позднюю дату, согласованную сторонами.

В сентябре 2018 года Группа 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.

**Договорные обязательства капитального характера.** По состоянию на 31 декабря 2019 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств на общую сумму 4,339,298 тысяч тенге (2018 год: 5,172,432 тысяч тенге).

## 27. Управление финансовыми рисками

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

### (а) Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у Группы 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 Группа 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 Группа 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 2019 года, Группа разместила денежные средства и депозиты в финансовых учреждениях с кредитными рейтингами от AA до A и от BBB+ и ниже/без рейтинга на сумму 420,146 тысяч тенге (2018 год: 3,686 тысяч тенге) и 15,434,275 тысяч тенге (2018 год: 17,961,167 тысяч тенге), соответственно. По состоянию на 31 декабря 2019 года, Группа разместила денежные средства, ограниченные в использовании, в финансовом учреждении с кредитным рейтингом B на сумму 4,123,874 тысячи тенге (2018 год: 3,670,785 тысяч тенге).

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

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 представляют максимальную сумму подверженности кредитному риску. На погашение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, однако, руководство считает, что Группа не имеет существенного риска убытков от обесценения свыше уже отраженных резервов.

## 27. Управление финансовыми рисками (продолжение)

### (б) Рыночный риск

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

Группа подвержена валютному риску по реализации, приобретениям, займам выданным, выраженным в валютах, кроме соответствующих функциональных валют Группы и ее дочерних компаний, в основном долларах США и российских рублях.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Группа 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.

В тысячах казахстанских тенге	Доллар США	Российский рубль	Китайский юань	Евро	Итого
<b>2019 г.</b>					
Активы	141,861,046	1,818,020	1,193,206	17,642	144,889,914
Обязательства	(116,591,605)	(23,608,931)	(207,261)	(13,910)	(140,421,707)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>25,269,441</b>	<b>(21,790,911)</b>	<b>985,945</b>	<b>3,732</b>	<b>4,468,207</b>
<b>2018 г.</b>					
Активы	187,488,977	617,696	2,340,425	7,101	190,454,199
Обязательства	(142,558,177)	(1,441,035)	(352,027)	(8,575)	(144,359,814)
<b>Чистая валютная позиция</b>	<b>44,930,800</b>	<b>(823,339)</b>	<b>1,988,398</b>	<b>(1,474)</b>	<b>46,094,385</b>

На 31 декабря 2019 года, если курс доллара США по отношению к тенге увеличится/уменьшится на 20 процентов при условии, что все остальные переменные останутся неизменными, прибыль за год (и, соответственно, собственный капитал) увеличится/уменьшится на 4,043,111 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: курс доллара США по отношению к тенге увеличится/уменьшится на 20 процентов, убыток за год увеличится/уменьшится, а собственный капитал уменьшится/увеличится, на 7,375,081 тысяч тенге), в основном в результате прибыли/убытка от курсовой разницы по переводу выраженных в долларах США денежных средств, дебиторской и кредиторской задолженности, займов выданных и займов полученных.

На 31 декабря 2019 года, если курс российского рубля по отношению к тенге увеличится/уменьшится на 20 процентов, при условии, что все остальные переменные останутся неизменными, прибыль за год (и, соответственно, собственный капитал) уменьшится/увеличится на 3,486,546 тысяч тенге (2018 год: увеличится/уменьшится на 20 процентов, прибыль за год (и, соответственно, собственный капитал) уменьшится/увеличится на 131,734 тысячи тенге), в основном в результате прибыли/убытка от курсовой разницы по переводу выраженных в российских рублях денежных средств, торговой дебиторской и торговой кредиторской задолженности, обязательств по финансовой аренде.

**Ценовой риск.** Группа подвержена ценовому риску в отношении инвестиций, удерживаемых Группой и классифицируемых в консолидированном бухгалтерском балансе как инвестиции по справедливой стоимости (Примечание 7). Однако Группа 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 кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой вознаграждения). При привлечении новых кредитов или займов, руководство решает вопрос о том, какая ставка вознаграждения – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, на основе собственных профессиональных суждений.

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.

По состоянию на отчетную дату эффект от изменения процентных ставок в отношении финансовых активов Группы не носит существенного характера.

### (в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить своих финансовых обязательств в момент наступления срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы 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 Группы.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Группы 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.

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договору	0-6 месяцев	6-12 месяцев	1-3 лет	Более 3 лет
<i>На 31 декабря 2019 года</i>							
Займы полученные	14	109,179,718	142,248,116	7,485,783	7,209,108	28,188,522	99,364,703
Обязательства по аренде	16	30,040,576	40,113,205	2,959,644	2,754,530	11,403,427	22,995,604
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	15,201,666	15,201,666	13,513,932	1,293,378	394,356	–
Дивиденды к выплате	12	79,817	79,817	79,817	–	–	–
Обязательства по привилегированным акциям		61,111	172,589	–	5,951	11,903	154,735
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>154,562,888</b>	<b>197,815,393</b>	<b>24,039,176</b>	<b>11,262,967</b>	<b>39,998,208</b>	<b>122,515,042</b>
<i>На 31 декабря 2018 года</i>							
Займы полученные	14	167,498,465	220,554,702	4,864,660	8,956,518	88,330,198	118,403,326
Обязательства по аренде	16	25,728,461	37,245,295	2,098,137	2,464,563	8,994,965	23,687,630
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	17,852,856	18,016,412	17,703,057	78,339	235,016	–
Дивиденды к выплате	12	85,293	85,293	85,293	–	–	–
Обязательства по привилегированным акциям		63,529	184,494	–	5,951	11,903	166,640
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>211,225,604</b>	<b>276,086,196</b>	<b>24,751,147</b>	<b>11,505,371</b>	<b>97,572,082</b>	<b>142,257,596</b>

Размер гарантированных обязательств по финансовым гарантиям указан в Примечании 15.

**Управление риском капитала.** Цели Группы по управлению капиталом заключаются в обеспечении способности Группы 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 Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, прибыль на капитал акционеров и продавать активы для снижения заемного капитала.

Группа учитывает следующие суммы в рамках управления капиталом:

В тысячах казахстанских тенге	2019 г.	2018 г.
Займы полученные и обязательства по аренде	139,220,294	193,226,926
Капитал, причитающийся акционерам Группы	134,356,098	91,803,567
<b>Итого капитал</b>	<b>273,576,392</b>	<b>285,030,493</b>

## 28. Справедливая стоимость финансовых инструментов

### Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости

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 займов выданных и займов полученных представляет собой уровень иерархии 2 и раскрыта в Примечаниях 10 и 14. Справедливые стоимости иных финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равны их балансовым стоимостям.

### Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости

При определении справедливой стоимости финансовых инструментов Группа использует свое суждение для выбора различных методов и для проверки допущений, которые в основном основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату, а также на оценке справедливой стоимости других сторон. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года Группа не имела финансовых инструментов, которые включены в уровень иерархии 1. Группа не проводила перемещений между уровнями иерархии.

Справедливая стоимость финансовых инструментов уровня иерархии 2 основана на стандартных моделях ценообразования опционов с использованием котированных цен, таких как форвардные цены на сырьевые товары.

Справедливая стоимость инвестиции в Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership, учитываемой по справедливой стоимости, относится к уровню иерархии 3 и определяется на основании чистых активов, рассчитанных с учётом информации, извлечённой из финансовой отчетности Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership.

Справедливая стоимость иных инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости, относится к уровню иерархии 3 и определяется на основании моделей дисконтированных денежных потоков. Значительными необозримыми допущениями являются доходы и их ожидаемый ежегодный уровень роста. Несмотря на то, что допущение является субъективным суждением, руководство полагает, что применение допустимо возможных альтернатив по данному допущению существенно не влияет на оценку инвестиций.

## 29. События после отчетной даты

Был погашен ряд займов, выданных компании под общим контролем, на общую сумму 307,491 тысяча долларов США.

Группа выдала заем компании под общим контролем на сумму 310,121 тысяча долларов США со сроком погашения в августе 2020 года.

Группа предоставила долгосрочный револьверный заем одной из компаний под общим контролем в размере 20 миллионов долларов США.

Группа совместно с компаниями Группы ERG заключила договор об открытии синдицированной кредитной линии на предоставление внутригрупповых займов на общую сумму 500,000 тысяч долларов США. Группа не производила выдачу займов в рамках данной кредитной линии.

Группа инвестировала в Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership 2,826 тысяч долларов США.

Группа подписала поправки к действующим соглашениям о кредитной линии со Сбербанком России (ПАО), чтобы изменить график платежей по основному долгу, перенесла определенные платежи на более поздние периоды в рамках существующего срока погашения, и улучшить некоторые коммерческие условия.

COVID-19 распространился по всему миру, способствуя резкому спаду на мировых финансовых рынках и значительному снижению мировой экономической активности. 11 марта 2020 года Всемирная Организация Здравоохранения признала вспышку COVID-19 глобальной пандемией, и с тех пор многие правительства и компании, включая Группу, приняли ряд мер по сдерживанию распространения вируса. Вспышка и усилия по ее сдерживанию оказали значительное влияние на цены сырьевых товаров и рынки капитала. Эта вспышка классифицируется как некорректирующее событие после отчетной даты. Несмотря на упреждающие и продуманные действия, предпринятые для поддержания безопасности рабочего места, вполне возможны будущие негативные последствия на нашу деятельность, если пандемия будет продолжаться или возрастет в будущем. Вполне возможно, что такие события могут оказать негативное влияние на наши денежные потоки, доходы, результаты деятельности и финансовое положение. Несмотря на то, что бизнес в настоящее время может продолжать работать с ограниченными сбоями, степень, в которой COVID-19 влияет на будущую деловую активность или финансовые результаты, а также продолжительность любого такого негативного воздействия, будет зависеть от будущих событий, которые являются весьма неопределенными и неизвестными на данный момент. В дополнение, Группа ERG создала штаб антикризисного управления, который разработал комплексный набор мер по снижению рисков, связанных с COVID-19, при одновременной оптимизации ликвидности и финансовых показателей Группы ERG. Антикризисный план с акцентом на защиту сотрудников, поддержку продаж, оптимизацию цепочки поставок, стабильность производства, управление проектами, управление ликвидностью призван обеспечить уверенность в минимизации негативного воздействия на деятельность и финансовое положение Группы ERG.

## Приложение 1 Совет директоров

Ф. И. О., год рождения члена Совета директоров	Занимаемые должности за последние три года и в настоящее время в хронологическом порядке (в том числе по совместительству)
<b>Шахажанов Серик Каримжанович</b> 1977 года рождения Председатель Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> <li>Председатель Правления ТОО «Евразийская Группа» с июля 2017 года по настоящее время;</li> <li>Первый заместитель Председателя Правления ТОО «Евразийская Группа» (член Правления) с марта 2017 года по июль 2017 года.</li> </ul>
<b>Рахматуллаев Данияр Равшанович</b> 1985 года рождения Член Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> <li>Заместитель Председателя Правления ТОО «Евразийская Группа» по финансам с октября 2018 года по настоящее время;</li> <li>Директор Департамента финансового планирования и анализа ТОО «ERG Reporting Services» с октября 2015 года по октябрь 2018 года.</li> </ul>
<b>Ибрагимов Рустам Сухрабович</b> 1972 года рождения Член Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> <li>Президент АО «Шубарколь комир» с сентября 2019 года по настоящее время;</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>
<b>Муртазаев Мурат Арзаевич</b> 1952 года рождения Член Совета директоров – независимый директор	<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 апрель 2018 года.</li> </ul>
<b>Оспанов Нурлан Токтарканович</b> 1960 года рождения Член Совета директоров – независимый директор	<ul style="list-style-type: none"> <li>Директор ТОО «Таза Әлем Group KZ» с октября 2010 года по настоящее время.</li> </ul>

## Приложение 2 Правление общества

Ф. И. О., год рождения члена Правления	Занимаемые должности за последние три года и в настоящее время в хронологическом порядке (в том числе по совместительству)
<b>Ибрагимов Рустам Сухрабович</b> 1972 года рождения Президент	<ul style="list-style-type: none"> <li>Президент АО «Шубарколь комир» с сентября 2019 года по настоящее время;</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>
<b>Ким Сергей Павлович</b> 1961 года рождения Член Правления – вице-президент по производству	<ul style="list-style-type: none"> <li>Член Правления АО «Шубарколь комир» с мая 2017 года;</li> <li>Вице-президент по производству АО «Шубарколь комир» с ноября 2019 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>
<b>Абдыкадыров Данияр Жомартович</b> 1983 года рождения Член Правления – вице-президент по экономике и финансам	<ul style="list-style-type: none"> <li>Член Правления – вице-президент по экономике и финансам АО «Шубарколь комир» с августа 2012 года по настоящее время.</li> </ul>
<b>Аймакаев Жанайдар Амангельдинович</b> 1983 года рождения Член Правления – вице-президент по техническому обслуживанию и ремонтам	<ul style="list-style-type: none"> <li>Член Правления АО «Шубарколь комир» с ноября 2019 года по настоящее время;</li> <li>Вице-президент по техническому обслуживанию и ремонтам АО «Шубарколь комир» с сентября 2019 года по настоящее время;</li> <li>Менеджер по техническому обслуживанию и ремонтам Департамента по организации и выполнению технического обслуживания и ремонта ТОО «Евразийская группа» с июня 2018 года по сентябрь 2019 года;</li> <li>Старший менеджер Управления по техническому обслуживанию и ремонтам ТОО «Евразийская группа» с июня 2017 года по июнь 2018 года;</li> <li>Начальник отдела ремонтов горного энергетического оборудования ТОО «Евразийская группа» с июля 2016 года по июнь 2017 года.</li> </ul>
<b>Савина Дарья Викторовна</b> 1983 года рождения Член Правления – начальник юридического отдела	<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>

## Приложение 3 Глоссарий

### Аббревиатуры

МСФО	международные стандарты финансовой отчетности
ISO	(англ. International Organization for Standardization) – Международная организация по стандартизации
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
м³	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
Глинозем	окись алюминия, Al <sub>2</sub> O <sub>3</sub> , сырье для производства алюминия
Дивиденд	часть чистой прибыли Общества, распределяемая между акционерами
Дочерние компании, организации, предприятия	юридические лица, в которых Общество 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 (полукокс)	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
Хеджирование	страхование рисков на бирже от неблагоприятных изменений курса цены в будущем
Ферросплавы	сплавы железа с другими элементами (хромом, кремнием, марганцем, титаном и другими), применяемые главным образом для раскисления и легирования, получаемые из руд или концентратов в электропечах или плавильных шахтах
Хромовая руда	природный минеральный агрегат, содержащий хром в концентрациях и количествах, при которых экономически целесообразно извлечение металлического хрома и его соединений
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