ИНТЕГРИРОВАННЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ» ЗА 2022 ГОД

Содержание

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 4
ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ 7
25 ЛЕТ УСТОЙЧИВОГО РОСТА 9
КОМПАНИЯ В ЦИФРАХ 2022 11
КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2022 12
НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 13
МИССИЯ И ЦЕННОСТИ 13
БИЗНЕС-МОДЕЛЬ 14
1. ОТКРЫВАЕМ НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ 16
1.1. О Компании 17
1.2. Структура активов 18
1.3. География и рынки присутствия 20
1.4. Анализ динамики результатов деятельности 21
1.5. Стратегия развития 24
1.6. Продажи и сбыт 29
1.7. Обзор рынка урановой продукции и конкурентная среда 31
2. ПОКАЗЫВАЕМ ВЫСОКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 49
2.1. Существенные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы 50
2.2. Анализ основных показателей деятельности 57
2.3. Обзор капитальных затрат 65
2.4. Резервы и геологические исследования 68
2.5. Ликвидность и капитальные ресурсы 69
2.6. Задолженность 74
2.7. Прогнозные показатели на 2023 год 76
3. ОБЕСПЕЧИВАЕМ УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ 79
3.1. ESG и устойчивый бизнес 80
3.2. Изменение климата и энергоэффективность 107
3.3. Заботимся о нашей планете 119
3.4. Создаем привлекательные условия труда 130
3.5. Охрана труда и промышленная безопасность 146
3.6. Создаем общие ценности 159
3.7. Формируем устойчивую цепочку поставок 162
3.8. Наука, инновации и цифровая трансформация 165
4. ОСУЩЕСТВЛЯЕМ ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 173
4.1. Система корпоративного управления 174
4.2. Кодекс корпоративного управления 176
4.3. Общее собрание акционеров 179
4.4. Совет директоров 180
4.5. Правление 192
4.6. Вознаграждение 198
4.7. Управление рисками и внутренний контроль 200
4.8. Внутренний аудит 212
4.9. Внешний аудит 212
4.10. Взаимодействие с акционерами 213
4.11. Налоговая прозрачность 214
4.12. Корпоративная этика и комплаенс 215
5. ПРИЛОЖЕНИЯ 222
5.1. Об Отчете 222
5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг. 226
5.3. Партнерство и членство в ассоциациях и международных инициативах 242
5.4. Отчеты председателей Комитетов Совета директоров за 2022 год 243
5.5. Заверения руководства 246
5.6. Содержание существенных тем 247

5.7. Дочерние организации, совместные предприятия, совместные операции и ассоциированные организации Группы 254
5.8. Таблица показателей GRI 257
5.9. Таблица показателей SASB 276
5.10. Таблица показателей TCFD 284
5.11. Таблица показателей UNCTAD 285
5.12. Заключение независимого аудитора 288
5.13. Консолидированна финансовая отчетность 291
5.14. Глоссарий 393
5.15. Информация по налогообложению в Великобритании 397
5.16. Контактная информация 399

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

GRI 2-22

Уважаемые акционеры!

Рад представить вашему вниманию интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год, в котором раскрывается ключевая информация о деятельности Компании, ее достижениях за отчетный период, а также стратегических приоритетах и перспективах ее развития.

Несмотря на множество трудностей и проблем 2022 год был для нас очень успешным. Мы значительно улучшили общие показатели безопасности, разработали перспективный план долгосрочной устойчивости и роста в управлении окружающей средой, а также превысили свои ожидаемые финансовые результаты.

Беспрецедентная глобальная экономическая неопределенность и значимые геополитические события в 2022 году стали испытанием для внутренних систем и практик Компании по управлению рисками, однако они продемонстрировали свою надежность и устойчивость.

В конце февраля 2022 года эскалация российско-украинского конфликта привела к началу военных действий на территории Украины. Российско-украинский конфликт, помимо его гуманитарных последствий, усугубил обеспокоенность участников рынка касательно потенциальных рисков доступности ядерного топлива, имевших место ранее из-за перебоев поставок урана, связанных с COVID-19. Санкции со стороны западных стран против России повлекли ряд ограничений и запретов в отношении юридических и физических лиц, импорта-экспорта некоторых товаров и услуг, а также замораживанию зарубежных активов.

Казатомпром пристально отслеживает все изменения, оценивая потенциальное влияние антироссийских санкций на транспортировку готовой продукции через территорию РФ. В течение прошлого года благодаря эффективному управлению, реализации планов и действий в чрезвычайных ситуациях каких-либо ограничений, связанных с поставками готовой продукции клиентам Компании по всему миру, не наблюдалось. В отчетном периоде Казатомпром успешно отгружал законтрактованные объемы по своим регулярным маршрутам без каких-либо перебоев или проблем, связанных с логистикой/страхованием. Кроме того, альтернативный Транскаспийский международный транспортный маршрут способствовал нивелированию риска недоступности основного маршрута. Таким образом, Казатомпром приложил все усилия для минимизации рисков и защиты интересов всех своих стейкхолдеров.

Несмотря на существующие сложности, правительства разных стран мира продолжают рассматривать возможность расширения атомной энергетики в рамках своих стратегий по энергетической безопасности, диверсификации источников генерации и декарбонизации.

Являясь мировым лидером уранодобывающей отрасли, Казатомпром способствует переходу к чистой энергетике с помощью безуглеродных базовых мощностей. Природный уран проходит несколько этапов производства и обработки, прежде чем становится способен генерировать чистую ядерную энергию для планеты. Добыча урана остается наиболее экономически привлекательным сегментом ядерно-топливного цикла и в настоящее время четверть мирового урана поступает от 14 дочерних и зависимых предприятий Казатомпрома.

При осуществлении своей деятельности Компания продолжает уделять особое внимание вопросам устойчивого развития. При определении приоритетных направлений работы в области устойчивого развития Казатомпром руководствуется принципами Глобального договора ООН и Целями в области устойчивого развития ООН на период до 2030 года, а также положениями других международных стандартов и инициатив в области устойчивого развития.

Присоединение в 2022 году Казатомпрома к Глобальному договору ООН подтверждает приверженность Компании десяти принципам Глобального договора и поддержку глобальной повестки, целей и инициатив ООН в области устойчивого развития.

Так, в отчетном периоде Казатомпром разработал Стратегию декарбонизации и достижения углеродной нейтральности к 2060 году, нацеленную на систематическое снижение выбросов парниковых газов Охвата 1 и Охвата 2.

Предприятия Казатомпрома осуществляют добычу урана методом подземного скважинного выщелачивания, что сводит к минимуму влияние деятельности Компании на окружающую среду, биоразнообразие, водные ресурсы и здоровье населения. В сфере социального развития Компания способствует устойчивому росту социально-экономического благосостояния регионов своего присутствия с целью повышения уровня жизни нынешнего и будущих поколений. Минимизация и смягчение воздействий деятельности предприятий Казатомпрома, разработка и внедрение новых экологически чистых технологий и процессов, соответствующих лучшим мировым практикам – фундаментальный компонент Стратегии развития Казатомпрома.

Одним из доказательств результативности проводимой в данном направлении работы можно считать присвоение Компании оценки экологических, социальных и управленческих рисков рейтинговым агентством S&P Global Ratings на уровне 51/100. Оценка ESG Казатомпрома основана на мнении рейтингового агентства об относительной подверженности Компании ESG рискам и возможностям, а также оценке долгосрочной устойчивости Компании и ее готовности к новым тенденциям и потенциальным сбоям. Следует отметить, что текущий глобальный максимальный балл оценки ESG среди компаний горнодобывающей отрасли составляет 68 (из 100) при среднем показателе по горнодобывающей отрасли в мире 50 (из 100).

В 2022 году изменился состав Совета директоров и Правления Компании, в июле по собственному желанию покинул свой пост Председатель Правления Казатомпрома г-н Мажит Шарипов, осуществлявший эффективное руководство Компанией в период ее восстановления после пандемии, текущих геополитических рисков и неопределенности. Опыт г-на Шарипова в ядерно-топливном цикле сыграл ключевую роль в успешном вводе в эксплуатацию и запуске промышленного производства «Ульба-ТВС», нового завода Казатомпрома, поставляющего тепловыделяющие сборки в Китай. Также под его руководством на международной площадке МФЦА был запущен первый в регионе урановый фонд.

В соответствии с планом преемственности в сентябре 2022 года Председателем Правления Компании был назначен г-н Ержан Муканов. С учетом 23-летнего опыта г-на Муканова в атомной отрасли, он привносит значительную экспертизу на новой должности и способствует дальнейшему укреплению лидирующих позиций Казатомпрома на международном рынке ядерного топлива.

Кроме того, произошли кадровые изменения на позициях главного директора по экономике и финансам и главного директора по коммерции. От лица Совета директоров выражаю благодарность тем, кто покинул Компанию, за их значительный вклад в ее развитие и уверен, что экспертиза и опыт новых членов Правления будут способствовать реализации нашей стратегии создания долгосрочной рыночной стоимости.

В 2022 году произошел ряд значимых для Компании событий. Одним из них стала первая поставка казахстанского ядерного топлива с нового завода «Ульба-ТВС» для АЭС КНР. Реализация инновационного проекта по производству ядерного топлива для АЭС – это пример вклада Компании в смягчение последствий мирового изменения климата и достижение глобальной цели низкоуглеродного развития. Завод «Ульба-ТВС» позволил Казатомпрому диверсифицировать свое производство, расширил линейку и выпуск высокотехнологичной, экспортно ориентированной урановой продукции с высокой добавленной стоимостью. Успешная поставка продукции китайским партнерам подтвердила репутацию Казатомпрома на мировом рынке ядерного топлива как надежного и предпочтительного поставщика.

Компанией также был презентован новый проект – завод по производству серной кислоты. Реализация данного проекта планируется в период с 2022 по 2026 годы. Предполагается, что завод будет построен в Созакском районе Туркестанской области, в непосредственной близости от наших рудников, прокладка железнодорожных путей к месту добычи значительно сократит пути доставки потребителям. Этот проект позволит создать дополнительные рабочие места в регионе – в строительстве будет задействовано около 800 человек, что в свою очередь будет способствовать повышению уровня и качества жизни местного населения.

Несмотря на глобальную геополитическую нестабильность и экономическую волатильность, в отчетном периоде Казатомпрому удалось достичь высоких финансовых и операционных показателей. Объем дивидендов, выплаченных акционерам Компании в 2022 году по результатам деятельности за 2021 год, более чем на 50% превысил общую сумму дивидендных выплат в 2021 году. Это свидетельствует о том, что Казатомпром продолжает придерживаться своей стратегии и создавать ценность для всех заинтересованных сторон.

Совет директоров продолжит обеспечивать проведение качественной работы в данном направлении, а также повышать эффективность деятельности Компании.

От лица Совета директоров я благодарю всех акционеров, персонал Компании, клиентов, партнеров и других стейкхолдеров Казатомпрома за плодотворное сотрудничество в 2022 году и надеюсь на его продолжение в дальнейшем.

Председатель Совета директоров,
Независимый директор АО «НАК «Казатомпром»
Нил Лонгфэллоу

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ

GRI 2-22

Уважаемые коллеги, партнеры и инвесторы!

Вашему вниманию предлагается интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год, который содержит основные результаты деятельности атомного холдинга с учетом экономического, экологического, социального и иных аспектов.

В первые дни 2022 года наша страна, выступающая крупнейшим производителем природного урана, пережила трагические события, которые всё еще откликаются в сердцах каждого гражданина Казахстана. Казатомпром оперативно предпринял все необходимые меры для того чтобы не допустить дестабилизации ситуации на производстве и обеспечить безопасность своего персонала, благодаря чему произошедшие события не оказали ощутимого влияния на деятельность Компании, и все предприятия Казатомпрома работали без перебоев.

Случившееся заставляет все компании Казахстана уделять особое внимание вопросам обеспечения благополучия и безопасности работников, которые всегда были и остаются главной ценностью Казатомпрома. Компания продолжает проводить планомерную работу по созданию достойных условий и оплаты труда персонала. Ведется работа по обеспечению работников всех дочерних и зависимых организаций качественной спецодеждой, улучшению качества питания производственного персонала и медицинского обслуживания. Мы стремимся максимизировать свой вклад в устойчивое социально-экономическое развитие регионов присутствия для повышения уровня жизни местного населения, реализуя социально значимые проекты, такие как благоустройство населенных пунктов, строительство современных детских игровых и спортивных площадок, оказание финансовой помощи социально уязвимым слоям населения.

Это свидетельствует о том, что фундаментальным компонентом стратегии развития Казатомпрома является устойчивое развитие, а достижение целей и выполнение задач, связанных с глобальной повесткой ESG – неотъемлемая часть планов Компании. Казатомпром нацелен на устойчивый рост при обеспечении максимально безопасного производства и снижения воздействия деятельности своих предприятий на окружающую среду. Так, в прошлом году мы разработали Стратегию декарбонизации и достижения углеродной нейтральности до 2060 г. Согласно прогнозному тренду выбросов в реалистичном сценарии к 2025 году итоговый объем выбросов составит 1009 тыс. тонн CO_2, к 2035 г. планируется сократить его до 622 тыс. тонн CO_2, к 2045 г. – до 251 тыс. тонн CO_2 и к 2060 г. полностью достичь углеродной нейтральности.

Приоритетом для Казатомпрома остается здоровье и безопасность персонала. В рамках усиления работы в вопросах производственной безопасности и с учетом статистики по пострадавшим в ДТП работникам атомного холдинга, 2022 год в Компании был объявлен «Годом безопасности на автотранспорте». Коэффициент травм с потерей рабочего времени (LTIFR) в 2022 году также продемонстрировал снижение в 5 раз. При этом, к великому нашему сожалению, в прошлом году имел место один несчастный случай со смертельным исходом. Мы выражаем глубокие соболезнования родным и близким погибшего. Признавая проблемы в области охраны здоровья и безопасности, принимая на себя обязательства по поиску решений, Казатомпром, продолжит повышать уровень благополучия и безопасности своих работников.

Несмотря на вызовы 2022 года, обусловленные беспрецедентной глобальной экономической неопределенностью и значимыми геополитическими событиями, Казатомпром продемонстрировал хорошие операционные и финансовые показатели, и сохранил позиции мирового лидера в сфере добычи и продаж природного урана.

Объем производства в 2022 году в сравнении с 2021 годом был незначительно ниже в связи с воздействием пандемии COVID-19 на разработку скважин в 2021 году. Общая сумма дивидендов, выплаченных акционерам в 2022 году по результатам 2021 г., составила 227,4 млрд тенге, что более чем на 50% превышает объем выплат в 2021 году. Также, как ранее сообщалось, общая сумма дивидендов по результатам 2022 года к выплате в 2023 году после одобрения акционерами на Собрании 25 мая 2023 года составит около 200,97 миллиардов тенге или 774,88 тенге на одну простую акцию.

Успешно реализуя действующие проекты, Казатомпром осуществил первую поставку казахстанского ядерного топлива с завода «Ульба-ТВС» в Китай. Этот проект хороший пример успешного многостороннего сотрудничества ведущих компаний мира в сфере атомной промышленности. При производстве ТВС используется добытое в Казахстане урановое сырье, переработанное на Ульбинском металлургическом заводе. Первая отгрузка готовой продукции положила начало регулярным поставкам ТВС, став значимым событием для Казахстана и Китая в деле освоения мирного атома в целом.

В 2022 году Казатомпром продолжил укреплять международное сотрудничество с ведущими атомными компаниями мира. Так, состоялись знаковые встречи руководства Компании с представителями урановой отрасли Индии, Франции, Канады, США, Японии и других стран в ходе которых обсуждались вопросы взаимовыгодного сотрудничества и дальнейшие перспективы взаимодействия в различных сферах ядерно-топливного цикла. В ряде случаев были подписаны стратегические документы, свидетельствующие о долгосрочном характере двустороннего сотрудничества компаний и призванные расширять их партнерство с целью реализации перспективных проектов в урановой промышленности.

От лица всей команды топ-менеджмента Казатомпрома я выражаю уверенность в том, что при постоянной поддержке акционеров и партнеров наша Компания продолжит удерживать лидирующие позиции на мировом уранодобывающем рынке, достигая высоких результатов деятельности и сохраняя приверженность стратегии создания долгосрочной стоимости для всех заинтересованных сторон.

Председатель Правления
АО «НАК «Казатомпром» **Ержан Муканов**

25 ЛЕТ УСТОЙЧИВОГО РОСТА

В июле 2022 года АО «НАК «Казатомпром» исполнилось 25 лет

Первое в Казахстане промышленное месторождение урана (Кордайское) было разведано в 1951 году, но наиболее крупные открытия были сделаны позже. Так, например, в 1960-1970 годах в Южном Казахстане выявлены Шу-Сарысуйская, Илийская и Сырдарьинская урановорудные провинции, со временем ставшие крупнейшими в мире по запасам урановых руд. Благодаря этим открытиям Казахстан стал вторым государством в мире по объему запасов и разведанных ресурсов урана, а АО «НАК «Казатомпром» – мировым лидером по добыче урана. На протяжении 25 лет своего существования Компания демонстрирует свое непрерывное развитие.

Ключевые этапы развития на территории современного Казахстана атомной промышленности СССР, заложившие основу для создания Компании:
1948 год *– создана «Волковская экспедиция» (ныне – АО «Волковгеология»).*
1949 год *– выпущена первая продукция (оксалат тория) Завода 2а (впоследствии – Ульбинского металлургического завода).*
1951 год *– открыто первое урановое месторождение в Казахстане – Курдай.*
1957 год *– на базе Физико-технического института АН КазССР создан Институт ядерной физики АН КазССР (ИЯФ).*
1967 год *– при Институте ядерной физики введен в эксплуатацию исследовательский атомный реактор ВВР-К.*
1972 год *– в г. Актау запущен первый в мире экспериментально-промышленный реактор на быстрых нейтронах БН-350.*
1991 год *– Президент Республики Казахстан Н. Назарбаев подписал Указ «О закрытии Семипалатинского испытательного ядерного полигона».*

16 декабря 1991 года – Республика Казахстан объявила о своей независимости.
1992 год – Правительство Республики Казахстан приняло решение объединить все предприятия отрасли в Казахскую государственную корпорацию предприятий атомной энергетики и промышленности (КАТЭП).
14 июля 1997 года – Президент Республики Казахстан Н. Назарбаев подписал Указ о создании Национальной атомной компании «Казатомпром» на базе КАТЭП. В состав Казатомпрома вошли геологоразведочное предприятие «Волковгеология», три рудоуправления (Степное, Центральное, Шестое) и Ульбинский металлургический завод (УМЗ).
1999 год – Казахстан выиграл антидемпинговый процесс в США: Казатомпром, первая компания из стран бывшего СССР, добилась полного снятия ограничений на продажу казахстанского урана на рынки США.
2000 год – Казатомпром вышел на 6 место в мире по производству природного урана по сравнению с 13-м местом в 1997 году.
2000 год – вновь заработало Танталовое производство УМЗ. Бериллиевое производство УМЗ было полностью переориентировано на выпуск мирной продукции.
2001 год – по итогам производственной деятельности 2000 года, впервые с момента создания Казатомпрома получена чистая прибыль.
2009 год – Казахстан успешно выполняет план по добыче 13 500 тонн урана, что выводит его на первое место в мире.
2011 год – «Великое землетрясение» в Японии и авария на Фукусимской АЭС, последующий кризис на рынке природного урана.
2016 год – создана трейдинговая компания «ТН Kazakatom AG». Из состава Компании выведены 20 непрофильных предприятий с целью увеличения стоимости Казатомпрома.
2017 год – открытие в Казахстане Банка низкообогащенного урана (НОУ) МАГАТЭ на базе АО «УМЗ».
2018 год – IPO Казатомпрома на Международной бирже «Астана» («AIX») и Лондонской фондовой бирже («LSE»).
2019 год – Казатомпром выплатил дивиденды после IPO на сумму порядка 80 млрд тенге и продолжает выплачивать значительные дивиденды каждый год.
2021 год – дочерним предприятием Казатомпрома запущено производство топлива для атомных электростанций.

2021 год – Казатомпром подписал соглашение об инвестировании в фонд физического урана ANU Energy OEIC Ltd., зарегистрированный на площадке Международного финансового центра «Астана» (МФЦА).
2021 год – Рейтинг корпоративного управления Казатомпрома повышен до уровня «А».
2022 год – Казатомпром присоединился к Глобальному договору ООН.
2022 год – первая партия тепловыделяющих сборок (ТВС) производства ТОО «Ульба-ТВС» принята атомной электростанцией в КНР.
2022 год – Казатомпром осуществил физическую поставку природного урана, принадлежащего Казатомпрому и ТОО «СП «Инкай» через Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ).
2022 год – рейтинговое агентство S&P Global Ratings впервые присвоило Казатомпрому оценку ESG (рейтинг ESG) на уровне 51/100 (при среднем показателе 50 по горнодобывающей отрасли в мире).

КОМПАНИЯ В ЦИФРАХ 2022

Показатель	2022
Производственные показатели	
Объем производства урана (пропорционально доле участия)	11 373 тонн
Объем производства ниобиевой продукции	7,9 тонн Nb
Объем производства бериллиевой продукции	1 295,4 тонн Be
Объем производства танталовой продукции	165,3, тонн Ta
Объем производства топливных таблеток	198,2 тонн
Финансовые показатели	
Выручка Группы, млрд тенге	1 001
Чистая прибыль, млрд тенге	472,9
Чистый долг/скорректированная EBITDA	0,05
Прибыль на акцию, тенге/акция	1 342
Выплаченные дивиденды, млрд тенге	227,4
Устойчивое развитие	
Количество работников по Холдингу, человек	20 813
Доля женщин от общей списочной численности работников, %	17,4
Трансферы в бюджет на социально-экономическое развитие регионов присутствия, млн тенге	2 625
LTIFR (на 1 млн человеко-часов)	0,11
Валовый объем прямых выбросов парниковых газов	97 256 т CO_2-экв.
Награды и рейтинги	
Рейтинговое агентство S&P Global Ratings впервые присвоило оценку ESG (рейтинг ESG) на уровне 51/100 при среднем показателе 50 по горнодобывающей отрасли в мире.	
Лидер рейтинга «Лучшее раскрытие ESG-информации» по версии PWC.	
Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год завоевал платиновую (высшую) награду MarCom Award.	
Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год получил наивысшую оценку – 5 звезд в рейтинге годовых отчетов RAEX.	
Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год отмечен в номинациях «Лучший годовой отчет за 2021 год в нефинансовом секторе» и «Лучшая интерактивная версия годового отчета за 2021 год» в конкурсе годовых отчетов KASE.	
Диплом KASE «За стремление к прозрачности» по итогам 2021 года среди листинговых компаний нефинансового сектора экономики.	
Казатомпром стал обладателем третьих мест в трех номинациях отраслевого конкурса в области ГМК «Золотой Гефест»; «Лучшее цифровое решение в области ГМК – Проект «Predictive Maintenance»; «Лучшая ESG-стратегия» – Проект «Green Mindset»; «Лучший проект года» – «Повторное использование материалов и оборудования».	

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2022

Март

- Казатомпром присоединился к Глобальному договору ООН.
- Казатомпром осуществил инвестирование в фонд хранения физического урана ANU Energy OEIC Ltd в размере 24,25 млн долл. США, что составляет 32,7% доли от совместных инвестиций инвесторов ANU Energy.

Май

- Осуществлена первая поставка концентратов природного урана в адрес ANU Energy OEIC Ltd. (Фонд физического урана) в рамках реализации первой фазы развития уранового фонда.

Июль

- Казатомпром выплатил 227,4 миллиарда тенге дивидендов по итогам 2021 года.
- Казатомпром объявил о сложении полномочий Председателем Правления Мажитом Шариповым.

Сентябрь

- Ержан Муканов назначен Председателем Правления АО «НАК «Казатомпром».

Октябрь

- Казатомпром провел первый с начала пандемии COVID-19 День аналитика, а также ознакомительный тур на производственные объекты и рудники Компании в южно-казахстанском регионе.
- Казатомпром объявил о начале реализации проекта по строительству завода по производству серной кислоты в Туркестанской области.

Декабрь

- Первая партия тепловыделяющих сборок (ТВС) дизайна AFA 3G TM производства ТОО «Ульба-ТВС» доставлена в Китай и принята атомной электростанцией.
- Казатомпром осуществил физическую поставку природного урана через Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ).
- Рейтинговое агентство S&P Global Ratings присвоило Казатомпрому первый ESG рейтинг.
- Казатомпром стал лидером рейтинга «Лучшее раскрытие ESG-информации» по версии PriceWaterhouseCoopers.

НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

GRI 2-6

- добыча природного урана
- производство урановой продукции
- геологоразведочные работы
- производство редких металлов

МИССИЯ И ЦЕННОСТИ

Миссия
Разрабатывать урановые месторождения и развивать компоненты цепочки добавленной стоимости, создавая долгосрочную ценность для всех заинтересованных сторон Компании в соответствии с принципами Устойчивого Развития.

Видение
Стать Предпочтительным Партнером для глобальной атомной промышленности.

Ценности

- Команда
- Безопасность
- Профессионализм
- Ответственность
- Развитие

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

КАПИТАЛЫ	СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ	ОПЕРАЦИОННЫЙ ЦИКЛ		КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА	СОЗДАНИЕ СТОИМОСТИ
Финансовый капитал	Фокусироваться на основном виде деятельности	**ДОБЫЧА**		Крупнейшая уранодобывающая компания в мире	Выручка – **1 001 млрд тенге.** Выплата дивидендов – **227,4 млрд тенге.**
Природные ресурсы	Оптимизировать объёмы добычи, переработки и продаж на основе рыночных условий	**ПРИРОДНЫЙ УРАН:** U_3O_8 88% выручки Компании **РЕДКИЕ МЕТАЛЛЫ:** Nb_{41} Be_4 Ta_{73}	**26 месторождений/участков >14 добывающих активов** **ПЕРВИЧНАЯ ДОБЫЧА УРАНА** Текущее направление деятельности	Эффективная и экологичная технология добычи	Природоохранная деятельность – **1 075 млн тенге.** Энергоэффективность – **1 142 млн тенге.**
Производственный капитал	Создавать ценность путём усиления функции маркетинга и расширения каналов продаж	**ПЕРЕРАБОТКА**		Статус национального оператора Казахстана	Капитальные затраты – **146,5 млрд тенге**[1]**.** Закупки на сумму – **277,2 млрд тенге.**
Интеллектуальная собственность	Применять передовые практики в бизнес-деятельности	**ОЧИСТКА И КОНВЕРСИЯ** Новое направление деятельности **РЕКОНВЕРСИЯ,**	**ПРОИЗВОДСТВО ЗАКИСИ-ОКИСИ УРАНА** Текущее направление деятельности	Успешная реализация партнерских проектов	Расходы на обучение – **1,8 млрд тенге**[2]**.** НИОКР – **6,829 млрд тенге.**

[1] Включает в себя неконсолидированные предприятия – СП и ассоциированные предприятия на 100% основе, а также ликвидационные фонды и ликвидационные затраты.
[2] Включает расходы на повышение квалификации, обучение и переподготовку, сохранение и передачу знаний по Группе.

		ПРОИЗВОДСТВО ПОРОШКА ДИОКСИДА УРАНА И ТОПЛИВНЫХ ТАБЛЕТОК Текущее направление деятельности	**ПРОИЗВОДСТВО ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА** Текущее направление деятельности		
Человеческий капитал	Развивать корпоративную культуру, соответствующую лидеру отрасли	**СБЫТ**		Ответственный подход к бизнесу	Инвестиции в ОТПБ – **8,08 млрд тенге.** Численность персонала – **20 813 человек.**
Социальный капитал и репутация		Продажа урановой продукции: по долгосрочным и краткосрочным контрактам, а также на спотовом рынке через дочернюю трейдинговую компанию в Швейцарии Китай, Южная и Восточная Азия, Северная Америка, Европа	**СБЫТ** Текущее направление деятельности **ТРАНСПОРТИРОВКА** Текущее направление деятельности	Управление рисками	Трансферы в бюджеты регионов – **2,625 млрд тенге.**

1. ОТКРЫВАЕМ НОВЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Это был непростой турбулентный год, но мы не только отстояли и укрепили лидерскую позицию Компании по объему и прибыли от продаж на рынке, но также сумели увеличить портфель контрактов. Несмотря на все возникшие вызовы, Казатомпром расширил географию поставок: оперативно перевезли казахстанский уран в Канаду, используя альтернативный Транс-Каспийский транспортный маршрут. Таким образом, мы не только выполнили все обязательства, но и продемонстрировали эффективную диверсификацию логистических путей даже в сложной геополитической обстановке.

В ушедшем году Компания успешно инвестировала в первый казахстанский урановый фонд. Получила высокий ESG рейтинг в отрасли. Благодаря эффективной маркетинговой стратегии и высокому качеству продукции, Казатомпром по праву остается ведущим игроком уранового рынка.

Алишер Тайжанов
Главный директор по коммерции

2022 год был знаменателен для АО «НАК «Казатомпром» осуществлением успешной поставки на АЭС в Китайской Народной Республике первой партии ядерного топлива (тепловыделяющих сборок, ТВС), содержащего немногим более 30 тонн низкообогащенного урана. ТВС произведены в Республике Казахстан совместным предприятием АО «Ульбинский металлургический завод» и китайской ядерно-энергетической корпорацией CGNPC-URC – ТОО «Ульба-ТВС».

Все ТВС, изготовленные по технологии французской компании Framatome (дизайн AFA3G™) и поставленные на АЭС CGNPC в КНР в рамках долгосрочного контракта, успешно прошли контроль качества и были приняты клиентом. При производстве ТВС используются топливные таблетки, изготовленные АО «Ульбинский металлургический завод» из казахстанского уранового сырья.

Реализация данного проекта позволила АО «НАК «Казатомпром» создать в стране новое производство в цепочке дореакторного ядерно-топливного цикла (ЯТЦ), новые рабочие места, приобрести новые знания и компетенции, а главное – диверсифицировать производство, расширить линейку и выпуск высокотехнологичной, экспортно-ориентированной урановой продукции. Успех проекта стал возможным благодаря слаженной работе китайских, французских и казахстанских специалистов. Внедрение в Республике Казахстан лучших практик в атомной сфере от ведущих компаний мира безусловно обеспечит повышение уровня квалификации казахстанских специалистов.

Сохраняя лидерство на рынке добычи АО «НАК «Казатомпром» целенаправленно ведет работу по созданию новых производств для выпуска урановой продукции более высоких переделов, что позволяет Компании укреплять свои позиции на глобальном атомном рынке в долгосрочной перспективе и расширять свое присутствие в других стадиях дореакторного ЯТЦ и каналах сбыта продукции.

В 2023 году планируется увеличить объем выпуска и реализации тепловыделяющих сборок ТОО «Ульба-ТВС» для поэтапного выхода предприятия на ежегодную производственную мощность в 2024 году в 200 тонн в пересчете на низкообогащенный уран.

Досболат Сарымсаков
Главный директор по ЯТЦ

1.1. О Компании

GRI 2-6

Казатомпром – крупнейший мировой производитель природного урана с приоритетным доступом к одной из крупнейших в мире ресурсных баз.

Активы Компании включают в себя весь комплекс предприятий, задействованных в цепочке производства конечной продукции — от геологоразведки, добычи урана, производства продукции ядерного топливного цикла до науки, социального обеспечения и подготовки кадров.

В Компании работает свыше 20 тысяч персонала. Казатомпром привержен принципам устойчивого развития и международным стандартам корпоративной социальной ответственности. Достижения Компании отмечены международными и национальными наградами.

Казатомпром – это:

- Крупнейший мировой производитель урана: более 20% мировой добычи;
- Крупнейшие запасы урана, приоритетный доступ к высококачественной ресурсной базе;
- Низкозатратная и легко наращиваемая добыча урана методом подземного скважинного выщелачивания;
- Отраслевой лидер по эффективности производства, охране труда и безопасности и защите окружающей среды;
- Лидер в разработке стратегий устойчивого и долгосрочного будущего рынка урана.

1.2. Структура активов

14 добывающих активов на 26 месторождениях/участках, расположенных в Казахстане, добыча на которых ведется с использованием метода подземного скважинного выщелачивания (ПСВ), в том числе:

- 2 дочерние организации (со 100% долей участия) по добыче урана, работающие на 5 урановых месторождениях/участках;
- 12 уранодобывающих компаний, частично принадлежащих Казатомпрому (по доле участия), работающих на 21 урановом месторождении/участке.

Главные активы АО «НАК «Казатомпром» в 2022 году

Предприятия	Характеристика актива
Недропользование	
Контракты на недропользование, предоставляющие дочерним компаниям Группы права добычи, в отношении которых в совокупности присутствуют 17 урановых участков/месторождений, расположенных в провинциях Казахстана Шу-Сарысу и Сырдарьинская.	335,1 тыс. тонн UME – доказанные и вероятные рудные запасы. 482,8 тыс. тонн UME – измеренные и предполагаемые минеральные ресурсы полезных ископаемых.
Контракты на недропользование, предоставляющие СП и ассоциированным компаниям Группы права добычи в отношении 9 урановых участков/месторождений, расположенных в провинциях Шу-Сарысу, Сырдарьинская и Северо-Казахстанская.	253,7 тыс. тонн UME – доказанные и вероятные рудные запасы. 278,8 тыс. тонн UME – общие минеральные ресурсы полезных ископаемых (включая измеренные, предполагаемые и предварительно оцененные минеральные ресурсы).
Производство	
АО «Ульбинский металлургический завод»	Производительность за 2022 год: • 3 940,2 тонны урановой продукции; • 1 295,4 тонны бериллия; • 165,3 тонны тантала; • 7,9 тонн ниобия; • 152,4 тонны плавиковой кислоты.
Торговля	
Торговый дом KazakAtom TH AG	Торговля ураном.
Вспомогательные предприятия	
ТОО «СКЗ-U» ТОО «SSAP»	680 тыс. тонн серной кислоты – совокупная годовая производственная мощность.
АО «Волковгеология»	Проведение геологических работ и технологического бурения.
ТОО «KAP Logistics» (ранее – ТОО «Торгово-Транспортная компания»)	Транспортно-логистическая компания, обслуживающая производственные активы.
ТОО «Qorǵan-Security»	Охранная деятельность для АО «НАК «Казатомпром» и аффилированных с ним юридических лиц.
ТОО «KAP Technology»	Обеспечение предприятий АО «НАК «Казатомпром» местной и корпоративной телефонной связью, передачей данных, УКВ-радиосвязью.
ТОО «Уранэнерго»	Передача и распределение электроэнергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций, надежное и бесперебойное электроснабжение уранодобывающих предприятий АО «НАК «Казатомпром».

Наука, инжиниринг, образование	
ТОО «Институт Высоких Технологий»	Решение стратегических задач в атомной отрасли Казахстана по инновационному развитию, технологическому обновлению отрасли, кардинальному подъему качества и конкурентоспособности выпускаемой наукоемкой продукции, проведение научных исследований и проектно-конструкторских работ с последующим внедрением на предприятиях отрасли, подготовка и переподготовка кадров.

1.3. География и рынки присутствия

GRI 2-1

Минеральные активы

Минеральные активы Компании расположены в четырех основных административных областях Казахстана:

- Кызылординская область (Шиелийский и Жанакорганский районы);
- Туркестанская область (Сузакский и Отырарский районы);
- Северо-Казахстанская область (Уалихановский район);
- Акмолинская область (Енбекшильдерский район).

Казахстанские урановые провинции, с указанием распределения запасов урана в соответствии со стандартами ГКЗ[3]

Провинция	Доля запасов
Прикаспийская	2,9%
Северо-Казахстанская	12,1%
Шу-Сарысуйская	69,7%
Прибалхашская	0,6%
Сырдарьинская	9,1%
Илийская	5,6%

[3] Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых (ГКЗ). Распределение запасов указано в процентном соотношении. Данные за 01.01.2022.

1.4. Анализ динамики результатов деятельности

1.4.1. Производственные показатели

GRI 2-6, SASB EM-MM-000.A

Казатомпром имеет статус национального оператора по экспорту и импорту урана и его соединений, что предоставляет Компании определенные привилегии, включая возможность заключения контрактов на недропользование путем прямых переговоров с уполномоченным органом Республики Казахстан. Это дает приоритетный доступ к высококачественным, подходящим для подземного скважинного выщелачивания (ПСВ), месторождениям природного урана, которыми обладает Казахстан. В 2022 году в мире около 29 000 тонн урана было добыто с использованием метода ПСВ, из которых приблизительно 74% добычи с рудников Холдинга в Казахстане.

Доля Казатомпрома на мировом рынке добычи природного урана (на основе соответствующей доли производства), %

2022	22
2021	24

В 2022 году Казатомпром сохранил свое положение крупнейшего производителя урана в мире (на основе соответствующей доли в производстве). Согласно данным UxC, производство урана Компанией за 2022 год составило около 22% от совокупной мировой первичной добычи. На долю Холдинга, в который входит вся добыча урана в Казахстане, приходится около 42% от мирового объема производства урана в 2022 году.

Объем производства урана Казатомпрома (соответствующая доля производства), тонн

2022	11 373
2021	11 858

Объем производства за 2022 год был незначительно ниже в сравнении с 2021 годом в связи с воздействием пандемии COVID-19 на разработку скважин в 2021 году. Как правило, между разработкой скважин и добычей урана методом подземного-скважинного выщелачивания (ПСВ) проходит от восьми до десяти месяцев. Соответственно, задержки и/или ограниченный доступ к определенным ключевым материалам и оборудованию в 2021 году повлияли на график ввода скважин в эксплуатацию, что привело к снижению производства в 2022 году в сравнении с 2021 годом. Также, на объемы производства пропорционально доле участия повлияла продажа 49% доли участия ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в пользу компании CGN Mining UK Limited в июле 2021 года.

Объем производства ниобиевой продукции, тонн Nb

2022	7,9
2021	14,2

Производство ниобиевой продукции в 2022 году снизилось на 44,37% по сравнению с 2021 годом, что обусловлено изменением структуры спроса на ниобиевую продукцию.

Объем производства бериллиевой продукции, тонн Be

2022	1 295,4
2021	1 402,6

Относительно уровня 2021 года объем производства бериллия, в натуральном выражении в отчетном периоде, уменьшился на 7,64%, что объясняется снижением спроса на бериллиевую продукцию.

Объем производства танталовой продукции, тонн Ta

2022	165,3
2021	163,3

По сравнению с уровнем 2021 года объемы производства танталовой продукции в натуральном выражении в 2022 году возросли на 1,22%, что связано с увеличением спроса со стороны заказчиков.

Объем производства топливных таблеток, тонн

2022	198,2
2021	43,5

Объём производства топливных таблеток в 2022 году составил 198,2 тонны. Значительный рост объемов производства топливных таблеток в отчетном периоде по сравнению с 2021 годом обусловлен увеличением объёмов производства для ТОО «Ульба-ТВС» и компании CJNF (КНР).

1.4.2. Финансовые показатели

Выручка Группы, млрд тенге

2022	1 001,1
2021	691,0

Консолидированная выручка Группы по итогам 2022 года составила 1 001 171 млн тенге, увеличившись на 45% по сравнению с 2021 годом в основном за счет увеличения в 2022 году средней цены реализации, связанной с ростом спотовой цены на U_3O_8 и ослаблением тенге по отношению к долл. США, тогда как объемы реализации в 2022 году были сравнимы с 2021 годом. Увеличение в общей выручке включает в себя увеличение выручки от сегмента АО «УМЗ» на 61 179 млн тенге, включая выручку от других сегментов.

Выплаченные дивиденды, млрд тенге

2022	227,4
2021	150,1

В первом полугодии 2022 года Компания начислила своим акционерам дивиденды в размере 227 388 млн тенге, которые были выплачены в июле 2022 года по итогам деятельности за 2021 год. Дивиденды по итогам 2021 года на 52% превысили сумму дивидендов, выплаченных в июле 2021 года в размере 150 082 млн тенге на основании финансовых результатов 2020 года. Увеличение связано с более высоким операционным денежным потоком и включением поступлений от продажи 49% доли Группы в ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в 2021 году в методику расчета консолидированного свободного денежного потока в соответствии с дивидендной политикой Компании. Договоренностей, в соответствии с которыми дивиденды не взимаются или планируется отказ от выплаты дивидендов, не имеется.

Чистая прибыль, млрд тенге

2022	472,9
2021	220,0

Чистая прибыль за 2022 составила 472 963 млн тенге, увеличившись на 115% по сравнению с 2021 годом. Ее процентное увеличение соответствует росту операционной прибыли в 2022 году.

Операционная прибыль, млрд тенге

2022	455,9
2021	238,2

Операционная прибыль по итогам 2022 года составила 455 962 млн тенге, увеличившись на 91% по сравнению с 2021 годом, в связи с увеличением доходов по описанным выше причинам.

Чистый долг / скорректированная EBITDA

2022	0,05
2021	0,33

Значение показателя «отношение чистого долга к скорректированному показателю EBITDA» в 2022 году уменьшилось на 0,28 по сравнению с 2021 годом и составило 0,05. Скорректированный показатель EBITDA составил 630 898 млн тенге в 2022 году, увеличившись на 80% по сравнению с 2021 годом, что связано с более высокой операционной прибылью. Показатель EBITDA

пропорционально доле участия по итогам 2022 года составил 495 357 млн тенге, увеличение на 79% по сравнению с 2021 годом связано с ростом операционной прибыли, а также увеличением EBITDA СП и ассоциированных предприятий.

Прибыль на акцию, тенге/акция

2022	1 342
2021	543

Прибыль на акцию в 2022 году была на 147% выше, чем в 2021 году и составила 1 342 тенге на акцию.

Скорректированная прибыль на акцию, тенге/акция

2022	1 794
2021	848

В 2022 году скорректированная прибыль на акцию – 1 794 тенге на акцию – соответствовала увеличению скорректированной чистой прибыли[4] за год. В 2022 году не возникло ни одного временного эффекта, влияющего на чистую прибыль.

[4] Детальнее см. раздел «Обзор финансовой и операционной деятельности», подраздел «Консолидированные финансовые показатели».

1.5. Стратегия развития

В 2018 году Компания приняла новую стратегию развития, сосредоточив внимание на пяти стратегических целях на 2018-2028 годы:

- Фокусироваться на основном виде деятельности;
- Оптимизировать объемы добычи, переработки и продаж на основе рыночных условий;
- Создавать ценность путем усиления функции маркетинга и расширения каналов продаж;
- Применять передовые практики в бизнес-деятельности;
- Развивать корпоративную культуру, соответствующую лидеру отрасли.

Отчет по реализации стратегических целей в 2022 году

Стратегические цели	Ключевые результаты
Фокусироваться на основном виде деятельности	• В 2022 году Казатомпром сохранил свое положение крупнейшего производителя урана в мире (на основе соответствующей доли в производстве). Согласно данным UxC, производство урана Компанией за 2022 год составило около 22% от совокупной мировой первичной добычи урана. На долю Холдинга, в который входит вся добыча урана в Казахстане, приходится около 42% от мирового объема производства урана в 2022 году. • ТОО «Ульба-ТВС» осуществило первую поставку тепловыделяющих сборок (ТВС) в количестве одной перезагрузки (около 30 тонн низкообогащенного урана) в начале декабря 2022 года. Все ТВС в рамках первой поставки прошли приемочный контроль и были приняты атомной электростанцией в КНР.
Оптимизировать объемы добычи, переработки и продаж на основе рыночных условий	• Ожидания по объемам производства Казатомпрома сохраняются в соответствии со стратегией, ориентированной на рынок и намерением по сокращению объемов производства на 20% в 2023 году, и на 10% в 2024 году (по сравнению с запланированными уровнями добычи в рамках контрактов на недропользование).
Создавать ценность путем усиления функции маркетинга и расширения каналов продаж	• Успешное функционирование ТНК – трейдера Казатомпрома. • В рамках подписанного рамочного соглашения создан первый урановый фонд ANU Energy OEIC Ltd в юрисдикции МФЦА, где Казатомпром выступает в качестве ключевого поставщика фонда и одним из основных инвесторов.
Применять передовые практики бизнес-деятельности	• Внедрены целевые процессы информационной безопасности в КЦ. • Реализация проекта «Повышение эффективности процесса обвязочных работ при горно-подготовительных работах» в целях повышения производственной эффективности данного процесса и снижения себестоимости произведенной продукции. Оптимизационные выгоды за 2022 год составили 2,4 млрд тенге. • Реализация проекта «Совершенствование процесса повторного использования материалов и оборудования при горно-подготовительных работах», направленного на снижение инвестиционных затрат на горно-подготовительные работы, минимизацию образования отходов металлолома, затрат по ликвидации технологических блоков и снижение выбросов парниковых газов по охвату 3. • Реализация проекта «Цифровизация насосного и компрессорного парка на предприятии ТОО «СП «Инкай» (Predictive Maintenance). • Реализован и внедрен процесс замера и повышения качества геолого-геофизических данных добычных предприятий. В рамках инициативы разработаны автоматизированные проверки полноты и качества данных в геологических базах, ведутся системные мероприятия по повышению качества данных.

	• Разработана единая корпоративная геоинформационная система «KAP-MAP», в рамках которой проведены работы по унификации подходов к управлению картографическими данными предприятий. В рамках проектной деятельности осуществлена стандартизация и оцифровка картографических данных в ТОО «Байкен-U», ТОО «СП «Хорасан-U», ТОО «ДП «ОРТАЛЫК», ТОО «РУ-6», ТОО «Казатомпром-SaUran», разработан интерактивный веб-портал. • В 2022 году разработан и внедрен инструмент геологического 2D-моделирования для оперативного определения контуров залегания рудных тел на основе геостатистических моделей и машинного обучения в ТОО «СП «Хорасан-U», ТОО «Байкен-U», ТОО «Семизбай-U». • В июне 2022 года актуализирована и утверждена Политика АО «НАК «Казатомпром» в области обеспечения производственной безопасности. • В июле 2022 года по результатам второго внешнего наблюдательного аудита АО «НАК «Казатомпром» подтвердило сертификацию TÜV International Certification (Германия) на соответствие международным требованиям и стандартам в области обеспечения охраны здоровья, обеспечения безопасности труда и экологического менеджмента. • В ноябре 2022 года разработана и утверждена Стратегия декарбонизации и достижения углеродной нейтральности АО «НАК «Казатомпром» до 2060 года. • В 2022 году на постоянной основе предоставлялась информация о выявленных опасных условиях (ОУ), опасных действиях (ОД), потенциально опасных ситуациях (Near Miss). Информация по выявленным ОУ, ОД, Near Miss заносится в информационную систему eKAP. Проводились работы по поощрению свободы высказывания личного мнения в отношении обеспечения производственной безопасности, особо отличившиеся ДЗО и работники ДЗО награждены премией Председателя Правления за достижения в области обеспечения производственной безопасности. • Внедрена практика информирования всех работников Группы о произошедших происшествиях посредством информационных бюллетеней, проводились поведенческие аудиты безопасности и каскадные коммуникации. Всеми Первыми Руководителями Группы подписаны и взяты личные обязательства в рамках концепции Vision Zero, цель которой свести к нулю уровень травматизма на производстве.
Развивать корпоративную культуру, соответствующую лидеру отрасли	• Реализация проекта-идеологии «Green Mindset – Зеленое мышление», направленного на модернизацию сознания работников производственного сектора на предприятиях Компании в сторону необходимости реализации проектов, мероприятий и действий в области развития «Зеленой экономики» и декарбонизации.

Ключевые риски, связанные с реализацией Стратегии развития:

- Крупные аварии в ядерной промышленности могут привести к падению цен на уран;
- Ядерная энергия конкурирует с рядом других источников энергии, а устойчивые и более низкие цены на альтернативные источники энергии могут привести к снижению спроса на ядерное сырье, сокращение программ развития ядерной энергетики и строительства АЭС, как следствие, сокращение спроса на уран и его рыночной цены;
- Ядерная энергия подвержена рискам, связанным с общественным мнением, что может оказать существенное неблагоприятное влияние на спрос на ядерную энергию и привести к усилению регулирования в ядерной отрасли;
- Рентабельность Группы напрямую связана с рыночными ценами на уран. Волатильность цен на уран может оказать существенное негативное влияние на Группу;

- Группа сталкивается с конкуренцией со стороны других поставщиков урана и может потерять конечных потребителей урановой продукции;
- В настоящее время Группа зависит от небольшого числа клиентов, покупающих значительную часть урана Группы, при этом, любая потеря значимых клиентов может оказать существенное неблагоприятное влияние;
- Некоторые из клиентов и деловых партнеров Группы могут быть подвергнуты международным санкциям, и, если это произойдет, такое событие может оказать существенное неблагоприятное влияние;
- Сложные и не поддающиеся количественной оценке риски, связанные с санкциями в отношении России и текущей ситуацией в Украине, могут привести к ухудшению финансовой устойчивости Группы и росту социальной напряженности;
- Группа является крупным налогоплательщиком и подвержена налоговым рискам, наиболее существенными из которых являются изменения ставки налога на добычу полезных ископаемых на уран, трансфертного ценообразования в пределах срока исковой давности;
- Соединенные Штаты Америки или другие импортеры урана могут вводить тарифы или квоты на импорт урана;
- Группа может продолжать держать значительные запасы U_3O_8 в течение всего ценового цикла U_3O_8;
- Деятельность Группы по добыче и транспортировке урана зависит от операционных рисков, опасностей и непредвиденных сбоев, что может вызвать задержку производства, поставок урана и урановой продукции Группы, увеличить стоимость добычи Группы или привести к авариям в местах добычи Группы;
- Наличие и стоимость серной кислоты существенно влияет на непрерывность и коммерческую жизнеспособность деятельности Группы, поскольку Группа использует значительные объемы серной кислоты для извлечения урана;
- Группа может столкнуться с трудностями в использовании железнодорожных путей, связывающих Казахстан с соседними странами или другой транспортной инфраструктурой;
- Группа может столкнуться с возможными неблагоприятными прогнозами в части поддержания Группой текущих запасов руды или открытия новых запасов руды, и подсчеты или классификации запасов урановой руды Группы могут быть ниже оцениваемых данных по причине неизбежных неопределенностей при оценке запасов руды;
- Группа может оказаться неспособной получать на коммерчески приемлемых условиях или может вообще не получить необходимое финансирование для своей деятельности, реализации стратегии, расширения бизнеса и местной инфраструктуры;
- Группа подвержена различным финансовым рискам, связанным с соблюдением определенных финансовых и других ограничительных условий, колебаниями процентных ставок и курсов валют, ограничениями ликвидности или невозможностью получить необходимое финансирование, дефолтами контрагентов;
- Группа может столкнуться с арбитражным или судебным разбирательством, участником которого она не является, правовыми последствиями несоблюдения/неправильного толкования законодательства;
- Страховое покрытие Группы может быть недостаточным для покрытия убытков, связанных с потенциальными операционными рисками и непредвиденными перебоями;
- Любые сбои IT-систем или кибератаки в отношении Группы могут негативно повлиять на результаты деятельности;
- Невыполнение запланированных объемов производства или выпуска урана (U3O8), продаж, себестоимости продукции и услуг;
- Невыполнение показателей улучшения системы корпоративного управления, показателей безопасности труда и окружающей среды;
- Невыполнение запланированных показателей по производству тепловыделяющих сборок в Республике Казахстан;
- Группа в значительной степени зависит от макроэкономических, социальных и политических условий, существующих в Казахстане, Группа может подвергаться риску

неблагоприятных суверенных действий со стороны местных органов власти или подвергаться обширному государственному регулированию и законодательству;

- На Группу могут повлиять трудовые волнения или рост социальной напряженности в Казахстане, что может оказать существенное негативное влияние на деятельность Группы и ее репутацию;
- Результаты деятельности Группы подвержены экономическим, политическим и правовым изменениям в Китае, Индии и Юго-Восточной Азии;
- Неожиданные катастрофические события, включая акты вандализма и терроризма, могут негативно повлиять на деятельность Группы;
- Ухудшение эпидемиологической ситуации в связи с пандемией COVID-19 на территории Казахстана может повлечь за собой ухудшение финансовой устойчивости Группы и рост социальной напряженности.

Ключевые инициативы АО «НАК «Казатомпром» в 2023 году

1. Строительство сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год

Строительство сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год осуществляется в п. Тайконур Сузакского района Туркестанской области. Завершение проекта ожидается в 2026 году.

Эффект от инициативы:

- Создание рабочих мест (строительство – 800 человек, при эксплуатации – 500 человек);
- Ежегодные налоговые отчисления более 4 млрд тенге;
- Снижение зависимости от импорта серной кислоты;
- Исключение риска дефицита серной кислоты: ожидаемый дефицит серной кислоты в Республике Казахстан к 2025 году составит 1 516 тыс. тонн;
- Попутная выработка 30 МВт электроэнергии;
- Социально-экономическое развитие региона и МСБ;
- Внедрение новых, передовых технологий по производству серной кислоты с учетом мировых стандартов экологии и энергосбережения;
- Удержание конкурентного преимущества низкой себестоимости урановой продукции в мире.

Сроки строительства и проектных работ: 2022 – 2026 гг.

2. Строительство аффинажного производства закиси-окиси урана - АО «УМЗ»

Создание аффинажного производства закиси-окиси урана мощностью 6 000 тонн в год с учетом мировых стандартов экологии и энергосбережения. Доля в проекте – 100%. Портфельная компания – АО «УМЗ». Создание рабочих мест после ввода в эксплуатацию завода.

Эффект от инициативы

- Создание новых рабочих мест;
- Увеличение налоговых отчислений в государственный бюджет;
- Увеличение доли казахстанской стороны в переработке сырья на мировом рынке;
- Увеличение объема выпуска закиси-окиси природного урана с 3 600 до 6 000 тонн в год.

Сроки строительства и проектных работ: 2020 – 2026 гг.

3. Обеспечение танталового и бериллиевого производств АО «УМЗ» отечественной минерально-сырьевой базой

Обеспечение действующих танталового и бериллиевого производств АО «УМЗ» отечественным минеральным сырьем (танталовое месторождение «Верхний Иргиз», бериллиевое месторождение «Караджал»), также поиск других потенциальных месторождений с целью дальнейшей их разработки для обеспечения производственных нужд АО «УМЗ».

Эффект от инициативы:

- Снижение себестоимости выпуска готовой продукции из тантала, ниобия и бериллия, исключение зависимости от импорта минерального сырья, создание новых рабочих мест, повышение эффективности производства АО «УМЗ».

Сроки реализации: 2023 – 2029 гг.

4. Внедрение практик раскрытия нефинансовой информации в рамках ИГО в соответствии с требованиями нововведенного Лондонской биржей стандарта отчетности в области изменения климата (TCFD) и стандарта SASB.

Внедрение стандарта TCFD обусловлено требованием фондовой биржи Лондона, где листингуется Казатомпром. Внедрение стандарта SASB основано на требовании времени, стремлении к улучшению практик раскрытия информации в области устойчивого развития, а также согласно ожиданиям стейкхолдеров и инвестиционного сообщества.

Эффект от инициативы:

- Проактивность, прозрачность и улучшение практик раскрытия нефинансовой информации, что может способствовать улучшению полученной независимой ESG оценки в последующие годы.

Сроки реализации: 2023 г.

5. Реализация корпоративной программы «Well-being»

Реализация мероприятий в рамках программы «Well-being» по 4 аспектам: физическое здоровье и ЗОЖ, финансовое благополучие, ментальное благополучие, карьерное и социальное благополучие. Мероприятия в рамках программы направлены на укрепление здоровья работников, повышение их благополучия, создание условий для продуктивности, среды развития удовлетворенности, позволяющее работнику достигнуть своего потенциала на благо себя и Компании.

Эффект от инициативы:

- Снижение рисков социальной нестабильности;
- Предотвращение рисков, связанных с плохим здоровьем работников;
- Повышение благосостояния работников;
- Повышение вовлеченности и лояльности работников.

Сроки реализации: 2023 – 2026 гг.

6. Социальный проект «Игілік»

Социальный проект Компании, направленный на социально-экономическое, инфраструктурное развитие, решение социальных проблем регионов присутствия Компании, а также улучшение условий труда на производственных объектах Казатомпрома на основании представленных инициатив и предложений от работников Компании, ДЗО и местных сообществ.

Эффект от инициативы:

- Снижение рисков социальной напряженности;
- Формирование положительного имиджа среди населения регионов;
- Развитие бренда работодателя.

Сроки реализации: ежегодно.

7. Дальнейшая проработка альтернативного транспортного маршрута

Инициатива направлена на дальнейшую проработку альтернативных транспортных маршрутов с учётом геополитической ситуации.

Эффект от инициативы:

- Усиление транспортных возможностей АО «НАК «Казатомпром»;
- Увеличение возможностей экспорта урановой продукции из Казахстана.

1.6. Продажи и сбыт

1.6.1. Продажи урановой продукции

GRI 2-6

В 2022 году Компания осуществляла продажи урановой продукции напрямую и через торговую дочернюю компанию «Trade House KazakAtom AG», зарегистрированную в Швейцарии, 24 клиентам в 11 странах (в 2021 году: 21 клиенту в 8 странах).

В таблице ниже предоставлены данные о географическом распределении продаж Группы:

Консолидированные продажи* урановой продукции по регионам, %[5]

Регион	2020	2021	2022
Америка	24%	32%	28%
Азия	43%	41%	46%
Европа	33%	27%	26%

**Включают продажу урановой продукции партнерам по СП.*

Включая данные о географическом разделении клиентов на урановую продукцию Компании:

Продажи урановой продукции Компании и ТНК (U_3O_8) по регионам

(% от объема продаж* U_3O_8)

Регион	2020	2021	2022
Америка	16%	23%	23%
Азия	49%	48%	50%
Европа	35%	29%	27%

**Объем продаж Компании (учитываемый в Группе) включает общие объемы реализации внешним покупателям Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не учитываются.*
Источник: данные Компании, показатели округлены.

1.6.2. Транспортировка

Казатомпром внедряет безопасные, защищенные и надежные логистические решения для доставки урановой продукции своим клиентам по всему миру. Транспортировка всей урановой продукции осуществляется железнодорожным и/или морским транспортом в 20-футовых контейнерах. На все перевозки осуществляется страхование рисков, связанных с транспортировкой урана.

В декабре 2022 года первая партия тепловыделяющих сборок (ТВС) дизайна AFA 3G TM производства ТОО «Ульба-ТВС» была доставлена в Китай и принята атомной электростанцией. Железнодорожные платформы с 34 транспортно-упаковочными контейнерами, в которых размещены ТВС в объеме одной перезагрузки (немногим более 30 тонн низкообогащенного урана), в сопровождении специализированной охраны доставлены на АЭС в Китае и приняты конечным потребителем – китайской ядерной корпорацией CGNPC-URC.

Кроме того, была осуществлена физическая поставка природного урана через Транскаспийский международный транспортный маршрут (ТМТМ). Часть груза, принадлежащая Казатомпрому, прибыла в порт Поти в третьем квартале и ожидала прибытия дополнительного материала ТОО «СП «Инкай» – для консолидации и погрузки на чартерное судно для дальнейшей транспортировки в конечный пункт назначения. Груз, включающий как уран, принадлежащий Казатомпрому, так и уран, принадлежащий ТОО «СП «Инкай», успешно прибыл в канадский порт.

В 2022 году Казатомпром поставил U_3O_8 и готовую продукцию в различные пункты назначения в соответствии с потребностями и требованиями клиентов:

Конверторы. Группа осуществляла перевозку U_3O_8 на лицензированные конверсионные предприятия, принадлежащие таким компаниям, как Honeywell (США), Cameco (Канада) и Orano

[5] Источник: данные Казатомпрома.

(Франция), по железной дороге из Казахстана, как правило, через порт Санкт-Петербурга в России, затем морским транспортом в различные порты в Соединенных Штатах, Канаде или Европе. Затем материал перемещался железнодорожным или автомобильным транспортом на объекты перерабатывающих предприятий.

Китай. При доставке материалов в Китай местом передачи груза является железнодорожная станция Алашанькоу.

Россия. При поставках в Российскую Федерацию – где получателем, в том числе, является АО «Сибирский химический комбинат» («СХК») – Группа осуществляла доставку грузов железнодорожным транспортом до железнодорожной станции Томск-2.

Аргентина. Клиент получал право собственности в порту. Средняя стоимость доставки продукции в указанные на карте пункты назначения составляет от 0,5 до 3,5 долларов США за килограмм U_3O_8. Также Группа заключает своп-соглашения для того, чтобы сводить к минимуму сроки поставки и затраты на перевозки, а также снижать риски, связанные с перевозкой урановой продукции.

1.7. Обзор рынка урановой продукции и конкурентная среда

Ключевые результаты, 2022 год

Мировой спрос на уран с учетом реакторных потребностей АЭС и формирования запасов коммерческого и стратегического характера	74,3 k tU
Объем мирового предложения урана	72,1 k tU
Мировое производство природного урана	51,0 k tU
Средний уровень спотовых котировок	$49,61 (w)/$49,81 (m)

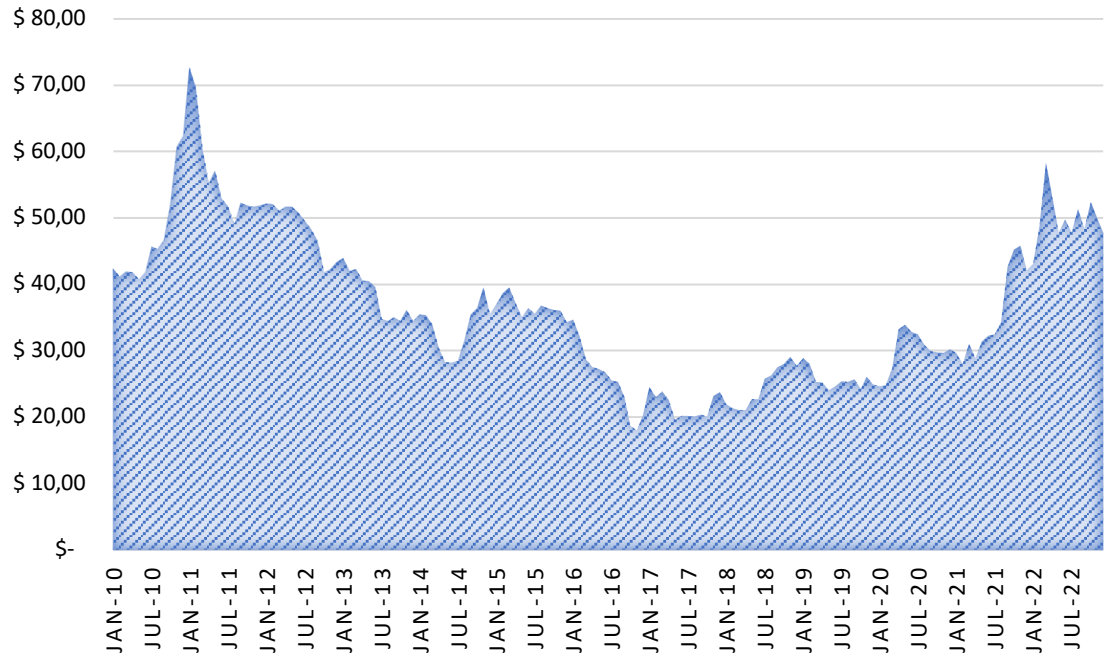
Значимые события мирового рынка урановой отрасли

Геополитическая ситуация в мире	Российско-украинский конфликт, помимо его гуманитарных последствий, усугубил обеспокоенность участников рынка касательно потенциальных рисков доступности ядерного топлива, имевших место ранее из-за перебоев поставок урана, связанных с COVID-19. Несмотря на то, что никаких ограничений, связанных с ядерным топливом не вводилось, наблюдается рост неопределенности, связанной с доступом к российскому топливу в будущем, которая вызвала обеспокоенность среди западных энергокомпаний по поводу надежности поставок.
Южная Корея	В Южной Корее президент Юн Сок Ёль анонсировал новую энергетическую стратегию, направленную на сокращение использования ископаемого топлива и отмену намерений предыдущей администрации о постепенном снижении мощностей атомной энергетики. Согласно плана в 2030 году атомная энергия будет составлять не менее 30% энергобаланса страны, включая завершение строительства энергоблоков №3 и №4 АЭС «Шин-Ханул», строительство которых было приостановлено предыдущим президентом Мун Чжэ Ином в 2017 году.
Япония	Правительство Японии утвердило план по возрождению атомной энергетики. В соответствии с новой политикой, страна объявила, что будет «максимально использовать имеющиеся ядерные мощности», ускорив перезапуск приостановленных реакторов, что, в свою очередь, отменяет план постепенного отказа от атомной энергетики, принятый после аварии на АЭС «Фукусима». Кроме того, было объявлено о намерении увеличить максимальный срок эксплуатации ядерных реакторов (текущий максимальный срок – 60 лет), а также о планах по разработке усовершенствованных реакторов для замены реакторов, выведенных из эксплуатации.
США	Принятый в США законодательный акт о снижении инфляции (IRA), включает в себя как обширные технологически нейтральные налоговые льготы для низкоуглеродных источников энергии, так и налоговые льготы для действующих ядерных энергетических установок. Законом также предусмотрено выделение 700 млн долларов США на поддержку создания отечественных мощностей по производству высокопробного низкообогащенного урана (HALEU) и почти 400 миллиардов долларов на инициативы в области чистой энергетики и борьбы с изменением климата в США. Закон о снижении инфляции также предлагает стимулы для развития малых модульных и усовершенствованных реакторов с поощрением строительства таких ядерных установок для замены выведенных из эксплуатации угольных и иных электростанций, работающих на ископаемом топливе.
Глобальная климатическая стратегия	В Шарм-эль-Шейхе прошла очередная конференция ООН по изменению климата (COP-27) для обсуждения мер по достижению глобальных климатических целей, изложенных в Парижском соглашении. По итогам COP-27 разработан проект соглашения, в котором подчеркивается важность применения многостороннего подхода в решении проблемы изменения климата и подтверждаются заключения всех предыдущих заседаний конференции. Стоит также отметить, что соглашение призывает к «увеличению использования энергии с низким уровнем

	выбросов и возобновляемых источников энергии» в рамках «диверсификации энергетических комплексов и систем». Включение в призыв к декарбонизации мировой энергетической системы формулировок технологической инклюзивности улучшает возможность развития для всех низкоуглеродных источников энергии, включая атомную энергетику.

Цены на уран

Цены на уран в 2010-2022 годах, доллары США за фунт U_3O_8[6]



Производство урана в 2022 году

GRI 2-6

В 2022 году АО «НАК «Казатомпром» произвело 11,4 тыс. тонн урана, что эквивалентно 22% мировой добычи. В условиях продолжения сокращения добычи рядом ключевых конкурентов по итогам 2022 года Казатомпром занимает I место в мире по добыче природного урана.

В августе 2022 года Казатомпром объявил о намерении уменьшить добычу на 10% в 2024 году по сравнению с запланированным уровнем в рамках контрактов на недропользование. Реализация данного решения о продлении сокращения добычи еще на один год приведет к исключению до 3 500 тонн урана из предполагаемого объема мирового первичного производства урана в 2024 году. Несмотря на то, что ожидаемый рост годового объема производства в 2024 году по сравнению с 2023 годом незначительный, с учетом текущей ситуации с перебоями в мировой цепочке поставок, любое увеличение производства сверх данного объема может быть сопряжено со значительными сложностями.

Ввод и вывод реакторов в 2022 году

Введено в эксплуатацию 6 ядерных реакторов общей мощностью 7,4 ГВт	
2	Китай

[6] По данным TradeTech,UxC

1	Южная Корея
1	Финляндия
1	Пакистан
1	ОАЭ
Прекращена работа 5 ядерных реакторов общей мощностью 2,6 ГВт	
3	Великобритания
1	США
1	Бельгия
Началось строительство 8 ядерных реакторов общей мощностью 9,3 ГВт	
5	Китай
2	Египет
1	Турция

ДОБЫВАЮЩИЕ АКТИВЫ

ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»

Дочерняя организация
Компании принадлежит 51% доли участия в уставном капитале ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» (Китайской национальной ядерной энергетической группе CGNM UK Limited принадлежат 49%). ТОО ведет деятельность на участке Центральный месторождения Мынкудук и на месторождении Жалпак в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождение
Месторождение Мынкудук открыто в 1973 году, промышленная эксплуатация участка Центральный началась в 2008 году. Контракт №1796 на недропользование с целью разработки участка Центральный месторождения Мынкудук заключен 8 июля 2005 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 2033 года.

На месторождении Жалпак завершена опытно-промышленная добыча. Контракт №4996-тпи на добычу урана заключен 14 декабря 2021 года. Права на добычу и сбыт урана действуют до 2042 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 35,4 тысяч тонн. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 35,4 тысяч тонн.

Характеристики

Год создания	23.02.2011
Производство	1 650 тонн (проектная мощность Ц. Мынкудука 2000 т/год, Жалпак 900 т/год)
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район
Количество работников	576 человек
Генеральный директор	Иманкулов Самат Тагибергенулы[7]
Сроки контрактов на недропользование	2000-2043 гг.
Доля владения Группы	51%
Месторождения	1. Мынкудук, участок Центральный 2. Жалпак

[7] С 16.01.2023 – Ташимов Ерлан Лесбекович.

ТОО «Казатомпром-SaUran»

Дочерняя организация
Компания является единственным участником ТОО «Казатомпром-SaUran».

В ноябре 2018 года Компания передала в пользу ТОО «Казатомпром-SaUran» свои права и обязательства по контрактам на недропользование по месторождению Канжуган, южной части участка № 1 (Южный) и северной части участка № 3 (Центральный) месторождения Моинкум, участку Восточный месторождения Мынкудук и месторождению Уванас вместе с соответствующими производственными активами.

Месторождение
Месторождение Канжуган открыто в 1972 году, промышленная эксплуатация началась в 1997 году. Контракт на недропользование с целью разработки месторождения Канжуган заключен 27 ноября 1996 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 31 декабря 2047 года[8].

Южная часть участка № 1 (Южный) месторождения Моинкум открыта в 1976 году, северная часть участка № 3 (Центральный) – в 1974 году. Промышленная эксплуатация южной части участка № 1 началась в 1997 году, северной части участка № 3 – в 2017 году.

Контракт на недропользование на южную часть участка № 1 (Южный) заключен 26 сентября 2000 года. Права на добычу, разведку и сбыт урана действуют до 26 сентября 2021 года.

Контракт на недропользование на северную часть участка № 3 (Центральный) заключен 31 мая 2010 года. Права на добычу, разведку и сбыт урана действуют до 31 мая 2041 года.

Месторождение Уванас открыто в 1963 году, промышленная эксплуатация началась в 1997 году. Контракт на недропользование с целью разработки месторождения Уванас заключен 27 ноября 1996 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 15 ноября 2022 года.

Месторождение Мынкудук открыто в 1973 году, промышленная эксплуатация участка Восточный началась в 1997 году. Контракт на недропользование с целью разработки участка Восточный месторождения Мынкудук заключен 27 ноября 1996 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 31 декабря 2027 года[9].

В настоящее время добыча урана в южной части участка №1 (Южный) месторождения Моинкум и на месторождении Уванас приостановлена в связи с истощением запасов. Ведутся работы по возврату территорий государству.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 21,6 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 23,8 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	2015 год
Производство	1 273 тонны
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район
Количество работников	957 человек
Генеральный директор	Нургалиев Аскар Кадырбекович[10]
Сроки контрактов на недропользование	1996–2047 гг.
Доля владения Группы	100%
Месторождения	1. Канжуган (включая участок Кайнарский)

[8] Решение Министерства Энергетики РК согласно Протоколу № 2/1 к заседанию экспертной комиссии по вопросам недропользования от 13 января 2023 года.
[9] Решение Министерства Энергетики РК согласно Протоколу № 2/1 к заседанию экспертной комиссии по вопросам недропользования от 13 января 2023 года.
[10] С 22.02.2023 – Жубанов Аскар Айтжанулы.

	2. Моинкум, участок № 1 (Южный), южная часть 3. Моинкум, участок № 3 (Центральный), северная часть 4. Уванас 5. Мынкудук, участок Восточный

ТОО «РУ-6»

Дочерняя организация
Компания является единственным участником ТОО «РУ-6».

В ноябре 2018 года Компания передала в пользу ТОО «РУ-6» свои права и обязательства по контракту на недропользование и на разработку месторождений Северный Карамурун и Южный Карамурун в Шиелийском районе Кызылординской области.

Месторождение
Месторождения Северный Карамурун и Южный Карамурун открыты в 1979 году, промышленная эксплуатация началась в 1997 году.

Контракт на недропользование с целью разработки месторождений Северный Карамурун и Южный Карамурун заключен 27 ноября 1996 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 31 ноября 2040 года[11].

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 12,7 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 12,7 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	1983 год
Производство	833 тонны
Местоположение	Республика Казахстан, Кызылординская область, Шиелийский район
Количество работников	441 человек
Генеральный директор	Искаков Дауржан Мухамеджанович
Сроки контракта на недропользование	1996–2022 гг.
Доля владения Группы	100%
Месторождения	1. Северный Карамурун 2. Южный Карамурун

[11] Решение Министерства Энергетики РК согласно Протоколу № 1/5 к заседанию экспертной комиссии по вопросам недропользования от 11 января 2023 года.

ТОО «АППАК»

Дочерняя организация
Компании принадлежат 65% доли участия в уставном капитале ТОО «АППАК» (Sumitomo Corporation принадлежат 25%, The Kansai Electric Power Co., Inc. принадлежат 10%).

СП ведет деятельность на участке Западный месторождения Мынкудук в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождение
Месторождение Мынкудук открыто в 1973 году, промышленная эксплуатация участка Западный началась в 2008 году.

Контракт на недропользование с целью разработки участка Западный месторождения Мынкудук заключен 8 июля 2005 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 8 июля 2035 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 15,4 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 15,4 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	2005 год
Производство	803 тонны
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район
Количество работников	354 человека
Генеральный директор	Абдимолдаев Дархан Кайратович
Сроки контракта на недропользование	2005–2035 гг.
Доля владения Группы	65%
Месторождения	Западный Мынкудук

ТОО «СП «Инкай»

Дочерняя организация
Компании принадлежит 60% доли участия в уставном капитале ТОО «СП «Инкай» (Cameco принадлежат 40%).

Свою деятельность предприятие ведет на участке № 1 месторождения Инкай в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождение
Месторождение Инкай открыто в 1976 году, опробование участка № 1 началось в 2002 году. Контракт на недропользование с целью разработки участка № 1 месторождения Инкай заключен ТОО «СП «Инкай» 13 июля 2000 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 13 июля 2045 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 127,7 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 148,0 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	1996 год
Производство	3 201 тонна
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район
Количество работников	744 человека
Генеральный директор	Пернеш Ельнар Қайратұлы[12]
Сроки контракта на недропользование	2000–2045 гг.
Доля владения Группы	60%
Месторождения	Инкай, участок № 1

[12] С 22.02.2023 – Нургалиев Аскар Кадырбекович.

ТОО «Байкен-U»

Дочерняя организация
ТОО «Байкен-U» принадлежит Компании на 52,5%, прямая доля 5% и 47,5% через Energy Asia (BVI) Limited.

СП ведет деятельность на участке Харасан-2 месторождения Северный Харасан в Жанакорганском районе Кызылординской области.

Месторождение является самым глубоким месторождением в Казахстане по отработке урана методом подземного скважинного выщелачивания.

Месторождение
Месторождение Северный Харасан открыто в 1972 году, промышленная эксплуатация участка началась в 2010 году.

Контракт на недропользование с целью разработки участка Харасан-2 месторождения Северный Харасан заключен 1 марта 2006 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 1 марта 2055 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 15,6 тысяч тонн. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 15,6 тысяч тонн.

Характеристики

Год создания	2006 год
Производство	1 315 тонн
Местоположение	Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район
Количество работников	439 человек
Генеральный директор	Маркенбаев Жумагали Джуматаевич
Сроки контракта на недропользование	2006–2055 гг.
Доля владения Группы	52,5%
Месторождения	Северный Харасан, участок Харасан-2

ТОО «Семизбай-U»

Совместное предприятие
Компании принадлежит 51% доли участия в уставном капитале ТОО «Семизбай-U» (Китайской национальной ядерной энергетической группе принадлежат 49%).

СП ведет деятельность на месторождении Ирколь в Шиелийском районе Кызылординской области и на месторождении Семизбай в районе Биржан сал Акмолинской области.

Месторождение
Месторождение Ирколь открыто в 1976 году, промышленная эксплуатация началась в 2008 году. Контракт на недропользование с целью разработки месторождения Ирколь заключен 14 июля 2005 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 4 марта 2030 года.

Месторождение Семизбай открыто в 1973 году, промышленная эксплуатация началась в 2009 году. Контракт на недропользование с целью разработки месторождения Семизбай заключен 2 июня 2006 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 2 июня 2031 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 8,6 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 20,2 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	2006 год
Производство	940 тонн
Местоположение	Республика Казахстан, Кызылординская область, Шиелийский район и Акмолинская область, район Биржан сал
Количество работников	575 человек
Генеральный директор	Майлыбаев Алмас Абдиллаулы[13]
Сроки контрактов на недропользование	2005–2030 гг.
Доля владения Группы	51%
Месторождения	1. Ирколь 2. Семизбай

[13] С 06.04.2023 – Бердигулов Алмат Кудайбергенович.

ТОО «Каратау»

Совместные операции
Компании и Uranium One Netherlands B.V. (входит в группу Росатома) принадлежат по 50% долей участия в уставном капитале ТОО «Каратау».

ТОО ведет деятельность на участке № 2 месторождения Буденовское в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождение
Месторождение Буденовское открыто в 1979 году, промышленная эксплуатация участка № 2 началась в 2008 году.

Контракт на недропользование с целью разработки участка № 2 месторождения Буденовское заключен 8 июля 2005 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 8 июля 2040 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 35,9 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 35,9 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	2005 год
Производство	2 560 тонн
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район
Количество работников	564 человека
Генеральный директор	Калибеков Сакен Казбекович
Сроки контракта на недропользование	2005–2040 гг.
Доля владения Группы	50%
Месторождения	Буденовское, участок № 2

ТОО «СП «Хорасан-U»

Дочерняя организация
Компании принадлежат 50% долей участия в уставном капитале ТОО «СП «Хорасан-U», Uranium One Utrecht B.V. (входит в группу Росатома) принадлежат 30%, Energy Asia Holdings Ltd принадлежат 20%.

ТОО «СП «Хорасан-U» ведет деятельность на участке Харасан-1 месторождения Северный Харасан в Жанакорганском районе Кызылординской области.

Месторождение
Месторождение Северный Харасан открыто в 1972 году, промышленная эксплуатация участка Харасан-1 началась в 2008 году.

Контракт на недропользование с целью разработки участка Харасан-1 месторождения Северный Харасан заключен 8 июля 2005 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 08 июля 2058 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 34,8 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 34,8 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	2014 год
Производство	1 580 тонн
Местоположение	Республика Казахстан, Кызылординская область, Жанакорганский район
Количество работников	14 человек
Генеральный директор	Умирбеков Адай Есиркепович
Сроки контрактов на недропользование	2005–2058 гг.
Доля владения Группы	50%
Месторождения	Северный Харасан, участок Харасан-1

АО «СП «Акбастау»

Совместные операции
Компании и АО «Uranium One Group» (входит в группу Росатома) принадлежат по 50% акций АО «СП «Акбастау».

АО ведет деятельность на участках №1, №3 и № 4 месторождения Буденовское в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождение
Месторождение Буденовское открыто в 1976 году, промышленная эксплуатация участков № 1, № 3 и № 4 началась в 2012 году.

Контракты на недропользование с целью разработки участков № 1, № 3 и № 4 месторождения Буденовское заключены 20 ноября 2007 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана на участке № 1 действуют до 20 ноября 2037 года, на участках № 3 и № 4 – до 20 ноября 2038 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 36,2 тысяч тонн. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 36,2 тысяч тонн.

Характеристики

Год создания	2006 год
Производство	1 545 тонн
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район
Количество работников	52 человека
Генеральный директор	Омарбеков Куаныш Алтынбекович
Сроки контрактов на недропользование	2007–2038 гг.
Доля владения Группы	50%
Месторождения	Буденовское, участок № 1, № 3, № 4

АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»

Ассоциированная организация
Компании и АО «Uranium One Group» (входит в группу Росатома) принадлежат по 49,98% акций АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ», АО «Карабалтинский горнорудный комбинат» принадлежит 0,04% акций.

СП ведет деятельность на месторождении Заречное в Отырарском районе Туркестанской области.

Месторождение
Месторождение Заречное открыто в 1977 году, промышленная эксплуатация месторождения началась в 2007 году.

Контракт на недропользование с целью разработки месторождения Заречное заключен 23 сентября 2002 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 23 сентября 2025 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 4,2 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 4,8 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	2001 год
Производство	741 тонна
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Отырарский район
Количество работников	369 человек
Генеральный директор	Бекбаев Жандос Нурланович
Сроки контракта на недропользование	2002–2025 гг.
Доля владения Группы	49,98%
Месторождения	Заречное

ТОО СП «КАТКО»

Ассоциированная организация
Компании принадлежат 49% доли участия в уставном капитале ТОО СП «КАТКО», Orano (прежде AREVA) принадлежит 51%.

СП ведет деятельность на северной части участка № 1 (Южный) и на участке № 2 (Торткудук) месторождения Моинкум в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождение
Месторождение Моинкум открыто в 1976 году, промышленная эксплуатация на участке № 1 началась в 2001 году.

Контракт на недропользование с целью разработки северной части участка № 1 (Южный) и участка № 2 (Торткудук) месторождения Моинкум заключен 3 марта 2000 года. Права на разведку, добычу и реализацию урана действуют до 4 марта 2039 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождения (включая годовое истощение) составляет 51,1 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 56,1 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	1996 год
Производство	2 564 тонны
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область
Количество работников	1 245 человек
Генеральный директор	Бастьен Паскаль
Сроки контракта на недропользование	2000–2039 гг.
Доля владения Группы	49%
Месторождения	1. Моинкум, участок № 1 (Южный), северная часть. 2. Моинкум, участок № 2 (Торткудук).

ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»

Ассоциированная организация
Компании принадлежат 30% доли участия в уставном капитале ТОО «СП «Южная горно-химическая компания», Uranium One Rotterdam B.V., входит в группу Росатома, принадлежат 70%.

СП ведет деятельность на месторождении Акдала и на участке № 3 месторождения Инкай в Созакском районе Туркестанской области.

Месторождение
Месторождение Акдала открыто в 1982 году, промышленная эксплуатация началась в 2004 году. Контракт на недропользование с целью разработки месторождения Акдала заключен 28 марта 2001 года. Права на добычу, разведку и сбыт урана действуют до 28 марта 2026 года.

Месторождение Инкай открыто в 1976 году, промышленная эксплуатация участка № 4 началась в 2007 году. Контракт на недропользование с целью разработки участка № 4 месторождения Инкай заключен 8 июля 2005 года. Права на разведку, добычу и сбыт урана действуют до 8 июля 2029 года.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая годовое истощение) составляет 75,4 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 77,6 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	2014 год
Производство	2 225 тонн
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район
Количество работников	879 человек
Генеральный директор	Пыльной Александр Владимирович
Сроки контрактов на недропользование	2001–2029 гг.
Доля владения Группы	30%
Месторождения	1. Акдала. 2. Инкай, участок № 4.

ТОО «СП «Будёновское»

Совместное предприятие
Компании принадлежат 51% доли участия в уставном капитале ТОО «СП «Будёновское» (Товарищество с ограниченной ответственностью «Степногорский горно-химический комбинат» - 49%)[14].

СП ведет деятельность на участке 6 и 7 месторождения Буденовское в Созакском районе Туркестанской области. Контракт на недропользование с целью разработки участка № 6, 7 месторождения Буденовское заключен 16 октября 2020 года. Права на добычу и сбыт урана действуют до 16 октября 2045 года.

Месторождение
Месторождение Буденовское открыто в 1976 году, промышленная эксплуатация участка № 6 и 7 планируется в 2023 году.

По состоянию на 01 января 2023 года совокупный объем рудных запасов месторождений (включая прирост балансовых запасов) составляет 114,2 тысяч тонн урана. Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) составляет 120,1 тысяч тонн урана.

Характеристики

Год создания	2016 год
Производство	-
Местоположение	Республика Казахстан, Туркестанская область, Созакский район
Количество работников	48 человек
Генеральный директор	Медео Рустам Колыбекович[15]
Сроки контрактов на недропользование	2020–2045 гг.
Доля владения Группы	51%
Месторождения	Буденовское, участки 6 и 7

[14] В рамках аудированной финансовой отчетности ТОО «СП «Будёновское» по итогам 2022 года, от ТОО «СП «Будёновское» получена информация об изменении состава участников ТОО «Степногорский горно-химический комбинат», в который вошли АО «Ураниум Уан Груп» и АО «Логистический центр ЯТЦ».
[15] С 24.03.2023 – Калматаев Мухтар Ермекович.

2. ПОКАЗЫВАЕМ ВЫСОКИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

В 2022 году наша Компания показала хорошие финансовые результаты. Консолидированная выручка составила 1 001,2 млрд тенге, увеличившись на 45% по сравнению с 2021 годом, при этом объемы продаж закиси-окиси урана по Группе и Компании были аналогичны объемам 2021 года. Операционная прибыль выросла на 91% и составила 456,0 млрд тенге. Чистая прибыль показала значительный рост в 115%, составив 473 млрд тенге. Компания выплатила рекордные дивиденды акционерам с момента IPO в размере 227 млрд тенге, что на 52% больше, чем в прошлом году. Такие впечатляющие результаты отражают существенное улучшение ситуации на рынке урана, а также успех руководства в реализации стратегии развития Компании.

Руслан Бекетаев
Главный директор по экономике и финансам

2.1. Существенные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы

Значительные факторы, которые повлияли на результаты деятельности Группы за 2022 и 2021 годы и, по прогнозам Компании, продолжат оказывать влияние на результаты деятельности Группы в будущем, включают в себя:

- цену, полученную за продажу природного урана и изменения цен на урановую продукцию;
- изменение в структуре активов;
- воздействие изменений валютных курсов;
- налогообложение, включая налоги на добычу полезных ископаемых;
- стоимость и наличие серной кислоты;
- изменение цен в связи с пандемией, а также наличие критически важных операционных материалов в связи с перебоями в цепочке поставок;
- влияние изменений в оценке запасов;
- сделки с дочерними предприятиями, СП, СО и ассоциированными предприятиями.

2.1.1. Обновленная информация о недавних геополитических событиях

В 2022 году как в Казахстане, так и в России/Украине произошли существенные геополитические события. Данные события не оказали существенного влияния на деятельность Группы, хотя на сегодняшний день возникшая в результате таких событий рыночная неопределенность привела к значительной волатильности обменного курса национальной валюты и котировок ценных бумаг Компании. Казатомпром не в состоянии предсказать последствия будущих воздействий, если таковые имеются, на финансовое положение или операционные результаты Группы. Руководство продолжит отслеживать потенциальное влияние вышеуказанных событий и предпримет все необходимые шаги для снижения рисков и предотвращения неблагоприятного воздействия на бизнес.

(а) Январские события в Казахстане

2 января 2022 года в Мангистауской области Казахстана начались митинги, вызванные ростом цен на автомобильный газ, которые далее распространились на другие регионы Казахстана. Митингующие выдвинули ряд социально-экономических и политических требований. Несмотря на то, что Правительством были приняты меры в ответ на требования, в том числе по снижению цен на газ, в последующем митинги переросли в массовые беспорядки в городе Алматы и южных регионах страны.

В связи с этим 5 января 2022 года в стране был объявлен режим чрезвычайного положения, который продлился до 19 января 2022 года, введены ограничения на средства связи, передвижение граждан и транспорта, в том числе железнодорожные перевозки и авиасообщение.

К концу января 2022 во всех регионах страны ситуация стабилизировалась, и режим чрезвычайного положения был отменен. Функциональность коммунальных объектов и систем жизнеобеспечения была полностью восстановлена, а ограничения на средства связи – сняты.

(б) События в Украине

24 февраля 2022 года президент России объявил о признании Россией независимости Луганской и Донецкой Народных Республик, и российские военные мобилизовали свои войска на территорию Украины. В ответ на действия России США, Европейский Союз и ряд других государств ввели санкции против России, включая отключение ряда российских финансовых учреждений от SWIFT.

Вследствие конфликта между Россией и Украиной и его последствий обменный курс тенге стал более волатильным, а уровень годовой инфляции достиг 20,3% в 2022 году. На сегодняшний день Национальным Банком Республики Казахстан предпринят ряд мер по поддержанию стабильности казахстанской финансовой системы.

В настоящее время события в Украине не повлияли на финансовое положение Группы. Большая часть доходов Группы поступает в долларах США, и финансирование также привлекается в

долларах США, создавая естественный эффект хеджирования валютных рисков. Соответственно, колебания обменного курса национальной валюты не оказывают существенного влияния на финансовые результаты Группы.

В связи с активными международными санкционными процессами в отношении российских банков, в том числе «Сбербанк», «ВТБ», Группе нецелесообразно обслуживаться или взаимодействовать с этими банками и их дочерними компаниями. Группа предприняла меры по перераспределению свободных средств по банкам, не находящимся под действующими санкциями.

Группа имеет договор на переработку урана с АО «Центр по Обогащению Урана» (ЦОУ), резидентом Российской Федерации. На дату Финансовой Отчетности Группа предполагает, что оказание услуг по данному соглашению будет продолжаться. Данному вопросу уделяется повышенное внимание, проводится анализ рисков и планов, связанных с соблюдением санкционных режимов.

Некоторая часть экспортируемой продукции Группы перевозится по территории Российской Федерации и, соответственно, существуют риски, связанные с транзитом по территории России, страхованием и доставкой грузов морскими судами. Группа постоянно отслеживает ситуацию с санкциями против России и их потенциальное влияние на транспортировку готовой продукции. На дату финансовой отчетности отсутствуют ограничения на деятельность Группы, связанную с поставкой продукции Группы конечным потребителям.

В рамках текущих комплаенс-процедур и программы оценки рисков руководство анализирует влияние антироссийских санкций на деятельность Группы. На сегодняшний день санкции не оказали существенного влияния на деятельность Группы, хотя возникшая в результате таких событий рыночная неопределенность, вызванная конфликтом между Россией и Украиной, привела к значительной волатильности спотовой цены на уран, обменного курса национальной валюты и котировок ценных бумаг Компании. В течение 2022 года Компания испытывала некоторые трудности с определенными банковскими платежами.

Показатель	2021	2022
Денежные средства от операционной деятельности	118 729	283 859
Денежные средства от инвестиционной деятельности	(71 241)	(10 893)
Денежные средства от финансовой деятельности	(1 843)	(268 877)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**45 645**	**4 089**

2.1.2. Цена, полученная за продажу природного урана и изменение цен на уран

Спотовые рыночные цены на U_3O_8, который является основным товарным продуктом Группы, оказывают наиболее существенное влияние на выручку Группы. Большая часть выручки Группы приходится на продажи U_3O_8 по контрактам с ценообразованием, включающим ссылку на спотовую цену. В дополнение к спотовым ценам, эффективная цена реализации Группы зависит от доли контрактов с фиксированным ценовым компонентом в портфеле контрактов за данный период. Соответственно, средняя цена реализации в каждом рассматриваемом периоде может отличаться от цены спотового рынка.

Средняя спотовая цена и средняя цена реализации за фунт U_3O_8

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	Изменение
	долл. США	35,05	49,61	42%

Средняя недельная спотовая цена (за фунт U_3O_8)[16]	тенге	14 932	22 863	53%
Средняя цена реализации Группы (за фунт U_3O_8)	долл. США	33,11	43,44	31%
	тенге	14 108	20 021	42%
Средняя цена реализации Казатомпрома (за фунт U_3O_8)	долл. США	32,33	42,50	31%
	тенге	13 776	19 587	42%

Текущее ценообразование контрактного портфеля Компании взаимосвязано с текущими спотовыми ценами на уран *(подробнее см. Раздел «Анализ чувствительности по ценам реализации урана»)*. Однако рост средней цены реализации в 2022 году был ниже, чем рост спотовой рыночной цены на уран из-за волатильности спотовых цен на рынке урана в 2021-2022 годах. Так, в течение 2022 года основная часть поставок Компании была законтрактована ранее по ценам, сформированным с использованием различных механизмов ценообразования на более раннюю дату, когда рыночная цена была ниже и до ее резкого повышения в сентябре 2021 года.

Дополнительную информацию касательно специфичных рыночных тенденций, оказавших влияние на цену на уран в 2022 году, можно найти в отчете «*Операционные результаты деятельности АО «НАК «Казатомпром за 4 квартал 2022 года*», доступном на корпоративном вебсайте Компании.

2.1.3. Изменение в структуре Группы

В 2022 и 2021 годах Группа завершила несколько сделок.

В 2022 году:

- В соответствии с Рамочным соглашением, подписанным 22 ноября 2021 года между Группой и Genchi Global Limited, об участии в ANU Energy, созданного на площадке Международного финансового центра «Астана» (МФЦА). Целью ANU Energy является хранение физического урана в качестве долгосрочной инвестиции. Группа осуществила инвестирование в ANU Energy в размере 12 368 млн тенге (24,25 млн долл. США) в марте 2022 года, что составляет 32,7% доли от совместных инвестиций инвесторов ANU Energy. Группа не имеет своего представительства в Совете директоров ANU Energy и не принимает участия в принятии решений в ANU Energy. Соответственно, Группа не имеет значительного влияния на управленческую операционную деятельность ANU Energy, в связи с чем, Группа признает данную инвестицию по справедливой стоимости через прибыль или убыток. По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа классифицирует ANU Energy как «Прочие инвестиции» в составе прочих финансовых активов в консолидированной финансовой отчетности. В соответствии с Рамочным соглашением Группа и ANU Energy подписали краткосрочный договор купли-продажи концентратов природного урана, согласно которому Группа осуществила поставку концентратов природного урана 12 мая 2022 года.
- 31 января 2022 года была произведена оплата 30% от общей стоимости акций АО «Каустик», принадлежащих Компании, в связи с чем доля владения ТОО «Торговый дом «Объединенные химические технологии» в АО «Каустик» увеличилась на 12% (30% от 40% акций АО «Каустик», принадлежащих Компании). Оставшаяся часть акций АО «Каустик», принадлежащих Компании, передана в доверительное управление ТОО «Торговый дом «Объединенные химические технологии» до полной уплаты, состоявшейся 11 апреля 2023 года.

В 2021 году:

- В рамках соглашений о сотрудничестве между Казатомпромом и China General Nuclear Power Corporation (далее – «CGNPC»), стороны договорились о строительстве завода по производству тепловыделяющих сборок («Ульба-ТВС»), расположенного на территории АО «УМЗ». При этом CGNPC гарантировал покупку продукции Ульба-ТВС, а взамен Казатомпром соглашался продать 49% доли в своей 100% дочерней компании ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в пользу дочернего предприятия CGNPC (далее – «Сделка»). В апреле 2021 года был подписан договор купли-продажи по Сделке, и стороны достигли

[16]Источник: данные UxC.

согласия по оценке стоимости, выполненной одной из четырех крупнейших международных консалтинговых компаний. Стоимость 49% доли ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» была оценена приблизительно в 435 млн долларов США (эквивалент 185 858 млн тенге). Все отлагательные условия и необходимые правительственные процедуры были выполнены, и Сделка была закрыта. Перерегистрация завершена и CGN Mining UK Limited (дочерняя компания CGNPC) стала полноправным участником ТОО «ДП «ОРТАЛЫК». Казатомпром сохраняет за собой контрольную 51% долю, а CGN Mining UK Limited обладает 49% долей участия в ТОО «ДП «ОРТАЛЫК», при этом партнеры осуществляют покупку урана в объеме, пропорциональном своей доле участия в данном предприятии.

- Согласно Комплексного плана приватизации на 2021-2025 годы, утвержденного Правительством Республики Казахстан, Компания планировала дивестировать свои доли в ряде непрофильных активов, как это ранее было опубликовано в Проспекте IPO, включая предприятия проекта KazPV: ТОО «Astana Solar», ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» и ТОО «МК KazSilicon». В 2021 году Группа реализовала 100% своей доли в следующих компаниях: ТОО «Kazakhstan Solar Silicon» за 323 млн тенге (завершено 12 июля 2021 года), ТОО «Astana Solar» за 380 млн тенге (завершено 23 августа 2021 года) и ТОО «МК «KazSilicon» за 652 млн тенге (завершено 19 ноября 2021 года).

Общее количество дочерних предприятий, СП, СО, ассоциированных предприятий и прочих инвестиций Группы в 2022 году не изменилось и составило 36 единиц.

2.1.4. Воздействие изменений валютных курсов

Подверженность Группы воздействию колебания курсов валют связана с осуществлением продаж, закупок и привлечением займов в иностранной валюте. Основные денежные потоки Группы выражены в долларах США, в связи с тем, что:

- уран оценивается в долларах США, поэтому большая часть консолидированной выручки от реализации Группы генерируется в долларах США (90% в 2022 году; 94% в 2021 году);
- Компания закупает уран и урановую продукцию у своих СП и ассоциированных предприятий в соответствии с контрактами, выраженными в тенге, по ценам, определенным исходя из преобладающих цен на спотовом рынке U_3O_8, которые указаны в долларах США;
- существенная доля займов Группы деноминирована в долларах США (95% в 2022 году; 88% в 2021 году), являющихся валютой основных доходов.

Значительная часть расходов Группы, включая ее операционные, производственные и капитальные затраты, выражена в тенге. Таким образом, поскольку большая часть доходов Группы выражена в долларах США, а большая часть ее расходов выражена в тенге, Группе, как правило, выгодно укрепление доллара по отношению к тенге, что впоследствии имеет положительное влияние на финансовые результаты Группы. Однако, поскольку Группа имеет кредитные обязательства, выраженные в долларах США, положительное влияние укрепления доллара может быть частично или полностью нивелировано, хотя суммы таких обязательств на 31 декабря 2022 и 2021 годов являются несущественными. Кроме того, Компания приобретает урановую продукцию у своих совместных и ассоциированных предприятий по контрактам, выраженным в тенге, по ценам, привязанным к рыночным спотовым котировкам на уран, которые, в свою очередь, выражены в долларах США. Таким образом, значительное укрепление доллара США приведет к соответствующему увеличению цены таких контрактов в тенге.

Группа пытается по возможности нивелировать риски колебания валютных курсов, контролируя соотношение платежей в валютном выражении с показателями своих денежных потоков в валютном выражении. Благодаря такому соотношению, Группа достигает естественного хеджирования без применения производных финансовых инструментов.

В 2022 году обменный курс тенге к доллару США находился в диапазоне от 414,67 до 512,19 тенге (в 2021 году от 414,77 до 436,35 тенге). Воздействие колебания курсов валют оказало существенное влияние на финансовые результаты Группы по итогам 2022 года. Доход Группы по курсовой разнице за 2022 год составил 17 304 млн тенге (за 2021 год: 3 345 млн тенге).

В нижеследующей таблице приведены средние за период и на конец года обменные курсы тенге/доллар США, согласно данным Национального Банка Республики Казахстан (НБК) по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов.

Средние за период и на конец года обменные курсы, тенге / долл. США

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	Изменение
Средний обменный курс за период[17]	тенге/долл. США	426,03	460,85	8%
Обменный курс на конец периода	тенге/долл. США	431,67	462,65	7%

2.1.5. Налогообложение и налог на добычу полезных ископаемых («НДПИ»)

До 1 января 2023 года НДПИ в Казахстане определялся путем начисления расчетного налога в размере 29% на налогооблагаемые расходы, связанные с производственной себестоимостью добычи (*на основе формулы – смотрите таблицу и сноску ниже*). Налогооблагаемые расходы включали в себя все прямые расходы, связанные с добычей полезных ископаемых, в том числе погашение горно-подготовительных работ за период и любые другие амортизационные отчисления, связанные непосредственно с деятельностью по добыче, но исключали затраты на переработку и общие и административные расходы. НДПИ рассчитывается отдельно по каждому контракту на недропользование. Таким образом, получаемая в результате сумма НДПИ прямо зависела от себестоимости добываемой продукции.

В январе 2022 года правительство Республики Казахстан объявило о намерении внести изменения в Налоговый кодекс страны. 11 июля 2022 года в Налоговый кодекс РК (Законы РК «О введении в действие Кодекса РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» № 135-VII ЗРК) приняты дополнения и изменения, меняющие базу для расчета и размер ставки НДПИ на уран. Изменения в налоговый кодекс вступили в силу с 1 января 2023 года и не повлияли на результаты Компании в части налогов за 2022 год. В соответствии с внесенными изменениями налоговая база по НДПИ на уран будет определяться как средневзвешенная цена на уран из публичных источников за определенный отчетный период, умноженная на количество добытого урана и ставку НДПИ в размере 6%. Ожидается, что изменение метода расчета увеличит расходы по НДПИ, в связи с включением спотовой цены в формулу расчета.

Начисленные налоги Группы, млн тенге

Показатель	2021	2022	Изменение
Корпоративный подоходный налог[18]	85 345	118 853	39%
Налог на добычу полезных ископаемых[19]	23 659	29 616	25%
Другие налоги и прочие платежи в бюджет[20]	62 572	111 051	77%
Общий начисленный налог	**171 576**	**259 520**	**51%**

2.1.6. Стоимость и доступность серной кислоты

Для добычи урана методом ПСВ необходимы значительные объемы серной кислоты. Отсутствие серной кислоты может нарушить график добычи Группы, а рост цен на серную кислоту может негативно повлиять на прибыль Группы.

Средневзвешенная цена за тонну, выплачиваемая Группой за серную кислоту, увеличилась на 33% до 30 263 тенге за тонну в 2022 году (в 2021 году: 22 740 тенге за тонну) в связи с

[17] Средние курсы рассчитываются как среднее значение ежедневных обменных курсов на каждый календарный день.
[18] Действующая ставка: 20%; расчет: налогооблагаемый доход (на основе налоговой отчетности), умноженный на ставку налога на прибыль.
[19] Действующая ставка и расчет с 2023 года и далее: 6% × (средняя спотовая цена на конец месяца) × объем добытого урана. Ранее действовавшая ставка: 18,5% для стоимости урана в продуктивном растворе; расчет: начисление налога осуществляется на стоимость добычи и основано на предполагаемой 20% марже прибыли по некоторым расходам и ставке НДПИ 18,5%. Начисление налога в размере 29% определяется по следующей формуле: (1 + 20%) × 18,5% ÷ (1 – (1 + 20%) × 18,5%).
[20] Включает налог на имущество, земельный налог, транспортный налог, социальный налог, прочие платежи в бюджет, НДС и ИПН (по ИПН Компания является налоговым агентом).

удорожанием сырья и временным дефицитом на рынке Казахстана и ожидается, что стоимость продолжит расти в 2023 году. В 2022 году, расходы на серную кислоту в среднем составили около 12% от производственной себестоимости (в 2021 году: 13%) уранодобывающих предприятий Группы.

Группа оценивает варианты поставок серной кислоты и потенциальные инвестиции в новый завод по производству серной кислоты, чтобы минимизировать рост затрат в будущем и обеспечить наличие дополнительного надежного и долгосрочного источника поставок кислоты.

2.1.7. Изменение цен в связи с пандемией, а также наличие критически важных операционных материалов в связи с перебоями в цепочке поставок

Добыча урана методом ПСВ требует импорта определенных ключевых производственных материалов и компонентов. Данные позиции либо импортируются напрямую Группой в Казахстан, либо импортируются местными поставщиками, у которых Группа закупает такие материалы. Из-за глобальных ограничений на транспортировку, связанных с пандемией и экспортных ограничений, введенных некоторыми странами, Группа столкнулась с задержками и/или ограниченным доступом к некоторым ключевым материалам и оборудованию, таким как определенные типы труб и насосов, специализированной техники, а также буровых установок.

В некоторых случаях ограничения, связанные с доставкой и доступностью, привели к увеличению затрат на приобретение необходимых производственных материалов, в том числе за счет инфляционного давления, возникшего в результате изменения цен на сырьевые товары, что привело к увеличению производственных затрат и отрицательно сказалось на прибыльности. В других случаях имелась почти полная потеря доступа к определенным материалам. Пандемия оказывала влияние на всю производственную цепочку поставок, что привело к нехватке ключевых материалов и оборудования и негативно повлияло на графики разработки месторождений и производства в 2021-2022 годах *(подробнее см. Раздел «2.2.3.2 Показатели производства и реализации уранового сегмента»).* Трудности с цепочками поставок сохраняются и в 2023 году, подвергая дополнительному риску производственные планы на 2023 год *(подробнее см. Раздел «2.7. Прогнозные показатели на 2023 год»).* Казатомпром приложит все усилия для выполнения плана по производству урана, однако целевые показатели производства на 2023 год все же могут быть не достигнуты.

2.1.8. Влияние изменений в оценке запасов

Группа оценивает запасы и ресурсы на ежегодной основе в соответствии с кодексом JORC, включая оценку расчетов со стороны квалифицированной третьей стороны. В результате, запасы и ресурсы ежегодно могут быть реклассифицированы в соответствии с действующими стандартами. Такая реклассификация может оказывать влияние на финансовую отчетность Группы. Например, если реклассификация приводит к изменению планируемого Группой срока разработки рудника, это может оказать соответствующее воздействие на амортизационные расходы, расходы на обесценение, а также расходы на ликвидацию рудника, которые обычно возникают после истечения срока отработки рудника.

2.1.9. Сделки с Дочерними компаниями, СП, СО и ассоциированными предприятиями

Компания закупает U_3O_8 у своих дочерних предприятий, СО, СП и ассоциированных предприятий в основном по спотовой цене с учетом применимых рыночных дисконтов размер которых может отличаться. Основные закупаемые объемы U_3O_8 соответствуют доле участия Компании в соответствующих продающих предприятиях.

Выручка Группы от уранового сегмента состоит из двух потоков:

- продажа покупного U_3O_8 (СП и ассоциированных предприятий), третьих сторон, и
- продажа собственного U_3O_8, произведенного Компанией и ее консолидированными дочерними предприятиями и СО.

Себестоимость реализации покупного урана равна покупной цене от СП и ассоциированных предприятий, которая, как правило, является преобладающей спотовой ценой, с соответствующими дисконтами. Соответственно, доля результатов СП и ассоциированных предприятий составляет значительную часть прибыли Группы, и ее следует учитывать при

оценке финансовых результатов Группы. В 2022 году U_3O_8 приобретался с учетом средневзвешенного дисконта в размере 3,73% от спотовой цены (в 2021 году 4,09%).

При продаже собственного урана, произведенного Компанией, консолидированными дочерними предприятиями и СО, себестоимость реализации в основном представлена себестоимостью производства. Для таких продаж, полная маржа урановой продукции с учетом реализации урана на экспорт отражается в консолидированных результатах Группы.

Объемы U_3O_8, приобретенные Компанией, тонны

Показатель	**2021**	**2022**	**Изменение**
U_3O_8, приобретенный у СП и ассоциированных предприятий	2 910	2 805	(4%)
U_3O_8, приобретенный у СО и дочерних предприятий	9 211	9 533	3%
Итого	**12 121**	**12 338**	**2%**

В 2022 году объем U_3O_8, приобретенный у СП, СО, ассоциированных и дочерних предприятий был сопоставим в сравнении с 2021 годом и составил 12 338 тонн (2021 год: 12 121 тонн).

Помимо вышеуказанных объемов Компания (включая ее торговую дочернюю компанию ТНК) также приобретает объемы у третьих сторон по различным ценам.

2.2. Анализ основных показателей деятельности

2.2.1 Консолидированные финансовые показатели

В данном разделе анализ основан на данных за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2022 года, по сравнению с 12 месяцами, закончившимися 31 декабря 2021 года. В приведенной ниже таблице указана финансовая информация, относящаяся к консолидированным результатам Группы в 2022 и 2021 годах:

Финансовые показатели, млн тенге, если не указано иное

Показатель	2021	2022	Изменение
Выручка	**691 011**	**1 001 171**	45%
Себестоимость реализации	(402 967)	(475 097)	18%
Валовая прибыль	**288 044**	**526 074**	83%
Расходы по реализации	(15 706)	(25 605)	63%
Общие и административные расходы	(34 105)	(44 507)	30%
Операционная прибыль	**238 233**	**455 962**	91%
Прочий доход/(убыток) в т.ч. следующие разовые эффекты:	(8 172)	38 667	>100%
Доход по соглашению о развитии ассоциированного предприятия[21]	-	7 671	100%
Доля в результатах ассоциированных предприятий	47 294	75 736	60%
Доля в результатах СП	4 289	13 340	211%
Доход до налогообложения	**281 644**	**583 705**	107%
Расходы по подоходному налогу	(61 618)	(110 742)	80%
Чистая прибыль, относимая на:	**220 026**	**472 963**	115%
- собственников Компании	140 773	348 048	147%
- неконтролирующую долю	79 253	124 915	58%
Чистая прибыль на акцию, относимая на собственников (базовая и разводненная) тенге/акцию[22]	543	1 342	147%
Скорректированная чистая прибыль (без разовых эффектов)	**220 026**	**465 292**	111%
Скорректированный показатель EBITDA[23]	350 294	630 898	80%
Показатель EBITDA[24] (пропорционально доле участия)	276 510	495 357	79%

[21] 11 августа 2022 года участники ТОО СП «КАТКО» внесли изменения в Соглашение о дальнейшем развитии предприятия,в рамках которого Группа получила право на компенсацию в размере 7 671 млн тенге от второго участника ТОО СП «КАТКО», которая была признана прочим доходом в 2022 году и прочей дебиторской задолженностью.

[22] Рассчитывается как: прибыль за год, относимая на собственников Компании поделенная на общее количество выпущенных акций из Раздела 2.7 Выпущенные акции, округленная до ближайшего целого тенге.

[23] Скорректированный показатель EBITDA рассчитывается путем исключения из EBITDA всех статей, не связанных с основной деятельностью и имеющих разовый эффект. Расчёт: прибыль до налогов - фин. доходы + фин. расходы +/- чистая (прибыль)/убыток по курсовой разнице + износ и амортизация + обесценения - восстановление обесценения +/- разовые и единичные события.

[24] В прошлом раскрывался как «скорректированный показатель EBITDA (пропорционально доле участия)» рассчитывается как: скорректированный показатель EBITDA за вычетом доли в чистой прибыли СП и ассоциированных предприятиях плюс доля скорректированного показателя EBITDA Совместных и ассоциированных предприятий, занятых в урановом сегменте (за исключением EBITDA ТОО «СП «Будёновское» из-за незначительного эффекта, который он имеет в течение каждого отчетного периода), за вычетом неконтрольной доли в скорректированном показателе EBITDA ТОО «Аппак», ТОО «СП «Инкай», ТОО «Байкен-U», ТОО «ДП «Орталык» и ТОО «СП «Хорасан- U» и за вычетом любых изменений в нереализованной прибыли Группы.

2.2.2 Консолидированная выручка и другие финансовые показатели

Консолидированная выручка Группы составила 1 001 171 млн тенге по итогам 2022 года, увеличившись на 45% по сравнению с 2021 годом, что в основном обусловлено увеличением в 2022 году средней цены реализации, связанной с ростом спотовой цены на U_3O_8 и ослаблением тенге по отношению к долл. США, тогда как объемы реализации в 2022 году были сравнимы с 2021 годом *(подробнее см. Раздел «2.2.3.2 Показатели производства* **и реализации уранового сегмента***» и Примечание 7 «Сегментная информация» к Финансовой Отчетности*) на 61 179 млн тенге, включая выручку от других сегментов.

Консолидированная выручка, млн тенге

Показатель				Доля	
	2021	2022	Изменение	2021	2022
Уран[25] (только U_3O_8)	606 109	851 427	40%	88%	85%
Урановая продукция[26]	18 939	57 806	205%	3%	6%
Бериллиевая продукция	26 119	31 986	22%	4%	3%
Танталовая продукция	15 777	23 171	47%	2%	2%
Прочие	24 067	36 781	53%	3%	4%
Итого выручка	**691 011**	**1 001 171**	**45%**	**100%**	**100%**

Операционная прибыль по итогам 2022 года составила 455 962 млн тенге, увеличившись на 91% по сравнению с 2021 годом в связи с увеличением доходов и средней цены реализации урана.

Чистая прибыль за 2022 составила 472 963 млн тенге, увеличение на 115% по сравнению с 2021 годом соответствует росту операционной прибыли в 2022 году. Скорректированная чистая прибыль за 2022 год составила 465 292 млн тенге, увеличившись на 111% по сравнению со скорректированной чистой прибылью 2021 года, что также связанно с ростом операционной прибыли. В 2022 году участники ТОО СП «КАТКО» внесли изменения в Соглашение о дальнейшем развитии ТОО СП «КАТКО» от 11 августа 2022 года, в рамках которого Группа получила право на компенсацию в размере 7 671 млн тенге от второго участника, которая была признана прочим доходом, являющийся разовым эффектом.

Прибыль за период, относимая на неконтролирующую долю, значительно увеличилась в течение 2022 года по сравнению с 2021 годом, на которую повлияла продажа 49% ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в июле 2021 года в дополнение к объяснениям, изложенным выше. В 2021 году Компания реализовала 49% своей доли в ТОО «ДП «ОРТАЛЫК», при этом Казатомпром сохраняет за собой контрольную 51% долю, в соответствии с чем и согласно МСФО, финансовый эффект от данной транзакции отражен в Финансовой Отчетности в движении денежных средств и капитале (*подробнее см. Раздел «Денежные средства от финансовой деятельности»).*

Скорректированный показатель EBITDA составил 630 898 млн тенге в 2022 году, увеличившись на 80% по сравнению с 2021 годом, что связано с более высокой операционной прибылью. Показатель EBITDA пропорционально доле участия по итогам 2022 года составил 495 357 млн тенге, увеличившись на 79% по сравнению с 2021 годом, что связано с ростом операционной прибыли, а также увеличением EBITDA СП и ассоциированных предприятий. Также, начиная с 2022 года и до окончания деятельности ТОО СП «КАТКО», согласно изменениям к Соглашению о дальнейшем развитии предприятия, Группа получила право на дополнительные 11% от суммы годового распределения прибыли ТОО СП «КАТКО», при неизменной доле участия. Эти дополнительные 11% влияют на распределение дивидендов ТОО СП «КАТКО», поэтому в финансовой отчетности Группа признала долю в результатах ТОО СП «КАТКО» за 2022 год в размере 60%. Чистые активы по-прежнему признаются в размере 49% в соответствии с первоначальным соглашением участников.

2.2.3. Урановый сегмент

2.2.3.1 Финансовые показатели уранового сегмента

[25] Включает только выручку от реализации U_3O_8 (по Группе).

[26] Включая, но не ограничиваясь производством и реализацией порошка UO_2 и топливных таблеток АО «УМЗ».

Финансовые показатели уранового сегмента, млн тенге, если не указано иное

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	Изменение
Выручка от уранового сегмента[27]		621 706	920 093	48%
в т.ч. выручка от реализации U_3O_8 (по Группе)[28]		606 109	851 427	40%
Средний обменный курс за период	тенге/долл. США	426,03	460,85	8%
Доля доходов от урановой продукции	%	88%	85%	(3%)

В 2022 году консолидированные продажи U_3O_8 составили 851 427 млн тенге, увеличившись на 40% по сравнению с 2021 годом в основном за счет роста спотовой цены на U_3O_8, а также ослабления тенге по отношению к долл. США, что привело к более высокой средней цене реализации, при сравнимом объеме реализации в 2022 году с 2021 годом.

2.2.3.2 Показатели производства и реализации уранового сегмента

Показатель	Ед. измерения	2021	2022	Изменение
Объем производства U_3O_8 (на 100% основе)[29]	тонны	21 819	21 227	(3%)
Объем производства U_3O_8 (пропорционально доле участия)	тонны	11 858	11 373	(4%)
Объем реализации U_3O_8 (консолидированный)	тонны	16 526	16 358	(1%)
вкл. объем реализации Компании[30,31]	тонны	13 586	13 572	(0%)
Остатки готовой продукции Группы (U_3O_8)	тонны	8 824	9 352	6%
вкл. остатки готовой продукции Компании (U_3O_8)[32]	тонны	7 724	7 749	0%
Средняя цена реализации Группы	тенге/кг	36 677	52 051	42%
Средняя цена реализации Группы	долл. США/фунт	33,11	43,44	31%
Средняя цена реализации Компании[33]	долл. США/фунт	32,33	42,50	31%
Средняя еженедельная спотовая цена	долл. США/фунт	35,05	49,61	42%
Средняя спотовая цена на конец месяца[34]	долл. США/фунт	35,28	49,81	41%

Все годовые результаты производственной деятельности и продаж в урановом сегменте соответствовали обновленным ожиданиям Компании на 2022 год, скорректированным в рамках выпуска Операционных результатов деятельности Казатомпрома за третий квартал 2022 года.

Объемы производства, как на 100%-ной основе, так и пропорционально доле владения за 2022 год были ниже в сравнении с 2021 годом в связи с воздействием пандемии COVID-19 на

[27] Рассчитано из Финансовой Отчетности Примечание 7 «Сегментная информация» как сумма внешней выручки и выручки от других сегментов по урановому сегменту.
[28] Включает только выручку от реализации U_3O_8 (по Группе).
[29] Объем производства U_3O_8 (пропорционально доле участия) не равен объему купленного урана Компанией и ТНК в Разделе «Сделки с Дочерними компаниями, СП, СО и ассоциированными предприятиями».
[30] Объем реализации Компании (учитываемый в Группе): включает общие объемы реализации внешним покупателям Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не учитываются.
[31] 3 Объем продаж по Группе и объем продаж Компании (включенный в объем продаж по Группе) не включает около 32 тонн уранового эквивалента, проданных в форме гексафторида урана UF_6 во втором квартале 2022 года и 225 тонн уранового эквивалента, проданных в форме гексафторида урана UF_6 в четвертом квартале 2021 года.
[32] Объем остатков готовой продукции Компании (учитываемый в Группе): включает общие объемы остатков Компании и ТНК.
[33] Средняя цена реализации по сделкам КАП: средневзвешенная цена за фунт уранового концентрата для итоговых внешних продаж КАП и ТНК. Цены по внутригрупповым сделкам между КАП и ТНК не включены.
[34] Источник: UxC, TradeTech. Цены представляют собой среднее значение котировок спотовых цен на уран на конец месяца, а не среднее значение котировок спотовых цен за каждую неделю, так как условия контрактных цен обычно привязаны к цене на конец месяца.

разработку скважин в 2021 году. Как правило, между разработкой скважин и добычей урана методом подземного скважинного выщелачивания (ПСВ) проходит от восьми до десяти месяцев. Соответственно, задержки и/или ограниченный доступ к определенным ключевым материалам и оборудованию в 2021 году повлияли на график ввода скважин в эксплуатацию, что привело к снижению производства в 2022 году в сравнении с 2021 годом. Также, на объемы производства пропорционально доле участия повлияла продажа 49% доли участия ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в пользу компании CGN Mining UK Limited в июле 2021 года.

Объемы продаж по Группе и Компании были аналогичны объемам 2021 года. Отгрузки материала через ТМТМ (включая часть материала ТОО «СП «Инкай») были успешно осуществлены в 2022 году.

Консолидированные запасы (остатки) готовой продукции U_3O_8 по Группе по состоянию на 31 декабря 2022 года составили 9 352 тонн, что на 6% больше, чем по состоянию на 31 декабря 2021 года. На уровне Компании запасы (остатки) готовой продукции U_3O_8 составили 7 749 тонн и были сопоставимы с 2021 годом. В соответствии со стратегией Компании уровни запасов (остатков) готовой продукции Казатомпрома варьируются в зависимости от сроков выполнения требований клиентов и вытекающих из этого различий в сроках поставок, объемов добычи и продаж в соответствии с меняющимися рыночными условиями.

Средняя цена реализации Группы в тенге в 2022 году составила 52 051 тенге/кг (43,44 долл. США/фунт), что на 42% выше по сравнению с 2021 годом в связи с ростом средней спотовой цены на урановую продукцию и ослаблением тенге по отношению к долл. США. Средняя цена реализации на уровне Компании также была выше по аналогичным причинам.

Текущее ценообразование контрактного портфеля Компании взаимосвязано с спотовыми ценами на уран *(подробнее см. Раздел «Анализ чувствительности по ценам реализации урана»).* Однако рост средней цены реализации в 2022 году был ниже, чем рост спотовой рыночной цены на уран из-за волатильности спотовых цен на рынке урана в 2022 и 2021 годах: от минимального значения 42,48 долл. США/фунт до максимального – 63,75 долл. США/фунт (2021 год: от минимального значения 27,35 долл. США/фунт до максимального – 50,38 долл. США/фунт). По краткосрочным поставкам конечным потребителям существует определенный временной лаг между датой фиксации ценообразования по контракту, согласно казахстанскому законодательству о трансфертном ценообразовании, и спотовой рыночной ценой на момент фактической поставки. Влияние высокой волатильности рынка в период таких временных лагов между фиксацией цены и поставкой становится более очевидной по мере увеличения волатильности, как в условиях роста, так и падения цен. В то же время механизмы ценообразования по некоторым долгосрочным контрактам включают в себя фиксированные базовые компоненты цены, которые были установлены до резкого повышения спотовой цены во втором полугодии 2021 года. В результате, рост средней цены реализации Компании и по Группе за отчетный период в сравнении с аналогичным периодом 2021 года был ниже, чем рост цен на спотовом рынке урана в данном промежутке времени.

2.2.3.3 Объемы производства уранового сегмента

Информация, указанная в таблице ниже, отражает общий объем производства урана по каждому предприятию (на 100% основе). Влияние задержек и/или ограниченного доступа к некоторым ключевым материалам и оборудованию в 2021-2022 годах *(подробнее см. Раздел «**Error! Reference source not found.**»)* и сокращения объемов работ по разработке месторождений в связи с пандемией COVID-19 в 2020 и 2021 годах *(подробнее см. Раздел «2.2.3.2 Показатели производства и реализации уранового сегмента»)* не было одинаковым для всех предприятий из-за особенностей процесса добычи методом ПСВ, различий в планах горно-подготовительных работ и стадии разработки на каждом предприятии.

Объем производства, тонн в форме U_3O_8

Предприятие	Доля	2021	2022	Изменение
ТОО «Казатомпром-SaUran»	100%	1 493	1 273	(15%)
ТОО «РУ-6»	100%	800	830	4%
ТОО «Аппак»	65%	805	803	(0%)
ТОО «СП «Инкай»[35]	60%	3 449	3 201	(7%)
ТОО «Байкен-U»	52,5%	1 230	1 315	7%
ТОО «ОРТАЛЫК»[36]	51%	1 579	1 650	4%
ТОО «Семизбай-U»	51%	962	940	(2%)
ТОО «Каратау»	50%	2 561	2 560	(0%)
АО «СП «Акбастау»	50%	1 545	1 545	0%
ТОО «СП «Хорасан-U»	50%	1 579	1 580	0%
АО «СП « ЗАРЕЧНОЕ»	49,98%	655	741	13%
ТОО СП «КАТКО»	49%	2 840	2 564	(10%)
ТОО «СП «ЮГХК»	30%	2 321	2 225	(4%)
Всего		**21 819**	**21 227**	**(3%)**

2.2.4 Сегмент УМЗ

Объём производства топливных таблеток в 2022 году составил 198,2 тонны. Значительный рост объемов производства топливных таблеток в отчетном периоде по сравнению с 2021 годом обусловлен увеличением объёмов производства для ТОО «Ульба-ТВС» и компании CJNF (КНР).

2.2.4.1 Реализация урановой продукции УМЗ

Объем продаж порошков урана и топливных таблеток, тонны

Показатель	2021	2022	Изменение
Топливные таблетки	43,5	198,2	>100%
Порошки урана	10,7	88,9	>100%
Двуокись урана из скрапов	50,6	22,8	(55%)

Рост объемов продаж топливных таблеток до 198,2 тонн обусловлен увеличением объёмов реализации в адрес ТОО «Ульба-ТВС» и компании CJNF (КНР). Рост объёмов продаж порошков урана в 2022 году обусловлен заключением Контракта с ПАО «МСЗ» (РФ) на продажу порошков урана в 2022-2023 гг.

Реализация двуокиси урана из скрапов осуществлялась в соответствии с потребностью заказчиков.

2.2.4.2 Реализация редкометальной продукции УМЗ

Объем продаж редких металлов

Редкие металлы	Ед. измерения	2021	2022	Изменение
Бериллиевая продукция	тонны	1 529,31	1 332,46	(13%)
	тенге/кг	17 074	24 005	41%
Танталовая продукция	тонны	165,40	165,52	0%
	тенге/кг	95 351	139 990	47%
Ниобиевая продукция	тонны	8,24	13,45	63%
	тенге/кг	20 655	24 572	19%

Объем реализации бериллиевой продукций в 2022 году снизился на 13% в сравнении с 2021 годом в связи с уменьшением количества заказов покупателей. Цена реализации увеличилась

[35] Для ТОО «СП «Инкай» годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте выпуска ценных бумаг Компании. Годовой объем производства (пропорционально доле владения Компании) составил 1 600 тонн урана в форме U_3O_8 в 2022 году (2021 год: 1 400 тонн U_3O_8).

[36] 2021 год: доля уменьшена в связи с продажей 49% доли ТОО «ДП «Орталык» в адрес компании CGN Mining UK Limited в июле 2021 года; годовой объем производства пропорционально доле владения Компании в 2021 году составил 1 247 тонн урана в форме U_3O_8.

на 41% в 2022 году, что связано изменением ассортимента продукции на товары с более высокой степенью очистки и более высокой стоимостью на рынке цветных металлов, а также с ослаблением тенге по отношению к долл. США.

Цены реализации на танталовую продукцию были выше в 2022 году в сравнении с 2021 годом в связи с изменением ассортимента продукции на товары с более высокой степенью очистки, более высокой ценой на рынке цветных металлов и ослаблением тенге по отношению к долл. США.

Объемы продаж и цены на ниобиевую продукцию были выше в 2022 году в сравнении с 2021 годом в связи с увеличением объемов заказов на гидроокись ниобия, также в 2022 году более высокая стоимость на рынке продукции цветных металлов привела к более высокой цене реализации.

2.2.5 Себестоимость реализации

Себестоимость Группы, млн тенге

Показатель				Доля	
	2021	2022	Изменение	2021	2022
Сырье и материалы	241 695	261 825	8%	60%	55%
Износ и амортизация	66 429	79 037	19%	17%	17%
Оплата труда персонала	33 294	49 348	48%	8%	10%
Налоги, кроме подоходного налога	25 474	32 216	26%	6%	7%
Переработка и прочие услуги	17 404	31 361	80%	4%	7%
Прочее	18 671	21 310	14%	5%	4%
Итого себестоимость реализации	**402 967**	**475 097**	**18%**	**100%**	**100%**

В 2022 году себестоимость реализации составила 475 097 млн тенге, увеличившись на 18% в сравнении с 2021 годом.

Стоимость сырья и материалов в 2022 году составила 261 825 млн тенге, увеличение на 8% по сравнению с 2021 годом обусловлено увеличением закупочной цены на сырье и материалы в результате возросшего инфляционного давления. В 2022 году стоимость покупного урана, приобретенного у СП и ассоциированных предприятий, а также у третьих сторон была выше, чем в 2021 году, что связано с ростом спотовой цены на U_3O_8 и ослаблением тенге по отношению к долл. США. При продаже такого урана, себестоимость продаж в основном представлена стоимостью приобретения урана (учитывается как сырье и материалы) по преобладающей спотовой цене с применением дисконта.

В 2022 году износ и амортизация составили 79 037 млн тенге, увеличившись на 19% по сравнению с 2021 годом, что в основном связано с увеличением расходов на погашение горно-подготовительных работ, а также увеличением количества скважин введенных в эксплуатацию в 2022 году *(подробнее см. Раздел «*

Обзор капитальных затрат*»).*

Оплата труда персонала в 2022 году составила 49 348 млн тенге, увеличившись на 48% по сравнению с 2021 годом в основном за счет внедрения программы систематизации оплаты труда и увеличения заработной платы производственного персонала, а также за счет увеличения в 2022 году доли проданного собственного урана, произведенного консолидируемыми предприятиями.

Налоги, кроме подоходного налога, основная доля, которых приходится на НДПИ, в 2022 году составили 32 216 млн тенге, увеличившись на 26% по сравнению с 2021 годом, что в основном связано с увеличением себестоимости производства, а также увеличением доли проданного собственного урана, произведенного консолидируемыми предприятиями в 2022 году.

Затраты на переработку и прочие производственные услуги в 2022 году составили 31 361 млн тенге, что на 80% больше чем в 2021 году в связи со значительным увеличением объемов переработки U_3O_8, необходимых для производства топливных таблеток из U_3O_8 Казатомпрома.

Прочие статьи расходов составили 21 310 млн тенге, увеличившись на 14% по сравнению с 2021 годом в связи с ростом расходов на техническое обслуживание, ремонт и другие накладные расходы в 2022 году.

2.2.5.1 C1, AISC денежная себестоимость и капитальные затраты урановой продукции

(в миллионах тенге, если не указано иное)		**2021**	**2022**	**Изменение**
C1 Денежная себестоимость (пропорционально доле участия)	долл. США/фунт	8,80	10,25	16%
Капитальные затраты (пропорционально доле участия)	долл. США/фунт	3,83	5,94	55%
AISC Денежная себестоимость+ капитальные затраты (пропорционально доле участия)	долл. США/фунт	12,63	16,19	28%
Капитальные затраты добычных предприятий (на 100% основе)[37]		91 087	146 499	61%

В сравнении с 2021 годом в 2022 году показатель C1 «Денежная себестоимость» по доле участия увеличился на 16% в основном в связи с ростом стоимости сырья ввиду инфляционного давления, а также увеличением фонда оплаты труда производственного персонала. Показатель AISC «Денежная себестоимость + капитальные затраты» (эквивалент в долл. США) по доле участия увеличился на 28% в связи с увеличением капитальных затрат добычных предприятий (*подробнее см. Раздел «*

[37] Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты.

Обзор капитальных затрат*»*). Результаты оказались в пределах прогнозных диапазонов, представленных на 2022 год (обновленные прогнозные показатели: 9,50 – 11,00 долл. США для показателя С1, и 16,00 – 17,50 долл. США для показателя AISC).

Капитальные затраты добычных предприятий (на 100% основе) составили 146 499 млн тенге, увеличившись на 61% по сравнению с 2021 годом, что связано с переносом работ по разработке месторождений, более высокими закупочными ценами на сырье, материалы, оборудование и ростом стоимости услуг по бурению.

В нижеследующей таблице представлена общая разбивка денежной себестоимости С1 *(информация представлена для общего понимания, так как фактические пропорции варьируются в зависимости от предприятия, месторождения и региона):*

Денежная себестоимость С1

Категории общих относимых денежных затрат (С1)	**2021**	**2022**
Материалы и расходные материалы	22%	24%
НДПИ	21%	22%
Обработка и другие услуги	17%	15%
Оплата труда персонала	17%	19%
Общие и административные расходы	8%	7%
Расходы по реализации	3%	3%
Прочие	12%	10%
Итого	**100%**	**100%**

2.2.6 Расходы по реализации

Расходы по реализации, млн тенге

Показатель				**Доля**	
	2021	**2022**	**Изменение**	**2021**	**2022**
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	11 110	20 331	83%	71%	79%
Оплата труда персонала	1 456	1 744	20%	9%	7%
Сырье и материалы	306	199	(35%)	2%	1%
Аренда	105	214	104%	1%	1%
Износ и амортизация	65	56	(14%)	0%	0%
Прочее	2 664	3 061	15%	17%	12%
Итого расходы по реализации	**15 706**	**25 605**	**63%**	**100%**	**100%**

Расходы по реализации в 2022 году составили 25 605 млн тенге значительно увеличившись в сравнении с 2021 годом, что в основном связано с изменением пунктов назначения доставки урановой продукции, ростом тарифов на транспортировку, использованием ТМТМ, а также ослаблением тенге по отношению к доллару США, поскольку значительная часть расходов на отгрузку, транспортировку и хранение выражена в иностранной валюте.

2.2.7 Общие и административные расходы, млн тенге

Показатель				**Доля**	
	2021	**2022**	**Изменение**	**2021**	**2022**
Итого общие и административные расходы	34 105	44 507	30%	100%	100%
в т.ч. амортизация и износ	2 493	2 110	(15%)	7%	5%

В сравнении с 2021 годом частичное увеличение ОАР связано с обязательствами по компенсации в пользу налоговых органов Республики Казахстан на сумму 7 310 млн тенге за 249 тонн избыточно произведенного урана из-за передобычи по контракту на недропользование АО «СП «Акбастау», а также из-за увеличения оплаты труда персонала.

2.2.8 Доля в доходах от СП и ассоциированных предприятий

Доля в доходах СП и ассоциированных предприятиях в 2022 году составила 89 076 млн тенге, что на 73% выше по сравнению с 2021 годом. Такой рост в основном обусловлен увеличением спотовой цены на уран и ослаблением тенге в 2022 году, что в свою очередь положительно повлияло на операционные показатели СП и ассоциированных предприятий и их результаты для Группы.

2.2.9 Прибыль до налогообложения и расходы по подоходному налогу

Прибыль до налогообложения и расходы по подоходному налогу, млн тенге

Показатель	2021	2022	Изменение
Прибыль до налогов	281 644	583 705	107%
Итого расходы по подоходному налогу, включая:	61 618	110 742	80%
Текущий подоходный налог	85 345	118 853	39%
Отложенный подоходный налог	(23 727)	(8 111)	(66%)

Прибыль до налогообложения в 2022 году составила 583 705 млн тенге, что значительно выше уровня 2021 года. Изменения в основном обусловлены увеличением операционной прибыли из-за роста средней цены реализации, связанной с увеличением рыночной спотовой стоимости на U_3O_8 и ослаблением тенге по отношению к доллару США.

Расходы по подоходному налогу в 2022 году составили 110 742 млн тенге, значительно увеличившись по сравнению с 2021 годом в связи с увеличением текущего подоходного налога и увеличением прибыли до налогообложения в 2022 году.

Ставка налога на прибыль, применяемая к прибыли Группы, составляет 20% в 2022 и 2021 годах. Эффективная налоговая ставка составила 19% и 20% за 2022 и 2021 годы, соответственно. Эффективная налоговая ставка отличается от корпоративного подоходного налога из-за определенных элементов доходов и расходов, которые не признаются в налоговом учете. Эффективная налоговая ставка незначительно отличается от ставки корпоративного подоходного налога равного 20% в РК.

2.3. Обзор капитальных затрат

Основную часть капитальных затрат Группы несут дочерние, СО, СП и ассоциированные предприятия, осуществляющие добычу природного урана. Такие расходы состоят из следующих ключевых компонентов:

- затраты на строительство скважин;
- затраты на расширение, куда, как правило, входит расширение производственных мощностей, расширение спектра услуг и транспортных маршрутов в новые районы, внедрение новых систем и процессов;
- капитальные расходы на поддержание производства, отражающие периодические расходы, расходы на инфраструктуру, содержание и замену оборудования, которые, как правило, прекращаются за три года до остановки добычи;
- взносы в ликвидационный фонд и затраты на закрытие рудника – которые не включены в расчет AISC.

В нижеследующей таблице указаны капитальные затраты дочерних организаций, СО, СП и ассоциированных предприятий Группы, осуществляющих добычу урана за указанные периоды. Суммы капитальных затрат были получены из независимой управленческой информации отдельных компаний Группы на неконсолидированной основе и, следовательно, не сопоставимы или не соответствуют суммам пополнений основных производственных средств и оборудования, отраженных в Финансовой Отчетности Группы. Инвесторам и аналитикам настоятельно рекомендуется чрезмерно не полагаться на такую информацию о капитальных затратах, поскольку она представляет собой неаудированную неконсолидированную финансовую информацию, основанную на отдельных бухгалтерских данных предприятий, подготовленных не в соответствии с МСФО. В 2022 году большинство предприятий Группы пересмотрели свои внутренние политики, увеличив перечисления в ликвидационные фонды для соответствия росту обязательств и затрат на закрытие рудников.

Капитальные затраты добычных предприятий Группы, млн тенге

		2021				2022			
Предприятие	**Доля**	**WC[38]**	**S&E[39]**	**LF/C[40]**	**Итого**	**WC[38]**	**S[39]**	**LF/C[40]**	**Итого**
ТОО «Казатомпром-SaUran»	100%	6 094	865	542	**7 501**	11 286	2 249	1 857	**15 392**
ТОО «РУ-6»	100%	3 392	657	260	**4 309**	5 050	1 165	382	**6 597**
ТОО «Аппак»	65%	6 769	495	1 331	**8 595**	7 260	630	2 009	**9 899**
ТОО «СП «Инкай»	60%	4 815	3 925	6	**8 746**	10 637	1 385	18	**12 040**
ТОО «Байкен-U»	52,5%	2 679	590	167	**3 436**	5 161	847	246	**6 254**
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»	51%	4 487	594	219	**5 300**	12 246	453	1 427	**14 126**
ТОО «Семизбай-U»	51%	4 231	561	177	**4 969**	6 399	1 699	1 987	**10 085**
ТОО «СП «Будёновское»	51%	1 599	320	(4)	**1 915**	1 143	1 610	71	**2 824**
ТОО «Каратау»	50%	4 667	579	112	**5 358**	2 571	1 122	1 478	**5 171**
АО «СП «Акбастау»	50%	4 648	291	222	**5 161**	6 750	638	742	**8 130**
ТОО «СП «Хорасан-U»	50%	7 645	1 781	171	**9 597**	11 364	1 222	1 362	**13 948**
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	49,98%	3 878	291	1 281	**5 450**	6 426	135	913	**7 474**
ТОО СП «КАТКО»	49%	14 391	5 037	1 467	**20 895**	20 150	18 068	2 879	**41 097**
ТОО «СП «ЮГХК»	30%	3 927	1 879	374	**6 180**	6 458	2 376	1 040	**9 874**
Итого добычные активы		**73 222**	**17 865**	**6 325**	**97 412**	**112 901**	**33 599**	**16 411**	**162 911**

[38] Строительство скважин.
[39] Поддержание производства и затраты на расширение.
[40] Ликвидационный фонд/закрытие.

Для достижения запланированных уровней производства добывающие предприятия Группы ежегодно оценивают необходимый объем бурения скважин и добычи на основе наличия запасов. Данные расходы относятся к капитализируемым расходам на поддержание работоспособности полигонов. Основным компонентом данных расходов являются расходы на сооружение скважин.

Затраты на сооружение скважин и поддержание производства, млн тенге

Показатель	2021	2022	Изменение
Строительство скважин	73 222	112 901	54%
Поддержание производства[41]	13 427	22 735	69%
Итого расходы на строительство и поддержание	**86 649**	**135 636**	**57%**
Расширение	4 438	10 863	>100%
Капитальные затраты добычных предприятий (на 100% основе)[42]	**91 087**	**146 499**	**61%**

Капитальные затраты 14-ти добычных предприятий (на 100% основе) в 2022 году составили 146 499 млн тенге, что значительно выше, чем в 2021 году, из них:

- по строительству скважин рост на 54%, что связано со смещением графиков деятельности по разработке месторождений с 2021 года на 2022 год, наращивание необходимых объемов бурения и обвязки для выполнения производственного плана 2022 года и подготовки запасов на 2023 год, а также по причине роста закупочных цен на сырье, материалы, оборудование и увеличение стоимости услуг по бурению;
- расходы на поддержание и расширение возросли и включают в себя необходимые инвестиции по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению, приобретению ОС, капитальным ремонтам, а также прочим объектам строительства для сохранения в рабочем состоянии производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности.

Итого капитальные затраты по итогам 2022 года были незначительно ниже обновленных прогнозных значений, предусмотренных на 2022 год (150 – 160 млрд тенге) из-за переноса сроков бурения, обвязки труб и закисления по причине ограниченного доступа к определенным ключевым материалам и оборудованию, таким как серная кислота и трубы *(подробнее см. Раздел «Изменение цен в связи с пандемией, а также наличие критически важных операционных материалов в связи с перебоями в цепочке поставок»).*

Информация, представленная в таблице ниже, отражает погашение горно-подготовительных работ (известных как ГПР), основные средства и амортизацию для каждого добычного предприятия в 2022 году.

Погашение и объем горно-подготовительных работ, млн тенге, если не указано иное

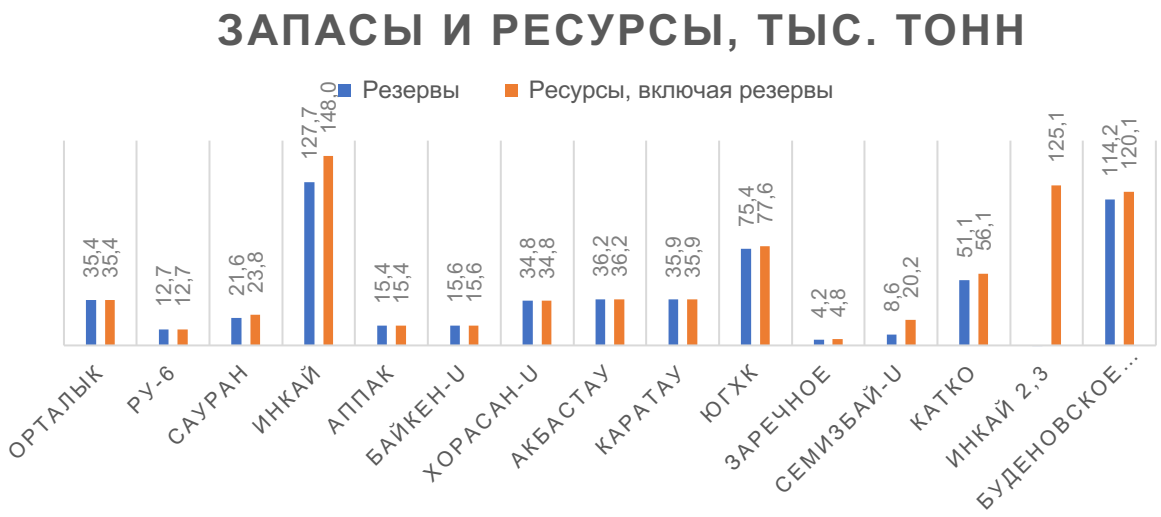
Предприятие	Объем готовых запасов (тонн)	Остаток ГПР на конец периода	Остаток ГРР на конец периода	Первоначальная (историческая) стоимость ОС на конец периода (кроме ГПР)	Балансовая стоимость ОС на конец периода (кроме ГПР)	Амортизация за период (кроме ГПР)
ТОО «Казатомпром-SaUran»	2 765	17 987	2 433	23 056	11 714	1 198
ТОО «РУ-6»	2 595	8 175	-	10 765	7 064	580
ТОО «Аппак»	1 682	11 366	1 787	10 684	5 680	387
ТОО «СП «Инкай»	4 400	25 420	16 380	103 985	59 951	2 363

[41] Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты.
[42] Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты.

ТОО «Байкен-U»	1 914	8 219	5 219	21 264	9 669	966
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»	2 809	16 405	1 106	20 165	11 281	897
ТОО «Семизбай-U»	1 877	8 764	36	18 012	8 237	916
ТОО «СП «Будёновское»	-	1 465	11 935	2 020	1 827	125
ТОО «Каратау»	1 702	6 340	2 461	30 019	14 685	1 328
АО «СП «Акбастау»	2 114	10 819	5 888	11 146	6 556	452
ТОО «СП «Хорасан-U» [43]	3 149	13 423	8 253	18 115	10 879	782
ТОО «СП КАТКО»	4 374	35 456	3 147	73 818	36 201	2 215
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	1 702	8 451	2 838	9 054	1 908	441
ТОО «СП «ЮГХК»	4 082	11 937	5 743	24 692	11 544	1 480

[43] Включает основные средства ТОО «Кызылкум».

2.4. Резервы и геологические исследования



В соответствии с письмом SRK Consulting (UK) Limited (от 16 января 2023 года), рудные запасы всех добычных предприятий по состоянию на 31 декабря 2022 года (включая годовое истощение) составили порядка 588,8 тыс. тонн (на 100% основе), из которых на долю Компании относилось 312,9 тыс. тонн пропорционально доле участия (в 2021 году 625,4 тыс. тонн на 100% основе, из которых 332,6 тыс. тонн пропорционально доле участия). Общий объем минеральных ресурсов (включая запасы) оценивался в 761,6 тыс. тонн (на 100% основе), из которых 464,8 тыс. тонн – объем пропорционально доле участия Компании (в 2021 году 784,4 тыс. тонн на 100% основе, из которых 477,5 тыс. тонн пропорционально доле участия). По сравнению с 2021 годом объем минеральных ресурсов сократился приблизительно на 22,8 тыс. тонн, что в основном объясняется добычей в объеме 21,2 тыс. тонн в 2022 году на 100% основе.

Дополнительные сведения см. в CPR Отчете, доступном в разделе «Инвесторы» на веб-сайте Компании.

2.5. Ликвидность и капитальные ресурсы

Руководство Казатомпрома нацелено на сохранение финансовой стабильности в постоянно меняющейся рыночной среде. Политика Группы в области финансового менеджмента направлена на поддержание прочной базы капитала для поддержания существующей деятельности и развития бизнеса.

Потребность Группы в ликвидности в основном касается финансирования оборотного капитала, капитальных затрат, обслуживания долга и выплаты дивидендов. Исторически, Группа в основном использовала денежные потоки от операционной деятельности для финансирования своего оборотного капитала и долгосрочных потребностей в капитале, что также планируется осуществлять в будущем, сохраняя при этом возможность использования внешних финансовых ресурсов, когда это необходимо. При необходимости, Компания рассмотрит возможность привлечения проектного финансирования для фондирования определенных инвестиционных проектов.

2.5.1 Денежные средства и доступные источники финансирования

Группа управляет своими потребностями в ликвидности для обеспечения постоянного наличия необходимых денежных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, не допуская возникновения неприемлемых убытков, и для выполнения своих финансовых обязательств, не подвергая риску репутацию Группы.

Денежные средства, млн тенге

Показатель	2021	2022	Изменение
Денежные средства и их эквиваленты	161 190	169 536	5%
Срочные депозиты	43 220	930	(98%)
Всего денежные средства	**204 410**	**170 466**	**(17%)**
Неиспользованная сумма по займам	177 902	84 665	(52%)

Всего денежные средства и их эквиваленты, включая депозиты, по состоянию на 31 декабря 2022 года составили 170 466 млн тенге по сравнению с 204 410 млн тенге в 2021 году, пояснения таких изменений *указаны ниже в Разделе «2.5.4 Движение денежных средств».*

Неиспользованная сумма по займам, представлена возобновляемыми корпоративными кредитными линиями, доступными Группе, которые являются дополнительным краткосрочным источником ликвидности для покрытия временного дефицита денежных средств, связанного со сроками поступлений торговой дебиторской задолженности.

По состоянию на 31 декабря 2022 года общий лимит по возобновляемым кредитным линиям Группы составил 235 млн долларов США, из которых 183 млн долларов США были доступны для использования (на 31 декабря 2021 года лимит по возобновляемым кредитным линиям составлял 412 млн долл. США). Снижение лимита обусловлено закрытием невостребованных кредитных линий.

В октябре 2022 года Советом директоров Компании одобрены четыре выпуска коммерческих облигаций без обеспечения общим объемом 200 млн долларов США, на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE). Ставка вознаграждения (купона), фиксированная по каждому выпуску облигаций, и определяется как ставка SOFR (Secured Overnight Financing Rate), опубликованная на официальном сайте Federal Reserve Bank of New York за 5 (пять) рабочих дней до даты проведения первых состоявшихся торгов по размещению каждого из выпуска облигаций в торговой системе KASE.

В декабре 2022 года Компания разместила первый выпуск коммерческих облигаций с номинальным объемом 50 млн долл. США, с ставкой вознаграждения (купон) 4,32% годовых и со сроком погашения 30 календарных дней. Компания погасила облигации 23 января 2023 года. Общая сумма выплат составила 50,18 млн долл. США, включая купонное вознаграждение 0,18 млн долл. США. Доходность к погашению составила 4,6%.

2.5.2 Дивиденды полученные и выплаченные

Компания является материнской для предприятий Группы и помимо дохода от своих бизнес-операций получает дивиденды от СП, ассоциированных предприятий и прочих инвестиций. В 2022 и 2021 годах Группа получила дивиденды в размере 45 346 млн тенге и 17 108 млн тенге, соответственно, от своих СП, ассоциированных предприятий и прочих инвестиций. Увеличение в 2022 году в основном связано с увеличением в операционных результатах деятельности СП и ассоциированных предприятий, и прочих инвестиций. Компания балансирует максимизацию дивидендных потоков и цели устойчивого развития дочерних организаций, СП и ассоциированных предприятий. Дивиденды, полученные Компанией от объектов инвестиций, находящихся в Республике Казахстан, не облагаются налогом на дивиденды.

В первом полугодии 2022 года Компания начислила своим акционерам дивиденды в размере 227 388 млн тенге, которые были выплачены в июле 2022 года по итогам деятельности за 2021 год. Дивиденды по итогам 2021 года на 52% превысили сумму дивидендов, выплаченных в июле 2021 года в размере 150 082 млн тенге на основании финансовых результатов 2020 года. Увеличение связано с более высоким операционным денежным потоком и включением поступлений от продажи 49% доли Группы в ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в 2021 году в методику расчета консолидированного свободного денежного потока в соответствии с дивидендной политикой Компании.

2.5.3 Оборотный капитал

Оборотный капитал Группы, млн тенге

Показатель	2021	2022	Изменение
Товарно-материальные запасы	275 856	392 621	42%
Дебиторская задолженность	220 138	270 921	23%
НДС к возмещению	46 447	62 389	34%
Прочие финансовые активы[44]	9 029	19 748	119%
Прочие нефинансовые активы	7 137	19 274	170%
Предоплаченный налог на прибыль	7 526	11 451	52%
Кредиторская задолженность	(66 014)	(98 809)	50%
Вознаграждения работникам	(215)	(325)	51%
Обязательства по налогу на прибыль	(5 096)	(4 221)	(17%)
Прочие налоговые и обязательные платежные обязательства	(17 973)	(24 688)	37%
Прочие текущие обязательства	(57 338)	(83 883)	46%
Чистый оборотный капитал	**419 497**	**564 478**	**35%**

Увеличение дебиторской задолженности обусловлено увеличением выручки в 2022 году.

Как упоминалось ранее, Компания митигирует риски финансовых санкций, применяя меры по смягчению последствий чтобы взаимные расчеты не подвергались ограничениям, однако в составе прочих текущих финансовых активов, по состоянию на 31 декабря 2022 года, включены краткосрочные денежные средства ограниченные в использовании и представляющие собой сумму платежей в размере 32,3 млн долл. США, с учетом прибыли от курсовых разниц на 31 декабря 2022 года в размере 14 956 млн тенге, отправленных 31 марта 2022 года в пользу поставщика услуг по обогащению урана, российский банк которого впоследствии был включен в список юридических лиц, попавших под санкции Управления по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC). Позднее OFAC выпустил лицензию, разрешающую сделки, связанные с энергетикой, в том числе с ураном в любой форме, которая применяется к банку поставщика, участвующего в этой сделке. Банк-корреспондент, ошибочно заблокировавший денежные средства, впоследствии вернул данные средства Группе (с учетом вознаграждения) в январе 2023 года.

Прочие текущие обязательства по состоянию на 31 декабря 2022 года включают:

[44] Исключает срочные депозиты на сумму 930 млн тенге в 2022 году (в 2021 году: 43 220 млн тенге), так как они приравнены к денежным средствам (см. Раздел «Денежные средства и доступные источники финансирования»).

- краткосрочные обязательства по контрактам включают авансы за урановую продукцию на сумму 35 082 млн тенге по контрактам с ТОО «Ульба-ТВС» (2021 год: 16 420 млн тенге). В течение 2022 года Группа признала выручку, которая была включена в остаток авансов, полученных по состоянию на 31 декабря 2021 года в размере 16 420 млн тенге (2021 год: нет);
- обязательства по урановым товарным займам на сумму 19 147 млн тенге, полученным в 2020 году на общую сумму 21,9 млн долларов США. По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа реклассифицировала товарные займы из долгосрочных в краткосрочные, поскольку срок погашения приходится на май и июнь 2023 года. Группа намерена продлить срок погашения. Товарные займы являются частью обычной политики Группы по управлению запасами, необходимой для снижения логистических рисков, которые могут повлиять на своевременную доставку казахстанского урана на западные конверсионные предприятия из-за текущей нестабильной геополитической ситуации.

19 мая 2022 года Группа также получила дополнительный урановый товарный заем на общую сумму 113,5 млн долл. США от ANU Energy, которые были заключены в соответствии с Рамочным соглашением между Группой и Genchi Global Limited. 20 декабря 2022 года Группа вернула заем, который составил 53 802 млн тенге на дату возврата.

Чистый оборотный капитал Группы оставался положительным в течение всех рассматриваемых периодов.

Компоненты товарно-материальных ценностей Группы, млн тенге

Показатель	**2021**	**2022**	**Изменение**
Готовые товары и товары для перепродажи	223 750	309 950	39%
в том числе урановая продукция	*222 195*	*308 168*	*39%*
Незавершенное производство	30 409	40 899	34%
Сырье и материалы	14 879	19 633	32%
Материалы в переработке	3 091	15 198	>100%
Запасные части	789	989	25%
Топливо	479	1 488	>100%
Другие материалы	5 709	7 486	31%
Сумма для вывода из обращения и списания до чистой стоимости возможной реализации	(3 250)	(3 022)	(7%)
Итого запасы	**275 856**	**392 621**	**42%**

Группа ведет постоянный мониторинг ситуации на рынке урана и может следовать стратегии увеличения своих товарно-материальных запасов в зависимости от конъюнктуры рынка.

Крупнейшими запасами Группы являются готовые товары и товары для перепродажи, которые в основном включают в себя U_3O_8. На конец 2022 года в сравнении с 2021 годом уровни незавершенного производства и сырья Группы увеличились на 34% и 32% соответственно.

Увеличение баланса запасов в основном связано с увеличением спотовой цены на U_3O_8 и ослаблением тенге по отношению к доллару США в течение 2022 года, что увеличило стоимость купленной у СП, ассоциированных предприятий и третьих сторон урановой продукции, а также с увеличением готовой продукции *(подробнее см. Раздел «2.2.3.2 Показатели производства и реализации уранового сегмента»).* В соответствии со стратегией Компании уровни запасов Казатомпрома варьируются в зависимости от сроков поступления запросов клиентов на поставку и соответствующими различиями графиков поставок, объемов добычи и продаж в соответствии с меняющимися рыночными условиями.

2.5.4 Движение денежных средств

Следующий анализ основан и должен рассматриваться совместно с Финансовой Отчетностью и соответствующими примечаниями к ней.

Консолидированные денежные потоки Группы, млн тенге

Показатель	2021	2022
Денежные средства от операционной деятельности[45]	118 729	283 859
Денежные средства от инвестиционной деятельности	(71 241)	(10 893)
Денежные средства от финансовой деятельности	(1 843)	(268 877)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	**45 645**	**4 089**

2.5.4.1 Денежные средства от операционной деятельности

Операционные денежные потоки в 2022 году составили 283 859 млн тенге, значительно увеличившись в сравнении с аналогичным показателем 2021 года в основном за счет:

- увеличения в 2022 году денежных поступлений от покупателей на 433 508 млн тенге по сравнению с 2021 годом из-за роста средней цены продажи, связанного с увеличением рыночной спотовой цены на U_3O_8 и ослаблением тенге по отношению к долл. США;
- увеличения в 2022 году платежей поставщикам на 188 775 млн тенге, обусловленного ослаблением курса тенге по отношению к долл. США и увеличением спотовой цены на U_3O_8;
- увеличения в 2022 году поступлений от возврата НДС из бюджета на сумму 29,706 млн тенге;
- увеличения в 2022 году прочих налогов уплаченных на 38 377 млн тенге в основном в связи с увеличением суммы начисленного налога на добавленную стоимость в результате увеличения объема внутригрупповых продаж на территории Республики Казахстан;
- увеличения подоходного налога уплаченного на 28 167 млн тенге в связи с увеличением прибыли до налогообложения *(подробнее см. Раздел «2.2.9 Прибыль до налогообложения и расходы по подоходному налогу»)*;
- выплаты в составе операционных денежных потоков включают в себя: средства, ограниченные в использовании на сумму 14 812 млн тенге, ранее оплаченные поставщику в 2022 году, банковский счет которого впоследствии был включен в список юридических лиц, попавших под санкции Управления по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC). Банк-корреспондент ошибочно заблокировал денежные средства и данные средства были возвращены в январе 2023 года в полном объеме, включая вознаграждение;
- компенсации, оплаченной по контракту на недропользование АО «СП «Акбастау» на сумму 7 310 млн тенге за 249 тонн избыточно произведенного урана на основе текущих спотовых цен на уран.

2.5.4.2. Денежные средства от инвестиционной деятельности

Чистые денежные оттоки от инвестиционной деятельности в 2022 году составили 10 893 млн тенге в сравнении с оттоками в размере 71 241 млн тенге в 2021 году.

Изменения в 2022 году обусловлены главным образом:

- увеличением дивидендов, полученных от ассоциированных предприятий, СП и прочих инвестиций на сумму 28 238 млн тенге *(подробнее см. Раздел «2.5.2 Дивиденды полученные и выплаченные»)*;
- увеличением приобретения основных средств, приобретения активов по разработке месторождений и приобретения разведочных и оценочных активов суммарно на 26 924 млн тенге, что связано с переносом работ по разработке месторождений, а также более высокими закупочными ценами на оборудование *(подробнее см. Раздел «*

[45] Включает выплаченный подоходный налог и уплаченные вознаграждение.

- *Обзор капитальных* затрат*»)*;
- инвестициями в долевые инструменты на сумму 12 368 млн тенге в виде инвестиций в ANU Energy.

В рамках обычной инвестиционной деятельности Группа размещает срочные вклады, приобретает государственные ценные бумаги и корпоративные облигации, удерживаемые до погашения, изменения чистого движения в которых суммарно составляет 72 983 млн тенге в 2022 году в сравнении с 2021.

2.5.4.3. Денежные средства от финансовой деятельности

Чистые денежные оттоки от финансовой деятельности составили 268 877 млн тенге в 2022 году и 1 843 млн тенге в 2021 году. Увеличение денежных оттоков в сравнении с 2021 годом произошло в основном за счет увеличения дивидендов, выплаченных в адрес акционеров Компании на 77 306 млн тенге *(подробнее см. Раздел «2.5.2 Дивиденды полученные и выплаченные»),* а также увеличения дивидендов, выплаченных неконтролирующей доле на 59 083 млн тенге. Также, в 2021 году Группа получила средства от реализации неконтрольной 49% доли участия в ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» на сумму 185 858 млн тенге (разовый эффект). Выбытия частично компенсировались изменением чистого движения балансов кредитов и займов в 2022 году на 54 933 млн тенге по сравнению с 2021 годом.

2.6. Задолженность

Финансовые обязательства, включая внебалансовые гарантии, Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года составили 157 381 млн тенге (110 462 млн тенге в 2021 году), в том числе:

Общая задолженность и гарантии, млн тенге

Показатель	2021	2022	Изменение
Банковские займы	-	23 953	>100%
Небанковские займы	89 308	114 491	28%
Внебалансовые гарантии	21 154	18 937	(10%)
Финансовые обязательства	**110 462**	**157 381**	**42%**

В следующей таблице представлена сумма займов Группы по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов:

Сумма финансовых обязательств Группы, млн тенге

Показатель	2021	2022	Изменение
Долгосрочные	**77 850**	**83 441**	**7%**
Банковские кредиты	-	-	
Небанковские займы, включая:	77 850	83 441	
Облигации выпущенные	77 700	83 300	
Обязательства по аренде	150	141	
Текущие	**11 458**	**55 003**	**>100%**
Банковские кредиты	-	23 953	
Небанковские займы, включая:	11 458	31 050	
Обязательства по векселю	10 514	7 002	
Обязательства по аренде	141	32	
Облигации выпущенные	803	24 016	
Итого кредиты и займы	**89 308**	**138 444**	**55%**

По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа не имеет долгосрочных банковских кредитов.

Текущая задолженность на 31 декабря 2022 года по банковским кредитам составила 23 953 млн тенге. Текущие банковские кредиты в основном включают в себя задолженность к погашению в срок до 12 месяцев в рамках краткосрочных кредитных линий. По состоянию на 31 декабря 2022 года общий лимит по возобновляемым кредитным линиям Группы составил 235 млн долл. США, из которых было использовано 52 млн долл. США (183 млн долл. США доступно для использования).

Задолженность по небанковским займам по состоянию на 31 декабря 2022 года составила 114 491 млн тенге и включает в себя:

- долгосрочные индексированные к доллару США купонные облигации Компании номинальной стоимостью 70 млрд тенге и сроком погашения в октябре 2024 года, размещенные в сентябре 2019 года на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE);
- краткосрочные коммерческие облигации Компании в объеме 50 млн долл. США, размещенные на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE) в декабре 2022 года и сроком погашения в январе 2023 года;
- обязательства по векселям принадлежащим ТОО «СП «Хорасан-U» со сроком погашения «по требованию». По состоянию на 31 декабря 2022 года право требования по данным векселям принадлежит ТОО «Кызылкум». В 2022 году часть векселей была погашена.

Гарантии представляют собой внебалансовые безотзывные обязательства Группы по осуществлению платежей в случае невыполнения другой стороной своих обязательств.

Прочие обязательства включают обязательства по финансовой аренде, лизинг и прочую финансовую задолженность.

Согласно кредитным и гарантийным соглашениям, Группа обязана соблюдать некоторые установленные финансовые показатели (ковенанты), основанные на консолидированной информации Группы, такие как: соотношение финансовых обязательств к собственному капиталу, соотношение финансовых обязательств к прибыли до уплаты налогов, вознаграждения, износа и амортизации (EBITDA). В течение года и по состоянию на 31 декабря 2022 года Группа выполняла все вышеуказанные обязательные показатели (ковенанты).

Средневзвешенная процентная ставка Группы, %

Показатель	2021	2022
Средневзвешенная процентная ставка, в том числе:	3,37	3,62
Фиксированные процентные ставки	3,52	3,62
Плавающие процентные ставки	0,97	-

По состоянию на 31 декабря 2022 года средневзвешенная процентная ставка составила 3,62%, увеличившись по сравнению с прошлым годом. На средневзвешенную ставку Группы по кредитам и займам в 2022 году в основном повлияли долгосрочные обязательства Группы с фиксированной ставкой (облигации с купоном 4% годовых).

По состоянию на 31 декабря 2022 года обязательства Группы полностью формируются за счет долга с фиксированной процентной ставкой.

Компании присвоены кредитные рейтинги от международных рейтинговых агентств:

- Moody's Investors Service Baa2, прогноз «Стабильный» (подтвержден 28 декабря 2022 года);
- FitchRatings BBB-, прогноз «Стабильный» (подтвержден 15 декабря 2022 года).

2.6.1 Чистый долг/Скорректированная EBITDA

В следующей таблице приведены основные коэффициенты, используемые руководством Компании для измерения финансовой устойчивости по итогам 2022 и 2021 годов. Целевое значение руководства Компании по коэффициенту Чистый долг/Скорректированный показатель EBITDA – ниже 1,0.

Коэффициент чистый долг/скорректированная EBITDA, млн тенге

Показатель	2021	2022	Изменение
Итого кредиты и займы (исключая гарантии)	89 308	138 444	55%
Всего баланс денежных средств	(204 410)	(170 466)	(17%)
Чистый долг	(115 102)	(32 022)	(72%)
Скорректированный показатель EBITDA[46]	350 294	630 898	80%
Чистый долг / Скорректированный показатель EBITDA (коэффициент)	(0,33)	(0,05)	(85%)

[46] Скорректированный показатель EBITDA рассчитывается путем исключения из EBITDA всех статей, не связанных с основной деятельностью и имеющих разовый эффект. Расчёт: прибыль до налогов - фин. доходы + фин. расходы +/- чистая (прибыль)/убыток по курсовой разнице + износ и амортизация + обесценения - восстановление обесценения +/- разовые и единичные события.

2.7. Прогнозные показатели на 2023 год

Прогнозные показатели на 2023 год

Показатель	Факт за 2022 460,85 KZT/1USD[37]	Прогноз на 2023 470 KZT/1USD
Объем производства U_3O_8 добычных предприятий (на 100% основе), тонн [47,48]	21 227	20 500 – 21 500[32]
Объем производства U_3O_8 добычных предприятий (пропорционально доле участия), тонн [49]	11 373	10 600 – 11 200[32]
Объем реализации Группы, тонн[50] (консолидированный)	16 358	15 400 – 15 900
в т.ч. Объем реализации Компании, тонн [51]	13 572	12 100 – 12 600
Общая выручка Группы (согласно фин. отчетности)[52], млрд тенге	1 001	1 080 – 1 090
в т.ч. Выручка от реализации U_3O_8 (по Группе), млрд тенге	851	820 – 840
Денежная себестоимость (по доле участия, C1), долл. США / фунт[53]	$10,25	$12,00 – $13,50
Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий (по доле участия, AISC), долл. США / фунт[54]	$16,19	$20,00 – $21,50
Капитальные затраты (на 100% основе), млрд тенге[55]	146	240 – 250

Ожидания по объему производства Казатомпрома в 2023 году по-прежнему сохраняются в соответствии со стратегией, ориентированной на рынок, с намерением по сокращению запланированных объемов производства на 20% (по сравнению с уровнями добычи, установленными в рамках контрактов на недропользование) в период с 2018 по 2023 годы. Ожидается, что объем производства в 2023 году составит от 20 500 до 21 500 тонн урана и от 10 600 до 11 200 тонн урана на 100% основе и пропорционально доле владения соответственно.

Снижение прогнозных показателей по производству на 2023 год в сравнении с фактом 2022 года в основном обусловлено продолжающимися трудностями, связанными с задержками и/или

[47]Объем производства (на 100% основе): представляет собой совокупный объем производства предприятий, в которых Компания имеет долю участия, и не учитывает, что некоторая часть данных объемов производства может принадлежать партнерам по совместным предприятиям Группы или третьим участникам.

[48]Продолжительность и полное влияние российско-украинского конфликта и пандемии COVID-19 пока не известны. В связи с этим годовые объемы производства могут отличаться от внутренних ожиданий.

[49]Объем производства (пропорционально доле владения): представляет собой объемы производства предприятий, в которых Компания имеет долю, пропорционально доле владения, и не включает оставшуюся часть, относящуюся к партнерам по совместным предприятиям или третьим участникам, за исключением СП «Инкай», где годовой объем производства (пропорционально доле владения) определяется в соответствии с Соглашением о Реализации, раскрытым ранее в Проспекте IPO Компании. Фактические точные объемы производства подлежат корректировке по результатам данных конвертера.

[50] Объем продаж по Группе: включает продажи U_3O_8 Казатомпрома и его консолидируемых дочерних и зависимых предприятий (компаний, которые КАП контролирует путем наличия: (i) полномочий управлять соответствующей деятельностью, которая существенно влияет на их доходность, (ii) влияния или права на изменение доходов от его участия с такими субъектами и (iii) способности использовать свои полномочия над такими субъектами, чтобы влиять на размер прибыли Группы. Существование и влияние основных прав, включая существенные потенциальные права голоса, учитываются при оценке контроля КАП над другим юридическим лицом). Объемы продаж U_3O_8 Группы не включают реализацию других форм урана (включая, но не ограничиваясь, реализацией топливных таблеток).

[51] Объем реализации Компании (включенный в объем продаж по Группе): включает только итоговые внешние продажи Компании и ТНК. Внутригрупповые сделки между Компанией и ТНК не включены.

[52] Ожидаемая выручка основана на ценах на уран и обменных курсах тенге к доллару США, взятых в определенный момент времени из сторонних источников. Используемые цены и обменные курсы тенге к доллару США не отражают внутренних прогнозов Казатомпрома, и выручка за 2023 год может быть в значительной степени подвержена влиянию расхождения фактических цен и обменных курсов тенге к доллару США от прогноза сторонних источников.

[53] Средний обменный курс за 2022.

[54] Обратите внимание, что коэффициент пересчета кг урана в фунты U3O8 составляет 2,5998.

[55] Капитальные затраты (на 100% основе): включают только капитальные затраты добычных предприятий, в том числе значительные капитальные затраты на инвестиционные проекты. Не включает ликвидационные фонды и ликвидационные затраты. За 2023 год включает наращивание затрат на строительство скважин и обустройству рудников по ТОО «СП «Будёновское» и ТОО СП «Катко» (Южный Торткудук) совокупно в размере около 70 млрд тенге.

ограниченным доступом к определенным ключевым материалам, в том числе к серной кислоте и оборудованию, что повлияло на график ввода скважин в эксплуатацию в 2022 году.

Ожидания на 2023 год по объемам продаж также соответствуют стратегии, ориентированной на рынок. Группа ожидает, что объем продаж в 2023 году составит от 15 400 до 15 900 тонн урана, включая ожидания по объемам продаж Казатомпрома в диапазоне 12 100 - 12 600 тонн урана. Снижение прогнозных показателей продаж U_3O_8 по Группе и Компании на 2023 год по сравнению с 2022 годом обусловлено ожидаемым снижением объемов производства и повышением объемов продаж в формах, отличных от U_3O_8, включая, помимо прочего, топливные таблетки, производимые Компанией из U_3O_8.

Выручка, а также показатели C1 «Денежная себестоимость» (по доле участия) и AISC «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий» (C1 по доле участия + капитальные затраты) могут отличаться от приведенных выше прогнозов, в случае если обменный курс тенге к доллару США будет существенно колебаться в течение 2023 года. Диапазоны показателей C1 «Денежная себестоимость» (по доле участия) и AISC «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий» (C1 по доле участия + капитальные затраты) сохранены, чтобы отразить неопределенность в текущей геополитической ситуации и потенциальное увеличение разницы от разнонаправленных эффектов, получаемых от девальвации тенге и инфляционных рисков. Прогнозные показатели будут обновлены, если текущие колебания и геополитические неопределенности сохранятся в течение 2023 года.

Сложности с поставками необходимого сырья и материалов, включая инфляционное давление на производственные материалы и реагенты, сохранятся в течение 2023 года, что повлияет на финансовые показатели Компании и дает основание ожидать, что показатели C1 «Денежная себестоимость» (по доле участия) и AISC «Денежная себестоимость + капитальные затраты добычных предприятий» (C1 по доле участия + капитальные затраты) в 2023 году будут выше, чем в 2022 году. Кроме того, на расходы Компании повлияют изменения налогообложения в части налога на добычу полезных ископаемых в налоговом кодексе РК, вступившие в силу в 2023 году.

Прогноз на 2023 год по капитальным затратам добычных предприятий на 100% основе значительно увеличен по сравнению с результатами 2022 года, чтобы покрыть перенос работ по разработке месторождений с 2022 года *(подробнее см. Раздел «*

Обзор капитальных затрат*»),* рост закупочных цен на сырье, материалы, оборудование, а также наращивание затрат на строительство скважин и обустройство рудников по ТОО «СП «Будёновское» и ТОО СП «Катко» (Южный Торткудук) совокупно в размере около 70 млрд тенге.

Компания по-прежнему стремится сохранять целевой уровень запасов (остатков на складах), который соответствует примерно шести-семимесячному объему производства Компании пропорционально доле участия. Компания может совершать сделки по покупке урана на спотовом рынке и будет продолжать отслеживать рыночные условия на наличие возможностей, которые позволят оптимизировать уровень запасов Компании.

2.7.1. Анализ чувствительности по ценам реализации урана

В приведенной ниже таблице показано, как среднегодовая цена реализации Группы U_3O_8 может реагировать на изменения спотовых цен (*указаны в левом столбце*) за данный год (*указаны в верхнем ряду*). В настоящее время в таблице четко видно, что средние цены реализации U_3O_8 по Группе тесно связаны с рыночной спотовой ценой на уран.

Данный анализ чувствительности следует использовать только в качестве справочной информации. По факту спотовые цены на рынке урана могут привести к тому, что среднегодовые цены реализации U_3O_8 будут отличаться от указанных в данной таблице. Таблица основана на нескольких ключевых допущениях, включая оценки будущих возможностей для бизнеса, которые могут измениться, подвержены рискам и неопределенностям, находящимся вне контроля Группы.

Анализ чувствительности по ценам реализации урана

Средняя годовая спотовая цена (долл. США)	2023E	2024E	2025E	2026E	2027E
20	33	26	27	25	26
30	37	33	34	33	33
40	42	40	41	41	41
50	47	48	48	49	49
60	52	56	56	58	58
70	57	63	63	66	66

Значения округлены до целых сумм в долларах. Данный анализ чувствительности основан на следующих ключевых допущениях:

- для целей настоящего анализа используется допущение, что годовая инфляция в США составляет 2% на основе исторических значений;
- анализ проведен по состоянию на 31 декабря 2022 года и подготовлен на 2023-2027 гг. на основе минимального среднего годового объема продаж Группы в течение указанного периода приблизительно 18.0 тыс. тонн урана в форме U_3O_8, из которых объемы, на которые заключены контракты по состоянию на 31 декабря 2022 года, будут проданы в соответствии с существующими условиями контракта (т.е. контракты с комбинированными механизмами ценообразования с компонентом фиксированной цены, рассчитанным в соответствии с согласованной формулой цены, и/или комбинацией отдельных спотовых, среднесрочных и долгосрочных цен). Маркетинговая стратегия Казатомпрома не нацелена на конкретную долю контрактов с фиксированной и рыночной ценой в его портфеле, чтобы оставаться гибкой и адекватно реагировать на рыночные сигналы;
- предполагается, что для целей в данной таблице, не подтвержденные объемы U_3O_8 будут продаваться по краткосрочным контрактам, заключаемым напрямую с покупателями и основанным на спотовых ценах.

3. ОБЕСПЕЧИВАЕМ УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Согласно последним тенденциям общее положение в мире по целому ряду вопросов не отличается стабильностью, однако неизменной остается глобальная повестка в области устойчивого развития и борьбы с изменениями климата. Более того, ESG-повестка сегодня наполняется нетривиальными решениями и новыми инструментами достижения общечеловеческих целей. Радует постепенно и повсеместно растущее ESG-сознание, синергия глобальных акторов в предоставлении решений в области ESG рисков, вызовов и возможностей. И мы рады быть частью этой синергии, стремящейся сохранить нашу планету для будущих поколений и всеобщего процветания.

Присоединение к Глобальному Договору ООН, всеобъемлющая, публичная ESG оценка Казатомпрома, развитие собственной стратегии в области декарбонизации и достижения углеродной нейтральности, вклад в достижение ЦУР, фокус на продвижении женского лидерства и соблюдении прав человека – те немногие наши инициативы, которые, надеюсь, в ближайшем будущем найдут свое конструктивное развитие и приведут к новым решениям и свершениям.

Ержан Муканов
Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром»

3.1. ESG и устойчивый бизнес

3.1.1. Ключевые этапы формирования системы устойчивого развития

2011 год:

- Впервые в ИГО были включены стандарты нефинансовой отчетности GRI.

2017 год:

- Разработана Программа устойчивого развития в области корпоративной и социальной ответственности на 2017–2019 годы.

2019 год:

- Разработана и опубликована Политика в области устойчивого развития;
- Усилена корпоративная функция управления устойчивым развитием путем создания выделенного подразделения в структуре Компании – «Управление по устойчивому развитию»;
- В ИГО включена информация о подходах к управлению устойчивым развитием и вкладе Компании в достижении глобальных целей устойчивого развития ООН;
- Определены приоритетные ЦУР ООН и ключевые подзадачи для каждой из ЦУР ООН.

2020 год:

- Впервые ESG информация в Интегрированном годовом отчете за 2020 год прошла независимое заверение в соответствии с лучшими мировыми практиками;
- Углублено раскрытие индикаторов GRI.

2021 год:

- Положено начало работ в области управления климатическими рисками;
- Определены риски в области устойчивого развития;
- В ИГО 2021 включены основные показатели достижения целей устойчивого развития Конференции ООН по торговле и развитию (UNCTAD);
- Компания успешно прошла первый наблюдательный аудит и подтвердила сертификат TÜV International Certification (Германия) сразу по двум международным стандартам ISO 45001 и ISO 14001;
- На всех предприятиях Группы внедрена система энергоменеджмента, соответствующая требованиям международного стандарта ISO 50001. В рамках систем энергоменеджмента на предприятиях Группы регулярно проводятся энергоаудиты.

2022 год:

- Определение и оценка климатических рисков;
- Разработка Стратегии декарбонизации и достижения углеродной нейтральности до 2060 года;
- Разработка среднесрочной Программы в области устойчивого развития;
- Разработка Политики в области прав человека;
- Присоединение к UN Global Compact;
- Расширение перечня раскрытия индикаторов GRI;
- Раскрытие информации согласно рекомендациям Рабочей группы по вопросам раскрытия финансовой информации, связанной с изменением климата (TCFD);
- Получен первый независимый ESG рейтинг от ведущего международного рейтингового агентства S&P Global Ratings.

Планы на 2023 год:

- Получение международного климатического рейтинга CDP (Carbon Disclosure Project);
- Получение независимого ESG рейтинга;
- Включение климатических рисков в регистр рисков Компании;
- Разработка, утверждение и реализация Дорожной карты по совершенствованию ESG практик в АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2024 годы;
- Разработка, утверждение и реализация Комплексного плана мероприятий по декарбонизации и достижению углеродной нейтральности АО «НАК «Казатомпром» до 2040 года;
- Утверждение и реализация среднесрочной Программы в области устойчивого развития;
- Разработка Стратегии по управлению водными ресурсами;
- Разработка Стратегии по управлению радиоактивными отходами;

- Проведение мероприятий для работников Холдинга по повышению осведомленности и популяризации следования принципам ESG.

3.1.2. Наш подход

Казатомпром стремится соблюдать принципы устойчивого развития на всех этапах своей деятельности и содействует распространению практики ответственного ведения бизнеса и социальной ответственности среди своих партнеров, поставщиков и других заинтересованных сторон. Принципы устойчивого развития положены в основу стратегии развития Компании. Следование этим принципам важно не только для долгосрочного развития бизнеса, но и для формирования основных корпоративных ценностей Казатомпрома.

GRI 2-23

Принципы устойчивого развития АО «НАК «Казатомпром»

- Открытость
- Подотчетность
- Прозрачность
- Этичное поведение
- Уважение
- Законность
- Соблюдение прав человека
- Нетерпимость к коррупции
- Недопустимость конфликта интересов
- Личный пример

При определении приоритетных направлений деятельности в области устойчивого развития Казатомпром руководствуется принципами Глобального договора ООН и Целями в области устойчивого развития ООН на период до 2030 г., а также положениями других международных стандартов и инициатив в данной области.

Приоритетные направления АО «НАК «Казатомпром» в области устойчивого развития

Направления деятельности	**ЦУР ООН**
Экономическая устойчивость	**8, 11**
Развитие человеческого капитала и культуры	**3, 4, 8, 10**
Охрана труда и промышленная безопасность	**3, 4, 8, 10**
Экологическая ответственность	**6, 7, 12, 13, 15**
Научно-техническое и инновационно-технологическое развитие	**8, 9, 12**
Эффективное корпоративное управление и риск-культура	**17**
Высокие этические стандарты и противодействие коррупции	**16, 17**
Ответственные закупки	**8, 12**
Ответственное ведение бизнеса – взаимодействие с заинтересованными сторонами, местными сообществами и отчетность	**3, 4, 17**

В Компании принят ряд внутренних документов, относящихся к управлению аспектами устойчивого развития и регламентирующими бизнес-процессы по вопросам эффективного управления и добросовестности, охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, управления персоналом, вовлечения местных сообществ, управления цепочкой поставок.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год, https://www.kazatomprom.kz/storage/c5/kazatomprom_iar_2021_rus.pdf.

Поддержка стандартов и инициатив в области устойчивого развития

Стандарт/инициатива	**Участие АО «НАК «Казатомпром»**
Конвенции ООН, Международной организации труда	Заявляем о поддержке, учитываем во внутрикорпоративных документах
Цели ООН в области устойчивого развития до 2030 года	Заявляем о поддержке, учитываем в текущей деятельности и отчитываемся
Основные показатели достижения целей устойчивого развития Конференции ООН по торговле и развитию (UNCTAD)	Отчитываемся

В отчетном периоде Казатомпром продолжил совершенствовать свой подход к управлению устойчивым развитием. Компания нацелена на всестороннее создание условий для качественной и непрерывной ESG-трансформации.

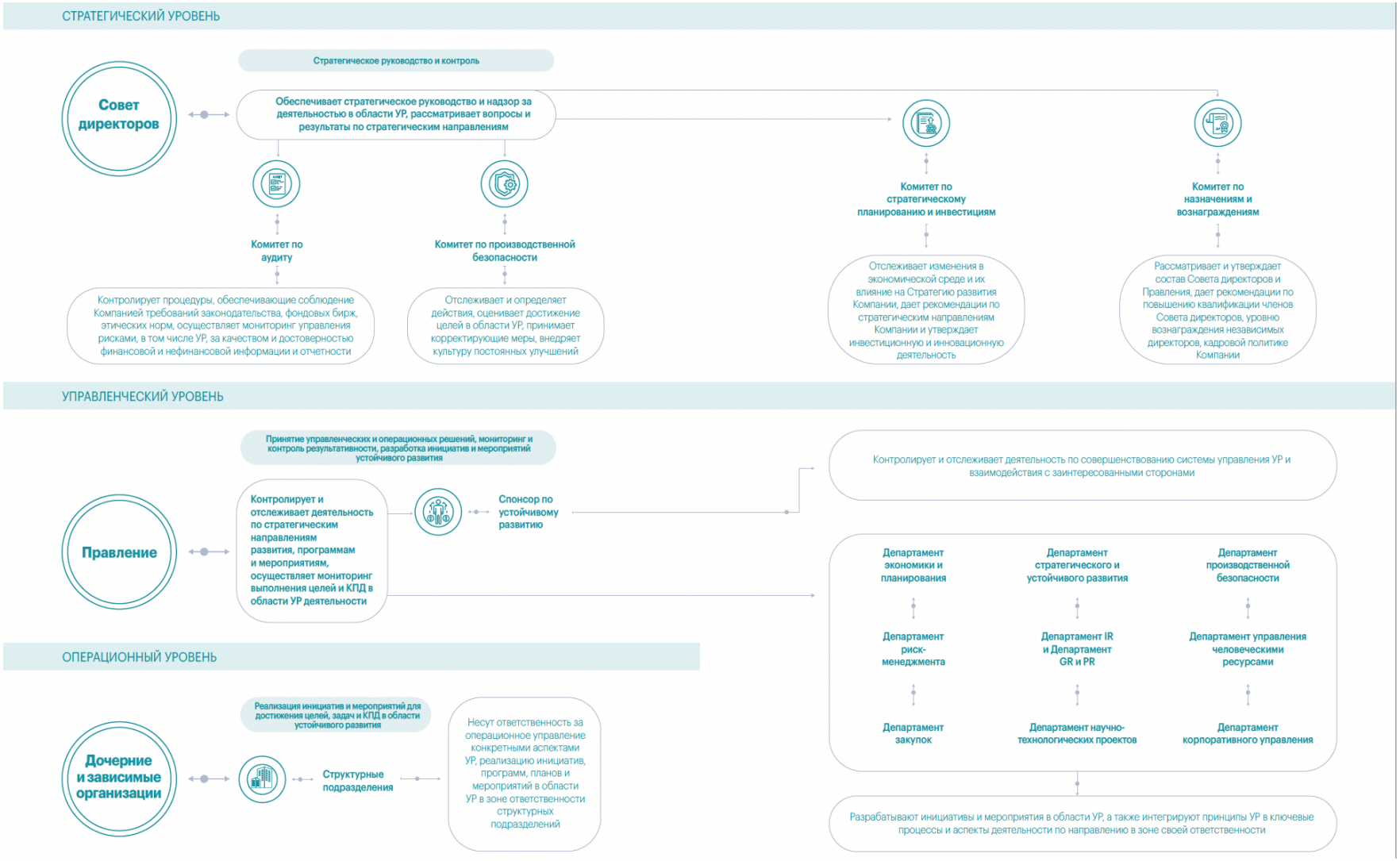
В ноябре 2022 года была организована специальная сессия по вопросам ESG и устойчивого развития с участием топ-менеджмента Компании и независимых консультантов. В рамках данной сессии обсуждались вопросы общего влияния Казатомпрома на социально-экономическое развитие Республики Казахстан, последние изменения в области устойчивого развития и отчетности ESG (TCFD, ISSB, CSRD и таксономия ЕС), риск-ориентированный подход в ESG, рейтинги ESG и их требования. Также была проведена внутренняя сессия, на которой рассматривался проект среднесрочной Программы в области устойчивого развития и были получены комментарии топ-менеджмента.

3.1.3. Структура управления устойчивым развитием

GRI 2-9, GRI 2-13

Вопросы устойчивого развития в Компании рассматриваются на различных уровнях. На стратегическом уровне вопросы устойчивого развития находятся в фокусе внимания Совета директоров. Комитеты Совета директоров осуществляют надзор за реализацией принципов и стратегических задач Компании в области устойчивого развития. На управленческом уровне Правление контролирует и отслеживает деятельность по стратегическим направлениям развития, программам и мероприятиям, осуществляет мониторинг выполнения целей и КПД в области устойчивого развития. Решение конкретных задач в области устойчивого развития находится в зоне ответственности соответствующих подразделений на уровне регионов и ДЗО.

Структура управления аспектами устойчивого развития



3.1.4. Вклад в достижение Целей устойчивого развития ООН

Казатомпром полностью разделяет ценности Повестки ООН в области устойчивого развития. Компания признает важность всех 17 ЦУР ООН и в рамках своей деятельности стремится вносить посильный вклад в их достижение. В силу специфики нашей деятельности мы определили для себя 6 приоритетных ЦУР ООН, в достижение которых Компания вносит наиболее значительный вклад.

Приоритетные Цели устойчивого развития ООН АО «НАК «Казатомпром»



В таблице ниже представлено краткое описание деятельности Компании в рамках каждой из приоритетных ЦУР ООН. Более подобная информация о реализованных в 2022 г. проектах и инициативах по каждой цели приводится в тематических подразделах Отчета.

Вклад Компании в достижение приоритетных ЦУР ООН

ЦУР ООН	Задачи ЦУР ООН	Ключевые результаты 2022
	3.4 К 2030 году уменьшить на треть преждевременную смертность от неинфекционных заболеваний посредством профилактики и лечения и поддержания психического здоровья и благополучия	• 4,4 млрд тенге направлено на финансирование программ оздоровления и санаторно-курортного лечения работников; • 965 млн тенге направлено на мероприятия по промышленной медицине; • 3,2 млрд тенге направлено на финансирование программ медицинского страхования; • Реализован комплекс мер по предотвращению распространения и устранению последствий COVID-19 на сумму 116 млн тенге; • Реализованы мероприятия, направленные на повышение качества здоровья работников, привлечения их внимания к ЗОЖ.
	3.6 К 2020 году вдвое сократить во всем мире число смертей и травм в результате дорожно-транспортных происшествий	• Проведено 15 316 поведенческих аудитов; • 11 876 работников прошло обучение, направленное на повышение уровня культуры безопасности (лидерство, defensive driving, 5 шагов безопасности и др.); • Проведено анкетирование работников для определения текущего уровня осознанного соблюдения работниками и руководителями всех уровней требований производственной безопасности, отражающее положительную динамику изменений в поведении работников, что также подтверждается увеличением количества респондентов, изъявивших желание выразить своё мнение; • Продолжается практика применения процедуры остановки работниками небезопасных работ «стоп картой»; • Всеми Первыми Руководителями группы компаний АО «НАК «Казатомпром» подписаны и взяты личные обязательства в рамках концепции Vision Zero.
	3.9 К 2030 году существенно сократить количество случаев смерти и заболевания в результате воздействия опасных химических веществ и загрязнения и отравления воздуха, воды и почвы	• В группе компаний АО «НАК «Казатомпром» с 2018 года реализуется Дорожная карта Плана действий в экологической и социальной сферах (ESAP). Также в 2022 году была утверждена Программа ESRP направленная на достижение целей устойчивого развития Компании, которые основываются на задачах ЦУР ООН; • В рамках утвержденной программы «Проведение комплексных экологических и социальных исследований в целях устойчивого развития (стандарты GRI)» (ESRP) разработан план действий,

		предусматривающий оценку рисков для упреждающего управления вопросами охраны здоровья, труда, окружающей и социальной среды в 2024 г. (3 этап); • 313 млн тенге инвестировано в реализацию корпоративного Плана действий в экологической и социальной сферах (ESAP); • Разработаны и внедрены инструкции и проекты, направленные на повышение культуры безопасности; • Казатомпром успешно прошел второй наблюдательный аудит интегрированной системы менеджмента производственной безопасности и подтвердил сертификат TÜV International Certification (Германия) по двум международным стандартам ISO 45001 и ISO 14001; • Проведены работы по снижению уровня радона и его дочерних продуктов как вредного производственного фактора на дозу внутреннего облучения на части уранодобывающих предприятий.
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Социальная ответственность», «Безопасность и охрана труда»		
	7.1 К 2030 году обеспечить всеобщий доступ к недорогому, надежному и современному энергоснабжению	• 3,01 МВт*час электроэнергии произведено фотоэлектрическими станциями Группы; • реализация проектов, направленных на поддержку глобального тренда по развитию «зеленой» экономики.
	7.3 К 2030 году удвоить глобальный показатель повышения энергоэффективности	• 1,1 млрд тенге составил фактический экономический эффект в результате реализации комплекса мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности. Доля по отношению к общему потреблению электроэнергии составила 6%; • На всех предприятиях Группы внедрена система энергоменеджмента, соответствующая требованиям международного стандарта ISO 5000; • Используется ряд альтернативных источников энергии (фотоэлектрические станции, гелионагреватели, тепловые насосные установки).
	7.a К 2030 году активизировать международное сотрудничество в целях облегчения доступа к исследованиям и технологиям в области экологически чистой энергетики, включая возобновляемую энергетику, повышение энергоэффективности и передовые более чистые технологии	**Участие в международных конференциях:** • 24-25 ноября 2022 года 10 Международная научно-практическая конференция АО «НАК «Казатомпром» на тему: Актуальные проблемы в урановой промышленности», темы выступления: «Повторное использование материалов и оборудовании» и «Декарбонизация АО «НАК «Казатомпром»;

	использования ископаемого топлива, и поощрять инвестиции в энергетическую инфраструктуру и технологии экологически чистой энергетики	• 26 сентября 2022 года «Международный металлургический Саммит Казахстан, г. Алматы. Тема выступления «Стратегия декарбонизации Казатомпром»; • 16-17 июня 2022 года 12 горно-металлургический конгресс Astana Mining & Metallurgy, г. Нур-Султан, Тема выступления: «Стратегия декарбонизации Казатомпром и работы по ESG»; • 27 мая 2022 года площадка «Qazaq Independent Directors», г. Алматы, тема выступления: ESG и декарбонизация в Казатомпром; • 18-19 мая 2022 года Международная онлайн конференция «SmartGOPro» «Digital mining & metallurgy», тема выступления «Программа по декарбонизации и ESG Казатомпром»; • 6 апреля 2022 года Minex Forum Kazakhstan, г. Нур-Султан, тема выступления: Планы по ESG и декарбонизации Казатомпрома.
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы Изменения климата и «энергоэффективность», «Охрана окружающей среды»		
	8.2 Добиться повышения производительности в экономике посредством диверсификации, технической модернизации и инновационной деятельности, в том числе путем акцентирования особого внимания секторам с высокой добавленной стоимостью и трудоемким секторам	• Планы закупок Компании на 2022 год полностью сформированы в системе SAP ERP; • Исполнены мероприятия на 2022 год согласно Дорожной карты по достижению лицензионной чистоты в группе компаний АО «НАК «Казатомпром»; • Реализуется проект «Повышение эффективности обвязочных процессов при горно-подготовительных работах». В 2022 году утвержденные мероприятия – исполнены. Оптимизационные выгоды составили 2,4 млрд тенге; • Группа подала 16 заявок на объекты интеллектуальной собственности и получила 15 охранных документов на объекты интеллектуальной собственности.
	8.4 На протяжении всего срока до конца 2030 года постепенно повышать глобальную эффективность использования ресурсов в системах потребления и производства и стремиться к тому, чтобы экономический рост не сопровождался ухудшением состояния окружающей среды, как это предусматривается Десятилетней стратегией действий по переходу к использованию рациональных моделей потребления и	• В 2022 году начат проект по разработке единого корпоративного геофинформационного сервиса, в рамках которого проводятся работы по наполнению контентом цифровых карт объектов рудников Сырдарьинской и Шу-Сарысуской провинций; • Проведена работа по подготовке к установке автоматизированной системы мониторинга (АСМ) эмиссий в окружающую среду в АО «УМЗ» и ТОО «СКЗ-Ю». Завершение работ по установке АСМ запланировано на 2023 год; • Проведены противоаварийные тренировки персонала и служб по сигналам тревоги системы аварийной сигнализации о возникновении самоподдерживающейся цепной ядерной реакции

	производства, причем, первыми этим должны заняться развитые страны	на всех ядерных установках АО «Ульбинский металлургический завод»; • В 2021 году разработана ПСД проекта модернизации аффинажного цеха ТОО «Казатомпром-SaUran». В 2022 году приступили к СМР по проекту модернизации аффинажного цеха ТОО «Казатомпром-SaUran»; • Благодаря реализации проекта «Повторного использования материалов и оборудования» в 2022 году достигнуто выгод на сумму 6,3 млрд тенге, а также сокращение образования отходов металлолома на 2 250 тонн.
	8.5 К 2030 году обеспечить полную и производительную занятость и достойную работу для всех женщин и мужчин, в том числе молодых людей и инвалидов, и равную оплату за труд равной ценности	• Подбор персонала осуществляется на конкурсной основе через центры занятости, учебные заведения, электронную биржу труда и иные интернет-ресурсы. В 2022 году конкурсная среда составила: по КЦ – 16 человек на вакансию, по ДЗО – 10 человек на вакансию; • 269 студентов по профильным для отрасли специальностям и профессиям обучаются за счет средств Компании в вузах и колледжах РК; • Мужчины и женщины могут претендовать на равный труд, занятость и равный уровень оплаты труда; • Действует локальная программа «Ізбасар», направленная на развитие молодых специалистов.
	8.8 Защищать трудовые права и содействовать обеспечению надежных и безопасных условий работы для всех трудящихся, включая трудящихся мигрантов, особенно женщин-мигрантов, и лиц, не имеющих стабильной занятости	• 99% работников охвачены коллективным договором; • 100% работников Группы охвачено системой управления вопросами охраны труда и безопасности; • Во всех добывающих ДЗО действует, внедренный в 2021 году, корпоративный стандарт «Система управления производственной безопасностью».
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Социально-экономический вклад», «Социальная ответственность», «Закупочная деятельность»		
	9.1 Развивать качественную, надежную, устойчивую и стойкую инфраструктуру, включая региональную и трансграничную инфраструктуру, в целях поддержки экономического развития и благополучия людей, уделяя особое внимание обеспечению недорогого и равноправного доступа для всех	• 2,6 млрд тенге направлено на социально-экономическое развитие, а также развитие инфраструктуры в бюджеты регионов; • 928,8 млн тенге направлено на реализацию социальных проектов, среди которых строительство станции скорой помощи, детских игровых и спортивных площадок, приобретение учебного оборудования, благоустройство населенных пунктов, оказание финансовой помощи социально-уязвимым слоям населения в виде: приобретения угля, продуктовых корзин, школьных

	принадлежностей, новогодних подарков, а также ряд других социально-значимых инициатив.
9.4 К 2030 году модернизировать инфраструктуру и переоборудовать промышленные предприятия, сделав их устойчивыми за счет повышения эффективности использования ресурсов и более широкого применения чистых и экологически безопасных технологий и промышленных процессов, с участием всех стран в соответствии с их индивидуальными возможностями	• 112,9 млрд тенге составили затраты на строительство скважин; • 22,7 млрд тенге направлено на поддержание производства добычных предприятий; • 27,2 млрд тенге направлено на поддержание производства сервисных предприятий; • На этапе реализации проект строительства аффинажного цеха производственной мощностью 4 000 тонн урана в виде ЗОУ в ТОО «СП «Инкай». Проект позволит расширить производственные мощности с 3 200 до 4 000 тонн урана в год и переход на новый вид готовой продукции – закись-окись урана; • На этапе разработки и согласования проектной документации проект строительства наземного перерабатывающего комплекса Жалпак мощностью 900 тонн в год в ТОО «ДП ОРТАЛЫК». Проект направлен на повышение эффективности деятельности и развития производства. Основная выгода – расширение добычи; • На этапе разработки проектной документации проект аффинажного производства закиси-окиси урана мощностью 6000 тонн в год в АО «УМЗ». Проект реализуется в целях развития производства ядерно-топливного цикла. Ожидаемые выгоды: диверсификация бизнеса, выпуск продукции более высокого передела; • На этапе разработки технико-экономического обоснования проект строительства сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год. Проект направлен на обеспечение серной кислотой для добычных предприятий и минимизации дефицита.
9.5 Активизировать научные исследования, наращивать технологический потенциал промышленных секторов во всех странах, особенно развивающихся странах, в том числе путем стимулирования к 2030 году инновационной деятельности и значительного увеличения числа работников в сфере НИОКР в расчете на 1 млн человек, а также государственных и частных расходов на НИОКР	• Заключено 65 договоров НИОКР на общую сумму 6,829 млрд тенге; • 264 человека, среди которых 4 докторов наук и 27 кандидатов наук, составляет общее количество работников, занятых в научно-исследовательской и проектно-конструкторской деятельности; • 2 236 рационализаторских предложений представили работники Группы, из них 2 016 были приняты, 1 292 – внедрены; • Подписаны четыре договора о предоставлении права на использование изобретения с АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ», ТОО «СП «Хорасан-U» и ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» (2 договора);

	9.6 Поддерживать разработки, исследования и инновации в сфере отечественных технологий в развивающихся странах, в том числе путем создания политического климата, благоприятствующего, в частности, диверсификации промышленности и увеличению добавленной стоимости в сырьевых отраслях	• Казатомпром продолжает сотрудничество с КазНИТУ им. К.И. Сатпаева, на базе которого создан первый в стране Международный научно-образовательный центр атомной промышленности (МЕНОЦАП); • Заключено ряд меморандумов о сотрудничестве НИОКР и инновациям.
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Социально-экономический вклад», «Социальная ответственность», «Наука и инновации»		
	12.2 К 2030 году добиться рационального освоения и эффективного использования природных ресурсов	• Проводится работа над исследованиями, направленными на повышение экологической безопасности производства: – Исследование экологических и социальных воздействий производственных объектов на объекты окружающей среды и местное население; – Начата реализация программы «Проведение комплексных экологических и социальных исследований в целях устойчивого развития (стандарты GRI)» (ESRP) (2022-2024 гг.) с целью комплексной оценки воздействия уранодобывающей деятельности на объекты окружающей среды (ОС) и местное население, разработку мероприятий по улучшению качества ОС и взаимодействия с местным сообществом; – Исследования по оптимизации процессов обращения с отходами производств и потребления на предприятии в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и стандартами GRI.
	12.4 К 2020 году добиться экологически рационального использования химических веществ и всех отходов на протяжении всего их жизненного цикла в соответствии с согласованными международными принципами и существенно сократить их попадание в воздух, воду и почву, чтобы свести к минимуму их негативное воздействие на здоровье людей и окружающую среду	• В рамках реализации НИОКР реализовывались проекты: – Разработка программного продукта для управления скважинным насосным оборудованием; – Внедрение в комплекс геофизических исследований на руднике месторождения «Инкай» аппаратуры, ПО и технологии 4D мониторинга процесса разработки урана методом радиоволновой геоинтроскопии межскважинного пространства (РВГИ); – Разработка и изготовление комплексного скважинного прибора, совмещенного с инклинометром и каверномером КСПИК;

	• Программа развития культуры безотходного производства «Zero Waste» АО «НАК «Казатомпром» (I этап, 2022 г.). Проведен аудит подрядных организаций, принимающих отходы у ДЗО на переработку и утилизацию, разработаны требования к отчетности подрядных организаций. Утилизация отходов происходит в соответствии с иерархией управления отходами. 75% отходов направляется на переработку и утилизацию; • Проведен анализ производственного экологического контроля (ПЭК) состояния почвы, воды, атмосферного воздуха по оперативным данным для 12 урановых рудников, а также АО «УМЗ» (ГОК в г. Курчатов и УМЗ в г. Усть-Каменогорск); • На ежегодной основе проводится мониторинг поверхностных и подземных вод в районе действия предприятий Казатомпром.
12.5 К 2030 году существенно уменьшить объем отходов путем принятия мер по предотвращению их образования, их сокращению, переработке и повторному использованию	• ДЗО имеют собственные полигоны размещения и длительного хранения буровых шламов, относящихся к неопасным отходам (основными составляющими являются минералы, глинистые и песчаные частицы, не токсичны, не радиоактивны); • На территории рудников Казатомпрома организованы пункты раздельного сбора и специальные места временного хранения отходов производства и потребления; • Выполнялся регулярный своевременный вывоз на утилизацию отходов производства и потребления; • В рамках Программы развития культуры безотходного производства «Zero Waste» АО «НАК «Казатомпром» предусмотрена (III этап – 2024 г.) разработка предложений по внедрению технологий по переработке и утилизации отходов производства и потребления, разработка научно-обоснованных нормативных документов в области обращения с отходами.
12.6 Рекомендовать компаниям, особенно крупным и транснациональным компаниям, применять устойчивые методы производства и отражать информацию о рациональном использовании ресурсов в своих отчетах	• Производственные процессы Казатомпрома по добыче уранового сырья основаны на наиболее экологичной технологии подземного скважинного выщелачивания; • Компания ежегодно готовит Интегрированные отчеты, где раскрывает свое влияние в ESG сферах, в частности в динамике нескольких лет демонстрирует, как меняется потребление ресурсов в Группе благодаря внедрению рациональных подходов управления, бережливому производству и модернизации производства;

		• Приняты адаптированные формы для сбора информации по обращению с отходами в соответствии с международными требованиями к отчетности по устойчивому развитию (GRI); • Разработан единый Шаблон оценки стоимости ликвидации последствий недропользования уранодобывающих предприятий.
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Охрана окружающей среды», «Наука и инновации»		
	13.1 Повысить сопротивляемость и способность адаптироваться к опасным климатическим явлениям и стихийным бедствиям во всех странах	• Ведутся работы по привлечению международных инвестиционных компаний в рамках увеличения объема возобновляемых/альтернативных источников энергии; • В рамках реализации корпоративной стратегии декарбонизации и достижения углеродной нейтральности в 2022 году введены в эксплуатацию водогрейные котлы котельных установок вахтового поселка ТОО «Каратау», переведенные с дизельного топлива на сжиженный газ (в соответствии с требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения).
	13.3 Улучшить просвещение, распространение информации, возможности людей и учреждений по смягчению остроты и ослаблению последствий изменения климата, адаптации к ним и раннему предупреждению	• Реализация мероприятий, направленных на повышение экологической культуры: субботники, облагораживание территории, высадка деревьев, участие в акции «День Земли» и др.
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Изменения климата и энергоэффективность»		

Вклад в достижение ЦУР ООН второго приоритета

В отчетном периоде Компания продолжила осуществлять вклад и в достижение целей УР ООН второго приоритета.

ЦУР ООН	Задачи ЦУР ООН	Ключевые результаты 2021
	4.4 К 2030 году существенно увеличить число молодых и взрослых людей, обладающих востребованными навыками, в том числе профессионально-техническими навыками, для трудоустройства, получения достойной работы и занятий предпринимательской деятельностью	• Реализация Комплексной образовательной программы на 2019–2023 годы, направленной на систематизацию процессов подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников; • Сотрудничество с высшими учебными заведениями, стажировка и трудоустройство молодых специалистов; • Профориентационная работа в школах; • Сотрудничество с журналом National Geographic Qazaqstan, предоставляется подписка на журнал для школ г. Туркестана и Созакского района. В рамках

		сотрудничества редакция журнала проводит онлайн-семинары на тему экологического просвещения; • Ежегодный информационный лагерь SANA принимает учащихся старших 9, 10, 11 классов школ регионов присутствия АО «НАК «Казатомпром» для развития у школьников лидерского потенциала.
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Социальная ответственность»		
	6.3 К 2030 году повысить качество воды посредством уменьшения загрязнения, ликвидации сброса отходов и сведения к минимуму выбросов опасных химических веществ и материалов, сокращения вдвое доли неочищенных сточных вод и значительного увеличения масштабов рециркуляции и безопасного повторного использования сточных вод во всем мире	• На ДЗО внедряются установки для очистки сточных вод и станции биологической очистки воды, позволяющие использовать очищенную воду для полива зеленых насаждений и пылеподавления на рудниках; • На добычных предприятиях установлены пруды-накопители, пруды-испарители, поля фильтрации, септики.
	6.4 К 2030 году существенно повысить эффективность водопользования во всех секторах и обеспечить устойчивый забор и подачу пресной воды для решения проблемы нехватки воды и значительного сокращения числа людей, страдающих от нехватки воды	• 9 188,9 мегалитров составил забор воды от подземных вод; • 608,9 мегалитров составил забор воды от муниципальных и других системы водоснабжения.
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Охрана окружающей среды»		
	10.2 К 2030 году поддержать законодательным путем и поощрять активное участие всех людей в социальной, экономической и политической жизни независимо от их возраста, пола, инвалидности, расы, этнической принадлежности, происхождения, религии и экономического или иного статуса	• «0» случаев дискриминации в Компании; • Проведен анонимный опрос с целью выявления уровня: осведомленности работников о возможности защиты прав и интересов, состояния тревожности в коллективе, проявления дискриминации, и имеющихся проблем в коммуникации с руководителями.
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Социальная ответственность», раздел «Корпоративное управление», подраздел «Корпоративная этика и комплаенс»		
	15.1 К 2020 году обеспечить сохранение, восстановление и рациональное использование наземных и внутренних пресноводных экосистем и их услуг, в том числе лесов, водно-болотных угодий, гор и засушливых земель, в соответствии с обязательствами, вытекающими из международных соглашений	• СТ НАК 5.3.2-2022 «Организационные мероприятия по ликвидации последствий операций по недропользованию», устанавливающий общие требования к порядку осуществления ликвидации последствий операций по недропользованию и рекультивации нарушенных земель;

		• СТ НАК 5.3.3-2022 «Система стандартов производственной безопасности. Охрана окружающей среды. Типовая программа производственного экологического контроля предприятия подземного скважинного выщелачивания».
	15.5 Незамедлительно принять значимые меры по сдерживанию деградации природных сред обитания, остановить утрату биологического разнообразия и к 2020 году обеспечить сохранение и предотвращение исчезновения видов, находящихся под угрозой вымирания	• В 2022 году завершены работы по оценке воздействия производственной деятельности рудника «Заречное» на окружающую среду. Выполнены комплексные экологические исследования на производственных и прилегающих к ним территориях с оценкой состояния биоразнообразия, исследования почвы и питьевой воды в ближайших населенных пунктах (в с. Коксарай и с. Сарыколь); • Проведен сбор новых данных по результатам полевых работ на месторождениях Семизбай и Ирколь – ТОО «Семизбай-U», осуществлены идентификация и мониторинг для документации индикаторных видов представителей фауны, выполнены исследования численности популяций, сбор фотоматериала и следов их деятельности; • Проведена идентификация редких и находящихся под угрозой исчезновения видов (Красная Книга).
Детальнее: раздел «Устойчивое развитие», подразделы «Охрана окружающей среды»		
	16.5 Значительно сократить масштабы коррупции и взяточничества во всех их формах	• С 2019 года Казатомпром внедряет усиленные программы по противодействию коррупции, основанные как на законах Казахстана, так и Великобритании; • В Казатомпроме и 23 дочерних и зависимых организациях утверждены и эффективно работают специалисты по комплаенс, в круг полномочий которых входят, среди прочего, вопросы антикоррупционной экспертизы и работы; • В предприятиях группы проводится ежегодный анализ коррупционных рисков; • Комплаенс-специалисты группы проводят комплаенс-проверку контрагентов (due diligence), в том числе на

		предмет их вовлеченности в коррупционные правонарушения; • Проводится массовая разъяснительная работа по вопросам противодействия коррупции, как среди работников Казатомпрома, так и среди поставщиков; • В договорах закупок с 2019 года усилена антикоррупционная оговорка; • В договоры закупок с 2021 года включен Кодекс этики поставщика, который среди прочего устанавливает правила поведения поставщиков в части антикоррупционной работы. Нарушение этого кодекса является основанием для расторжения договора Казатомпромом в одностороннем порядке; • Рассмотрено 88 обращений, поступивших на «Горячую линию».
Детальнее: раздел «Корпоративное управление», подраздел «Корпоративная этика и комплаенс»		
	17.16 Укреплять Глобальное партнерство в интересах устойчивого развития, дополняемое партнерствами с участием многих заинтересованных сторон, мобилизирующих и распространяющих знания, опыт, технологии и финансовые ресурсы, с тем чтобы поддерживать достижение целей в области устойчивого развития во всех странах, особенно в развивающихся	• Казатомпром является членом 6 международных профессиональных организации ядерной отрасли, 4 отраслевых организаций на национальном уровне, и 1 международной организации в области устойчивого развития; • Компания ежегодно публикует Интегрированные годовые отчеты, где раскрывает нефинансовую отчетность согласно GRI стандартов; • Компания привлекает независимого аудитора для верификации нефинансовых данных в Интегрированных годовых отчетах.
Детальнее: раздел «Портрет компании», подразделы «Партнерство и членство в ассоциациях»		

3.1.5. Приверженность принципам Глобального Договора ООН

GRI 2-23

В 2021 году Казатомпром стал официальным участником инициативы Глобального договора ООН (ГД ООН) и продолжает работать в этом направлении. Десять принципов Глобального договора в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды и борьбы с коррупцией включены в существенные темы, которые Компания определила для себя как наиболее важные и актуальные. Сотрудничество с ГД ООН способствует укреплению доверия со стороны инвестиционного сообщества, позволяет измерить и продемонстрировать свой прогресс в реализации Десяти Принципов последовательным и согласованным образом, а также предоставляет возможность сравнить свой прогресс с аналогичными показателями других мировых компаний.

Ежегодно участники ГД ООН публикуют Отчет о прогрессе, который доступен на официальном сайте ГД ООН. В июне 2023 года Казатомпром выпустит свой первый Отчет о прогрессе. Кроме того, работники Казатомпрома имеют доступ к академической платформе ГД ООН, где ежемесячно проводятся различные семинары и конференции, охватывающие большинство существенных тем глобальной ESG повестки.

Принципы	Раздел Отчета
1. Деловые круги должны поддерживать и уважать защиту провозглашенных на международном уровне прав человека	Создаем привлекательные условия труда
2. Деловые круги не должны быть причастны к нарушениям прав человека	Создаем привлекательные условия труда
3. Деловые круги должны поддерживать свободу объединения и реальное признание права на заключение коллективных договоров	Создаем привлекательные условия труда
4. Деловые круги должны выступать за ликвидацию всех форм принудительного и обязательного труда	Создаем привлекательные условия труда
5. Деловые круги должны выступать за полное искоренение детского труда	Создаем привлекательные условия труда
6. Деловые круги должны выступать за ликвидацию дискриминации в сфере труда и занятости	Создаем привлекательные условия труда
7. Деловые круги должны поддерживать подход к экологическим вопросам, основанный на принципе предосторожности	Заботимся о нашей планете
8. Деловые круги должны предпринимать инициативы, направленные на повышение ответственности за состояние окружающей среды	Заботимся о нашей планете
9. Деловые круги должны содействовать развитию и распространению экологически безопасных технологий	Заботимся о нашей планете
10. Деловые круги должны противостоять всем формам коррупции, включая вымогательство и взяточничество	Корпоративная этика и комплаенс

3.1.6. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

GRI 2-29

Казатомпром видит своей целью создание долгосрочной ценности для заинтересованных сторон согласно их потребностям и интересам. Для достижения этой цели Компания выстраивает систему эффективного взаимодействия со стейкхолдерами, используя различные способы взаимодействия и каналы коммуникации, уделяя особое внимание совершенствованию систем двусторонней коммуникации и получению обратной связи.

Ключевыми документами, регулирующими взаимодействие Компании с заинтересованными сторонами, являются «Политика раскрытия информации АО «НАК «Казатомпром» и «Карта стейкхолдеров».

Основанием для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия является оценка влияния на текущую деятельность и стратегическое развитие Казатомпрома, а также сложившаяся практика взаимодействия Компании с внешними заинтересованными сторонами и их зависимость от результатов ее работы.

Каналы коммуникации с заинтересованными сторонами:

- День аналитика;
- Опросы и анкетирование;
- Информационные рассылки;
- Индивидуальные и общие встречи;
- Прямые контакты по электронной почте и телефону;
- Отраслевые мероприятия;
- Презентации;
- Корпоративная отчетность;
- Официальный сайт;
- Публикации в СМИ;
- Социальные сети;
- Механизмы подачи жалоб.

Компания ежегодно актуализирует карту заинтересованных сторон. В 2022 году актуальность карты была подтверждена опросом менеджмента.

Ранговая карта заинтересованных сторон Казатомпрома в 2022 году



Механизмы взаимодействия с заинтересованными сторонами
GRI 2-29

Интерес стейкхолдера в отношении Компании	Механизмы взаимодействия
Акционеры	
• Экономическая прибыль/Консолидированная чистая прибыль/Экономическая результативность; • Свободные средства для развития и дивидендов; • Стоимость чистых активов (NAV); • Рейтинг корпоративного управления; • Доля на рынке / Присутствие на рынках; • Минимизация эмиссий в окружающую среду.	• Решения Общего собрания акционеров Компании, СД и Правления Фонда, СД Компании; • Организация совместных рабочих групп, проведение совещаний, переговоров, встреч; • Обсуждение статуса реализации процессов устойчивого развития с Фондом; • Периодическая отчетность акционерам, в том числе в АО «ФНБ «Самрук-Қазына», по согласованному формату; • Проведение специальной сессии по устойчивому развитию с профильным комитетом СД; • Переписка по вопросам деятельности Группы; • Проведение опросов, анкетирования, тестирования; • Каналы внутрикорпоративной коммуникации; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Потребители	
• Доля на рынке/Присутствие на рынках; • Маркировка продукции и услуг; • Маркетинговые коммуникации; • Минимизация эмиссий в окружающую среду.	• Система обратной связи с потребителями; • Проведение встреч, переговоров, анкетирование; • Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; • «Горячая линия»; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Инвестиционные аналитики	
• Анализ разных аспектов деятельности Компании; • Включение Компании в аналитические рейтинги.	• Конференции, форумы, дни аналитика, поездки на производственные площадки, ежегодные встречи с инвесторами; • Проведение совещаний, переговоров, анкетирование; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании; • Ежеквартальные операционные результаты; • Ежеквартальная финансовая отчетность и пресс-релизы.
Менеджмент и персонал	
• Занятость, взаимоотношения работников и руководства, недопущение дискриминации/Разнообразие и равные возможности/Уровень удовлетворенности работой работника, а также работой подконтрольных ему служб Компании; • Обучение и образование; • Повышение уровня культуры безопасности производства.	• Справедливые и прозрачные условия вознаграждения персонала, обеспечение профессионального роста работников, безопасные условия труда; • Развитие кадрового потенциала; • Инструктажи по производственной безопасности и реализация программ улучшений условий труда; • Реализация мер по социальной поддержке работников и членов их семей; • Программы повышения квалификации, обучения и развития персонала; • Регулярные встречи с руководством, проведение переговоров;

	• Информирование работников о деятельности Компании, возможностях профессионального роста через корпоративные журналы, социальные сети; • Проведение опросов, анкетирования, тестирования; • «Горячая линия», каналы внутрикорпоративной коммуникации, Интернет-ресурс Компании.
Поставщики товаров, работ и услуг	
• Обеспечение равного доступа к участию в конкурсах; • Выгоды по итогам реализации закупочных категорийных стратегий; • Поддержка отечественного товаропроизводителя.	• Разновидность способов закупок; • Проведение регулярных аналитических встреч, переговоров, деловая переписка; • Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве, лицензирование; • Информация/отчетность по выполнению производственных, инвестиционных и социальных планов и обязательств, направляемых в Компанию; • Публикация отчетности по итогам финансово-хозяйственной деятельности Компании; • Рассмотрение писем (обращений), адресованных Компании; • Проведение опросов, анкетирования, тестирования; • «Горячая линия»; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании; • Открытый доступ к информации на портале закупок и официальном сайте Компании.
Бизнес-сообщества (Ассоциации, Национальная палата предпринимателей, ОЮЛ)	
• Участие Компании в совершенствовании и соблюдении отраслевых стандартов; • Участие Компании в совершенствовании бизнес-среды; • Поддержка Компании в госорганах через механизмы взаимодействия бизнес-среды с государственными органами, содействие в продвижении законодательных инициатив Компании.	• Выработка предложений о внесении изменений и дополнений в законодательство Республики Казахстан; • Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; • Создание рабочих групп, проведение совещаний, переговоров, анкетирование; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Партнеры	
• Доля на рынке/Присутствие на рынках; • Удельная производственная себестоимость произведенной закиси-окиси урана по Компании и всем уранодобывающим ДЗО.	• Учредительные договоры; • Решения Общего собрания акционеров Компании/участников ДЗО, СД/НСДЗО, совместных консультативно-совещательных органов; • Организация совместных рабочих групп, проведение проверок; • Совещания, переговоры, деловая переписка, анкетирование; • Отчеты о текущей деятельности; • Ведение переписки по вопросам деятельности ДЗО; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Государственные органы	

• Соответствие требованиям, стабильность и устойчивость бизнеса; • Создание и сохранение рабочих мест; • Представление экономических интересов страны на международной арене (экономические, политические и имиджевые выгоды для страны через призму развития урановой отрасли в РК); • Повышение уровня энерго- и ресурсоэффективности производства; • Минимизация эмиссий в окружающую среду.	• Проверки выполнения лицензионно-контрактных обязательств ДЗО Компании; • Проверка соблюдения законодательства Республики Казахстан, выработка предложений о внесении изменений в законодательство РК; • Согласование контракта на недропользование, акта государственной регистрации на право недропользования; • Информация/отчетность по выполнению производственных, инвестиционных и социальных планов и обязательств в соответствии с запросами; • Переговоры, ведение деловой переписки, аппаратные, производственные, оперативные и иные совещания, анкетирование; • Отчеты по выполнению лицензионно-контрактных обязательств ДЗО Компании, ежеквартальный отчет в Министерство энергетики (МЭ) РК, отчетность по итогам финансово-хозяйственной деятельности Компании; • «Горячая линия»; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Международные организации	
Участие Компании в международных соглашениях, инициативах.	• Конференции, форумы, ежегодные встречи; • Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; • Создание рабочих групп, проведение совещаний, переговоров, анкетирование; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Кредиторы	
• Экономическая прибыль / Консолидированная чистая прибыль / Экономическая результативность; • Свободные средства для развития и дивидендов • Стоимость чистых активов (NAV); • Практики инвестирования и закупок / Выгоды по итогам реализации закупочных категорийных стратегий.	• Проведение регулярных аналитических встреч и переговоров, деловая переписка, анкетирование; • Публикация информации о Компании в СМИ; • «Горячая линия»; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Местные исполнительные органы	
• Соответствие требованиям, создание и сохранение рабочих мест, спонсорская и благотворительная помощь; • Охрана труда и здоровья работников Компании; • Повышение уровня энерго- и ресурсоэффективности производства, минимизация эмиссий в окружающую среду.	• Меморандумы о сотрудничестве между местными исполнительными органами и Компанией в целях поддержки и развития социальной сферы регионов; • Генеральные соглашения между местными исполнительными органами и Компанией по финансированию социальной сферы регионов; • «Горячая линия», социальные сети; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Общественные организации и местное население	
• Повышение уровня культуры безопасности производства;	• Проведение общественных слушаний;

• Повышение уровня энерго- и ресурсоэффективности производства; • Минимизация эмиссий в окружающую среду; • Соответствие законодательным требованиям, спонсорская и благотворительная помощь; • Обучение и образование.	• Выработка предложений о внесении изменений и дополнений в законодательство РК; • Публикация информации о Компании в СМИ; • Опросы, анкетирование, тестирование; • Информирование о текущей деятельности Компании и ДЗО; • Рассмотрение писем (обращений), адресованных Компании; • «Горячая линия», социальные сети; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Профессиональный союз	
• Создание и сохранение рабочих мест; • Повышение уровня культуры безопасности производства.	• Проведение общественных слушаний; • Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; • Регулирование трудовых отношений с работниками Компании коллективным договором; • Оплата труда работников в соответствии с трудовым законодательством РК, обучение и образование, безопасные условия труда; • Информирование о текущей деятельности ДЗО; • Прием писем (обращений), адресованных Компании; • «Горячая линия», социальные сети, каналы внутрикорпоративной коммуникации; • Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Дочерние и зависимые организации	
• Занятость и уровень оплаты труда, взаимоотношения работников и руководства, недопущение дискриминации, разнообразие и равные возможности; • Повышение уровня культуры безопасности производства, обучение и образование; • Доля на рынке / Присутствие на рынках, маркировка продукции и услуг.	• Решения Компании как участника/акционера ДЗО; • Отчетность в соответствии с Соглашением о конфиденциальности между АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и АО «НАК «Казатомпром»; • Решения Общего собрания акционеров Компании / участников ДЗО, НС/СД ДЗО; • Проверка соблюдения законодательства РК и внутренних документов Группы; • Проверки выполнения лицензионно-контрактных обязательств ДЗО Компании; • Выработка предложений о внесении изменений и дополнений в законодательство РК; • Предоставление информации по запросу государственных органов по различным направлениям деятельности Компании; • Подписание договоров, меморандумов, соглашений о стратегическом сотрудничестве; • Приказы и распоряжения, заслушивания менеджмента ДЗО Компанией; • Информация/отчеты по выполнению производственных, инвестиционных и социальных планов/обязательств, направляемые в Компанию; • Аппаратные, производственные оперативные и иные совещания, проведение общественных слушаний; • Инструктажи по производственной безопасности, обучение и образование;

	• «Горячая линия», социальные сети, каналы внутрикорпоративной коммуникации, Годовой отчет и Интернет-ресурс Компании.
Специализированные организации (в том числе, Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust»)	
• Реализация проектов и программ, направленных на решение социально значимых вопросов; • Реализация функций единого оператора благотворительной деятельности группы компаний АО «ФНБ «Самрук-Қазына».	• Входящая и исходящая корреспонденция; • Деловая переписка; • Совещания, переговоры, прочее; • Отчеты о текущей деятельности; • Публикация информации о Компании в СМИ; • Горячая линия; • Интернет-ресурс Компании.
Фондовые биржи	
• Соблюдение правил; • Своевременное предоставление финансовой отчетности и иной информации.	• Проведение встреч, переговоров; • Интернет-ресурс Компании; • Отчет; • Отчеты о текущей деятельности; • Интернет-ресурс биржевого регулятора.

3.1.6.1. Консультации между заинтересованными сторонами и Компанией

В Казатомпроме приняты особые процедуры проведения консультаций по экономическим, экологическим и социальным вопросам между ключевыми группами заинтересованных сторон и высшим органом корпоративного управления.

Экономические, экологические и социальные вопросы регулярно рассматриваются на уровне специализированных комитетов Совета директоров и на уровне наблюдательных советов ДЗО. В результате основной работы, исполненной комитетами СД, а именно предварительным рассмотрением, проработкой наиболее важных вопросов компетенции СД и формированием рекомендаций по принятию решений по данным вопросам, у СД появляется возможность успешно справляться и быстро адаптироваться к постоянно меняющимся обстоятельствам и соблюдать особо важные принципы корпоративного управления.

3.1.6.2. Процессы ликвидации негативных воздействий

GRI 2-25

Являясь публичной компанией, Казатомпром строго соблюдает листинговые правила и требования по раскрытию информации. Внедренная в Компани система корпоративного управления, основывается на принципах эффективности, оперативности и прозрачности, обеспечивая надлежащее управление и контроль во всех сферах деятельности: защита прав человека, защита интересов акционера, кадровая политика, взаимодействие с поставщиками, законность и этика, безопасность производства и охрана труда, охрана окружающей среды, корпоративные конфликты и конфликт интересов, а также вопросы и процессы связанные с ликвидацией возможных и/или возникающих негативных воздействий.

Мы в полной мере отдаем себе отчет, что любой инцидент, связанный с нашей деятельностью и/или с нарушением законодательства, может привести к негативным последствиям, таким как: финансовые потери, подрыв доверия инвесторов и стейкхолдеров, снижению цены акций, нанесение ущерба репутации Компании, штрафам и др.

Казатомпром выстроил и продолжает выстраивать такую систему взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами, используя различные способы и каналы коммуникации, которая позволяет уделять особое внимание совершенствованию систем двусторонней коммуникации.

Для обеспечения эффективного сотрудничества по выявлению и/или устранению негативных последствий в Компании созданы понятные и доступные механизмы рассмотрения жалоб, позволяющие всем заинтересованным сторонам выражать обеспокоенность о потенциальных и/или фактических негативных воздействиях, а также добиваться реагирования и их устранения. Все работники Компании и все заинтересованные стороны могут обратиться со своими пожеланиями, вопросами, предложениями или жалобами по созданным каналам связи. Более того, внутренними документами АО «НАК Казатомпром», в обязательном порядке предусмотрена обязанность всем работникам, которым становится известно о любых обстоятельствах и/или действиях в случае возникновения и/или наступления негативных воздействий сообщать о них на «горячую линию», по каналам внутрикорпоративной связи, в социальных сетях или на интернет-ресурсе Компании. При этом, Казатомпром категорически исключает принятие репрессивных мер в ответ на сообщения об имеющихся или планируемых нарушениях, гарантируя конфиденциальность и анонимность.

Существенность всех заявленных вопросов оценивается в соответствии с критериями, утвержденными и отвечающими каждой отдельной тематике обращения. В зависимости от наступившего/потенциального неблагоприятного воздействия и/или поступившей жалобы Казатомпром принимает соответствующие корректирующие меры.

Так, для устранения своего негативного воздействия мы стремимся заранее выявлять все возможные риски и снижать подверженность операционному, экологическому и финансовому ущербу до минимально возможного уровня. Такой подход используется Компанией во всех соответствующих бизнес-процессах, включая стратегию, бизнес-планирование, бизнес-операции и процессы создания стоимости капитала, и уже продемонстрировал свою эффективность при выявлении и устранении негативных воздействий, а также при контроле за

минимизацией рисков. Также благодаря строгим процессам расследования опасных условий, потенциальных аварий/происшествий и осведомленности об условиях окружающей среды, а также ответственному подходу, Казатомпром принимает адекватные и своевременные меры для недопущения возникновения и/или ликвидации негативных воздействий.

Эффективность наших каналов коммуникации оценивается на основании диагностики корпоративной культуры, в частности, через вовлеченность и взаимодействие персонала внутри Компании, оперативности разрешения кризисных ситуаций, эффективности производства и достижения стратегических целей развития Компании.

3.1.6.3. Создание экономической ценности

GRI 3-3

Казатомпром открыто и прозрачно информирует акционеров, работников, партнеров и других заинтересованных сторон о результатах создания экономической стоимости. Раскрытие данного показателя позволяет стейкхолдерам Компании видеть, как Группа создает и распределяет экономическую стоимость за отчетный период.

Нераспределенная экономическая стоимость в 2022 году составила 472,96 млрд тенге.

GRI 201-1

Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, млрд тенге

Статья	Группа заинтересованных сторон	2020	2021	2022
Созданная прямая экономическая стоимость				
Доходы[56]	Широкая группа заинтересованных сторон	667,12	761,53	1 146,9
Распределенная экономическая стоимость, в т. ч.				
Операционные расходы[57]	Поставщики товаров, работ и услуг	288,11	373,59	440,95
Заработная плата	Работники	50,72	53,05	71,69
Финансовые расходы	Акционеры, кредиторы, инвестиционные аналитики	7,68	6,71	8,43
Налоги, кроме подоходного	Государственные органы	24,73	26,14	32,57
Расходы по подоходному налогу		63,78	61,62	110,74
Прочие расходы		9,73	15,86	8,43
Расходы на социальную сферу (инвестиции в **местные сообщества)**	Местное население	1,01	4,54	1,13
Нераспределенная экономическая стоимость		**221,37**	**220,03**	**472,96**

3.1.7. Определение существенных тем

GRI 3-1

В целях соответствия требованиям по раскрытию и прозрачности листингового агентства Соединенного Королевства Великобритании и Северной Ирландии DTR 4.1.3 (UKLA's Disclosure and Transparency Rules), требованиям Казахстанской фондовой биржи (KASE) и

[56] Доходы подсчитаны в соответствии с методикой Стандартов GRI и включают в себя сумму выручки и всех доходов Компании.

[57] Операционные расходы включают следующие статьи: себестоимость реализации (за исключением заработной платы и налогов), расходы по реализации (за исключением заработной платы и налогов), общие и административные расходы (за исключением заработной платы и налогов).

Международного финансового центра «Астана» (AIX) о публикации годовой отчетности и соблюдения требований Правил «Раскрытие информации АО «НАК «Казатомпром» и стандартов корпоративного управления, рекомендованных Кодексом корпоративного управления Компании, подготовка Интегрированного годового отчета АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год проводилась в соответствии со стандартами нефинансовой отчетности GRI, SASB и TCFD.

В связи со вступлением в силу обновленных стандартов GRI 2021, в частности, обновлением стандартов GRI 1: Основы 2021 (заменяет GRI 101: 2016) и GRI 3: Существенные темы 2021 (заменяет GRI 103: 2016) возникает необходимость пересмотра принятого подхода в определении существенных тем для раскрытия Компанией в ИГО. Согласно GRI 3: Существенные темы 2021, высший руководящий орган организации должен рассмотреть и утвердить список существенных тем. Если такого органа не существует, список должен быть утвержден старшим руководителем или группой старших руководителей в организации. Кроме этого, организация должна также описать процесс, с помощью которого определила существенные воздействия, включая то, как определось свое воздействие и как расставлялись приоритеты для отчетности на основе значимости.

Компанией проведен ряд мероприятий для определения существенных тем Казатомпрома с целью раскрытия в ИГО за 2022 год.

Проведено анкетирование заинтересованных сторон для определения существенных тем для раскрытия в ИГО за 2022 год, отражающих существенное экономическое, экологическое и социальное воздействие Компании, включая воздействие на права человека. Всего в адрес Казатомпрома поступили ответы от следующих групп заинтересованных сторон:

- дочерние и зависимые организации Компании;
- партнеры;
- международные организации;
- бизнес-сообщества;
- поставщики товаров, работ и услуг.

В перечень тем для оценки вошли темы GRI Topic Standards и показатели АО «НАК «Казатомпром». Заинтересованным сторонам было предложено оценить каждую тему по степени воздействия организации на экономику, окружающую среду и людей, включая воздействие на их права человека, по 5-балльной шкале, где 1 балл соответствовал оценке «очень низкое», а 5 баллов – «очень высокое». В предварительный список вошли темы, набравшие 4 и 5 баллов из 5 возможных.

Также Компанией был проведен анализ существенных тем компаний-лидеров атомной и горнодобывающей отрасли, и анализ существенных проблем ESG независимых международных рейтинговых агентств.

В результате был определен список, состоящий из 16 существенных тем для раскрытия в ИГО за 2022 год, утвержденный Правлением АО «НАК «Казатомпром».

Изменения в существенности тем

GRI 3-2

2021		2022	
ТЕМЫ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ			
GRI 201	Экономическая результативность	GRI 201	Экономическая результативность
GRI 202	Присутствие на рынках		
GRI 203	Непрямые экономические воздействия	GRI 203	Непрямые экономические воздействия
GRI 204	Практики закупок	GRI 204	Практики закупок
GRI 205	Противодействие коррупции	GRI 205	Противодействие коррупции
		GRI 207	Налоги
ТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ			
GRI 302	Энергия	GRI 302	Энергия

GRI 303	Вода	GRI 303	Вода
GRI 304	Биоразнообразие и экосистемы	GRI 304	Биоразнообразие и экосистемы
GRI 305	Выбросы	GRI 305	Выбросы
GRI 306	Сбросы и отходы	GRI 306	Сбросы и отходы
GRI 307	Соответствие требованиям природоохранного законодательства		
ТЕМЫ СОЦИАЛЬНЫЕ			
GRI 401	Занятость		
GRI 402	Труд и трудовые отношения		
GRI 403	Безопасность и здоровье на рабочем месте	GRI 403	Безопасность и здоровье на рабочем месте
GRI 404	Обучение и образование		
GRI 405	Разнообразие и равные возможности		
GRI 412	Оценка прав человека		
GRI 413	Местные сообщества	GRI 413	Местные сообщества
GRI 415	Государственная политика		
GRI 419	Социально-экономическое соответствие		
		N/A	Права человека
ПОКАЗАТЕЛИ АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»			
КАП1	Жизненный цикл производственных участков	КАП1	Жизненный цикл производственных участков
КАП2	Готовность к чрезвычайным ситуациям	КАП2	Готовность к чрезвычайным ситуациям
КАП3	Радиационная безопасность	КАП3	Радиационная безопасность

Список существенных тем за 2022 год использовался при подготовке ИГО за 2022 год для подробного раскрытия экономического, экологического и социального воздействий Компании согласно требованиям стандартов GRI, SASB и TCFD.

Дополнительно, согласно требованиям стандарта GRI 3-3, Компанией проведен анализ потенциального позитивного и негативного воздействия Казатомпрома на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека *(см. Приложения)*.

3.2. Изменение климата и энергоэффективность

На фоне глобального обсуждения вызовов, связанных с изменением климата и преимуществ развития ESG политики мы наблюдаем растущий интерес к атомной отрасли со стороны мирового сообщества.

Сегодня декарбонизация – это не только средство решить экологические и климатические задачи, но и способ обеспечить дифференциацию своей продукции и ее конкурентоспособность в глобальном масштабе.

Казатомпром планирует сыграть существенную роль в реализации усилий по энергопереходу, сохраняя приверженность своей стратегии создания долгосрочной стоимости, соблюдая высокие стандарты производства и экологической безопасности.

Учитывая глобальные тренды и обязательства государств, Казатомпром стремится внести существенный вклад в достижение целей и задач страны. В 2022 году Компания разработала и утвердила Стратегию декарбонизации и достижения углеродной нейтральности.

Исполнение утвержденных индикаторов по декарбонизации напрямую зависят от реализации программы по энергосбережению и энергоэффективности, которая, в свою очередь, решает не только экологические вопросы, но и приносит экономические выгоды для Компании.

На сегодняшний день, показатели выбросов парниковых газов по итогам 2022 года по отношению к 2021 году не превышены и остались на одном уровне. Ожидания по снижению выбросов на 2023 год уже в несколько раз превосходят планы, отраженные бизнес-плане до 2027 года и индикаторы Стратегии декарбонизации.

Алия Акжолова
Управляющий директор по производству

3.2.1. Наш подход

GRI 3-3

Глобальное изменение климата представляет собой ряд серьезных рисков для экономики, окружающей среды и здоровья человека. Основные их них – дефицит водных ресурсов, нехватка продовольствия, утрата биоразнообразия и стихийные бедствия.

В целях борьбы с изменением климата и его негативными последствиями, 12 декабря 2015 года 197 стран приняли Парижское соглашение, направленное на существенное сокращение глобальных выбросов парниковых газов и ограничение повышения глобальной температуры до 2 градусов по Цельсию. Республика Казахстан ратифицировала Парижское соглашение и обязалась принимать меры по борьбе с изменением климата, определив для себя низкоуглеродный вектор развития.

Придерживаясь глобальных приоритетов и следуя национальной стратегии, Казатомпром также стремится внести свой вклад в борьбу с изменением климата. Будучи мировым лидером по производству уранового сырья, Компания является основным поставщиком топлива для атомных электростанций и обеспечивает развитие мировой ядерной энергетики, тем самым оказывая существенное косвенное положительное воздействие в борьбе с изменением климата. С учетом изменений в глобальной таксономии, которые произошли в 2022 году[58], ядерная энергетика теперь официально является одной из низкоуглеродных отраслей экономики и способствует значительному сокращению выбросов парниковых газов в атмосферу.

Уменьшение климатических воздействий – одно из ключевых направлений Казатомпрома, особенно в свете инициативы TCFD (Task Force on Climate-related Financial Disclosures), рекомендации которой помогают более эффективно управлять рисками и возможностями, связанными с изменением климата, и принимать более обоснованные финансовые решения.

В отчетном периоде в рамках работы, направленной на уменьшение климатических воздействий, Компания разработала Стратегию декарбонизации в соответствии рекомендациями TCFD и планирует достичь углеродной нейтральности к 2060 г. Стратегия включает в себя программу и план мероприятий по сокращению объемов выбросов парниковых газов по каждому ДЗО Компании, а также климатические риски и возможности.

Уменьшение климатических воздействий является не только вкладом в реализацию положений Парижского соглашения, а также рассматривается как один из инструментов бизнес-стратегии, способствующий сокращению затрат на энергопотребление и уменьшению рисков, связанных с законодательными ограничениями на выбросы парниковых газов, а также повышая конкурентоспособность Группы в будущем.

3.2.1.1. Показатели и цели

В Стратегии декарбонизации и достижения углеродной нейтральности Компания определила три основных сценария развития:

- пессимистичный сценарий инерционного развитие бизнеса без каких-либо шагов в направлении декарбонизации;
- реалистичный сценарий, предполагающий постепенное достижение углеродной нейтральности с учетом умеренного темпа декарбонизации экономики страны;
- оптимистичный, направленный на быстрое достижение углеродной нейтральности.

Реалистичный и оптимистичный сценарии, определены Компанией как приоритетные и включают в себя перечень мероприятий, среди которых увеличение энергоэффективности, применение офсетных механизмов, увеличение использования возобновляемых источников энергии, модернизация автомобильного парка или переход на использование электрического транспорта, а также снижение углеродоемкости.

Реалистичный сценарий

[58] https://finance.ec.europa.eu/publications/eu-taxonomy-complementary-climate-delegated-act-accelerate-decarbonisation_en

Реалистичный сценарий развития подразумевает реализацию мер по энергоэффективности и наращиванию доли ВИЭ для достижения цели в 10% снижения прямых и косвенных выбросов ПГ в 2030 г., 55% в 2045 г., и 70% в 2050 г. от уровня 2021 г.

Цели Стратегии декарбонизации в реалистичном сценарии Казатомпрома:

- Достижение полной углеродной нейтральности до 2060 г. на уровне прямых и косвенных выбросов;
- Наращивание доли потребления ВИЭ в объеме 146 ГВт·ч в год;
- Высадка деревьев.

В рамках сценария предполагается постепенное снижение углеродоемкости энергосети страны за счет умеренного достижения поставленных целей по наращиванию доли ВИЭ и альтернативных источников энергии в объеме 10% до 2030 г. и 30% до 2050 г.

Целевые показатели декарбонизации в реалистичном сценарии в кратко-, средне-, и долгосрочной перспективе

Показатель	**2021**	**2030**	**2045**	**2060**
Целевая доля снижения ПГ, %	0%	10%	55%	100%
Целевой объем выбросов ПГ Компании, тыс. т CO_2	-	848,8	252,0	0
Доля ВИЭ и Альтернативных источников энергии на уровне страны, %	3%	10%	24%	40%

Сценарий включает несколько методов снижения выбросов парниковых газов:

- сокращение выбросов путем реализации мер, направленных на увеличение операционной эффективности и реконструкцию производственных объектов;
- снижение выбросов благодаря новым объектам, реализуемым на уровне Компании, которые помогают снизить углеродный след Группы в целом. В рамках этого сценария рассматривается строительство собственных объектов ВИЭ, тепловых насосов и/или закупка на рынке необходимого объема электроэнергии, произведенной с использованием ВИЭ;
- компенсация углеродного следа через секвестрирование углерода в рамках лесных офсетных проектов и покупку офсетных единиц и сертификатов.

Оптимистичный сценарий

Оптимистичный сценарий декарбонизации Казатомпрома предполагает постановку более амбициозных планов по снижению выбросов ПГ, с учетом достижения углеродной нейтральности, а также с целью достижения 15% снижения объема выбросов ПГ к 2030 г. от базового 2021 г. и с ранним достижением углеродной нейтральности к 2045 году.

Цели Стратегии декарбонизации в оптимистичном сценарии Компании:

- достижение полной углеродной нейтральности до 2045 г. на уровне прямых и косвенных выбросов;
- наращивание доли потребления ВИЭ в объеме 211 ГВт·ч в год;
- высадку деревьев.

Целевые показатели декарбонизации в оптимистичном сценарии в кратко-, средне-, и долгосрочной перспективе

Показатель	**2021**	**2030**	**2045**	**2060**
Целевая доля снижения ПГ, %	0%	15%	100%	100%
Целевой объем выбросов ПГ Компании, тыс. т CO_2	-	799,8	0	0
Доля ВИЭ и Альтернативных источников энергии на уровне страны, %	3%	15%	42%	62%

Для достижений целей Стратегии разработаны потенциальные мероприятия на базе анализа основных источников выбросов ПГ, с учетом их распределения по направлениям и приоритезации. Выделены краткосрочные, среднесрочные и долгосрочные мероприятия. Также проведена оценка их потенциала по достижению целей Стратегии декарбонизации.

Краткосрочные мероприятия	Среднесрочные мероприятий	Долгосрочные мероприятия
• Меры по оптимизации энергоэффективности (плановые рекомендации энергоаудитов); • Оптимизация использования автомобильного транспорта; • Внедрение тепловых насосных установок (ТНУ).	• Капитальные мероприятия по производственной оптимизации и энергоэффективности; • Партнерские ВИЭ в рамках корпоративного PPA.	• Внедрение гибридного и электротранспорта; • Строительство собственных мощностей ВИЭ; • Реализация механизмов поглощения и компенсации ПГ.

3.2.1.2 Подход к определению переходных и физических рисков

Существенные физические риски

Для определения существенных физических и переходных рисков, которые могут повлиять на деятельность Компании, был использован инструмент EY Climate Risk Universe. Данный инструмент основывается на исследованиях международных экспертов, которые изучали влияние климатических рисков на различные виды деятельности. При использовании этого инструмента были установлены существенные риски, с учетом соответствующих бизнес-процессов Компании, такие как автоперевозки, железнодорожная транспортировка, химическая промышленность, а также добыча и переработка.

В Компании были определены четыре категории существенных физических рисков:

- изменение средней температуры;
- периоды экстремальных температур;
- засухи;
- изменение среднего уровня осадков.

Каждая категория рисков имеет потенциальное влияние на перевозки, химическую промышленность, а также добычу и переработку. По каждой категории рисков проведен детальный анализ по их влиянию на все ДЗО Группы в зависимости от их географического расположения:

- анализ физических рисков, связанных с изменением средней температуры, показал, что данный риск имеет высокую значимость вне зависимости от географических координат предприятия;
- анализ потенциального влияния засухи обнаружил высокие риски на предприятиях: ТОО «СП «ЮГХК», ТОО «Казатомпром-SaUran», ТОО «ДП «ОРТАЛЫК», ТОО «АППАК» и Центральной автоперевалочной базе «Таукент» ТОО «KAP Logistics». На остальных предприятиях определен средний риск по индикатору «максимальная продолжительность засухи»;
- анализ риска в категории «изменение среднего уровня осадков» показал, что большинство предприятий сталкивается со средним риском значительного влияния трех следующих показателей: внутригодовые колебания количества осадков, сильные осадки (90-й процентиль) и общее количество осадков.

Переходные климатические риски

Переходные риски означают, что Компания может столкнуться с дополнительными финансовыми затратами вследствие ужесточения углеродного регулирования. Это может привести к увеличению затрат на углеродные единицы (в рамках углеродного налога), сырье, а также на внедрение новых, более низкоуглеродных технологий. Кроме того, ужесточение обязательств в отчетности и целеполагании также может повлечь за собой дополнительные затраты.

Компания определила пять категорий Переходных климатических рисков:

- Расширение/ужесточение обязательств по отчетности о выбросах;
- Повышение затрат на выбросы парниковых газов;
- Затраты на переход на низкоуглеродные технологии;
- Увеличение стоимости сырья.

Определение переходных рисков и уровня их воздействия на Компанию

Переходные климатические риски	**Уровень риска**	**Описание риска**	**Проводимые Компанией меры идействия для смягчения последствий**
1. Расширение/ужесточение обязательств по отчетности о выбросах	Низкий	Дополнительные требования по раскрытию информации приведет к дополнительным затратам на создание и поддержание процессов мониторинга выбросов ПГ. Отчеты, в которых показатели не соответствуют ожиданиям заинтересованных сторон, могут ухудшить доверие инвесторов и привести к снижению оценок Компании. С учетом ужесточающихся требований национального (изменения в КазСТВ) и международного (TCFD в рамках LSE) законодательства, данный риск имеет непосредственное влияние на Компанию.	Своевременные надзор за рисками и раскрытие информации. Казатомпром ставит цели по декарбонизации и разрабатывает долгосрочную стратегию достижения углеродной нейтральности путем улучшения энергопотребления, замены оборудования, использования низкоуглеродных технологий, а также офсетных механизмов. Компания на регулярной основе осуществляет деятельность по мониторингу выбросов парниковых газов, проводя количественную оценку объема прямых и косвенных выбросов парниковых газов согласно международным стандартам, гайдлайнам и общепринятым руководствам, таким как GHG protocol и ISO 14064. Компания проводит необходимую работу и планирует углублять раскрытие, связанное с климатом, риски и возможности согласно требованиям TCFD.
2. Повышение затрат на выбросы парниковых газов	Низкий	Объекты Компании не являются квотируемыми объектами, однако, прогнозируемое введение углеродного налога на потребление ископаемого топлива, в силу специфики, напрямую имеет влияние на Компанию.	В целях снижения влияния риска повышения затрат на выбросы ПГ Казатомпром планирует снижать объёмы потребления ископаемого топлива путем газификации котельных и проведением мероприятий по оптимизации транспорта, перехода на покупную энергию из возобновляемых источников (либо использованием собственной зеленой энергии, в случае инвестиций в ВИЭ) и мероприятий оптимизационного характера.

3. Затраты на переходна низкоуглеродные технологии	Средний	Рост доли покупной электро- и теплоэнергии ВИЭ выше ожидаемых значений, а следовательно повышение тарифа покупной электроэнергии потребует постепенно растущих объёмов инвестиций в низкоуглеродные технологии как интенсивного (производственная оптимизация), так и экстенсивного (ВИЭ) характера.	Компания рассматривает возможности максимального сокращения прямых и косвенных выбросов ПГ в процессе своей производственной деятельности, а также компенсации оставшихся неснижаемых объемов выбросов (посредством механизмов офсетирования, в т. ч. проектов поглощения углерода из атмосферы).
4. Увеличение стоимости сырья	Средний	Современная обрабатывающая и химическая промышленность построена на углеводородах, которые используются как в качестве сырья, так и в качестве источника энергии. Ценообразование на выбросы углерода окажет гораздо большее влияние на цены на сырье по сравнению с другими отраслями промышленности. Увеличение затрат на сырье может отразиться на потребителях, что может привести к снижению спроса.	Эффективное управление производством путем продвижения принципов ESG (ресурсосбережение и повышение энергоэффективности, общее внедрение управления климатическими рисками позволит Компании более устойчиво контролировать, измерять магнитуду влияния и управлять данным риском).

По каждому из перечисленных рисков в Компании проведена детальная оценка, разработаны меры и действия для снижения и/или смягчения последствий риска.

Все разработанные меры интегрируются в общую систему управления рисками Группы.

3.2.1.3 Оценка выбросов парниковых газов и углеродного следа

SASB EM-MM-110a.2

Президентом Республики Казахстан в 2021 году было заявлено на Международной конференции «Пути достижения целей Парижского соглашения и углеродной нейтральности Казахстана» о разработке Доктрины углеродной нейтральности. В этой связи, базовым годом для расчета выбросов парниковых газов всех охватов был определен 2021 год, который также был определен АО «Самрук-Қазына» как базовый для всех портфельных компаний.

С целью достижения углеродной нейтральности, следуя планам Стратегии декарбонизации в 2022 году совместно с ведущей международной консалтинговой компанией «Ernst & Young» был

реализован проект количественной оценки прямых и косвенных выбросов парниковых газов и углеродного следа продукции, с учетом национальных требований и международных стандартов, а также специфики производства АО «НАК «Казатомпром». В рамках проекта была разработана модель по расчету выбросов парниковых газов по всем ДЗО Группы, а также модель углеродного следа урановой и металлургической продукции Компании.

Оценка выбросов парниковых газов проводилась по следующим аспектам:

- Охват 1 – прямые выбросы парниковых газов, связанные со сжиганием топливно-энергетических ресурсов и веществ, неизбежными летучими выбросами (ТБО), функционированием любых производственных объектов и осуществляемых производственных процессов.
- Охват 2 – косвенные энергетические выбросы, связанные с потреблением электроэнергии, тепловой энергии, горячей воды и пара, поставляемых со стороны.
- Охват 3 – прочие выбросы парниковых газов, включающие всю цепочку жизненного цикла продукции: от закупки сырья и доставки до утилизации, то есть выбросы, напрямую не относящиеся к производителю.

Для проведения оценки все ДЗО Компании были проанализированы и сгруппированы соответственно основной деятельности по трем бизнес-сегментам:

1. Добыча и переработка урана;
2. Ядерный топливный цикл и металлургия;
3. Вспомогательная деятельность.

Структура прямых выбросов ПГ за 2019–2021 годы, %



Структура прямых выбросов парниковых газов демонстрирует, что больше половины прямых выбросов ПГ Компании приходятся на сегмент «Добыча и переработка урана», за которым следует сегмент «Вспомогательная деятельность». Наименьшая доля прямых выбросов характерна для сегмента «Ядерный топливный цикл и металлургия».

В результате было определено, что наибольший вклад в углеродный след Казатомпрома дают косвенные энергетические выбросы, связанные с потреблением электро- и тепловой энергии, горячей воды и пара, поставляемых со стороны. Для снижения косвенных энергетических выбросов Компания определила задачи по увеличению объема потребления энергии ВИЭ, а также запланировала реализацию проектов по энергоэффективности. Для достижения полной углеродной нейтральности и компенсации неснижаемых выбросов ПГ Стратегия декарбонизации АО «НАК «Казатомпром» предполагает реализацию проектов по поглощению ПГ и офсетированию.

Оценка углеродного следа

Для проведения оценки углеродного следа производственный цикл Компании анализировался в рамках цепочек по производству целевой продукции: урановая, тантал-ниобиевая, бериллиевая; а также цепочек по производству сырьевых материалов, используемых в производстве целевой продукции: газовая и плавиковая. По результатам проведения количественной оценки

углеродного следа продукции, производимой Компанией, определены объемы выбросов ПГ при производстве по видам продукции (функциональным единицам) и товарным продуктам. Наиболее существенный вклад в объем выбросов ПГ вносит производство закиси-окиси урана (ЗОУ).

824 тыс. т CO_2 – совокупный углеродный след Компании от производства ЗОУ.

Для снижения углеродного следа в Компании разработан ряд мероприятий, включающих оптимизационные решения и меры по повышению энергоэффективности. Среди них производственная оптимизация, капитальное обновление производственного оборудования, закупка и наращивание мощностей ВИЭ, а также мероприятия по поглощению CO_2.

Суммарный объем инвестиций, который Компания планирует направить на мероприятия по снижению выбросов ПГ и уменьшению углеродного следа составляет $129/227 млн для реалистичного и оптимистичного сценария соответственно.

3.2.3. Выбросы парниковых газов

Компания на регулярной основе осуществляет мониторинг выбросов парниковых газов, проводя количественную оценку объема прямых и косвенных выбросов согласно международным стандартам, гайдлайнам и общепринятым руководствам, таким как GHG protocol и ISO 14064.

Консолидация парниковых газов производится на 100% основе по Группе независимо от долевого участия Компании в совместных предприятиях.

GRI 305-1, SASB EM-MM-110a.1.

Объем прямых выбросов парниковых газов, 2020–2022 годы (область охвата 1), тыс. тонн CO_2-экв.

Показатель	2020	2021	2022
Прямые выбросы парниковых газов	92,59	106,91	97,26

В Компании отсутствуют выбросы от сжигания или разложения биомассы.

GRI 305-2

Объем косвенных энергетических выбросов парниковых газов, 2020–2022 годы (область охвата 2), тонн CO_2-экв.[59]

Вид деятельности	При потреблении электроэнергии			При потреблении тепловой энергии			Всего выбросы		
	2020	2021	2022	2020	2021	2022	2020	2021	2022
Добыча и переработка урана	532 920	554 960	546 694	546	518	1 095	533 466	555 477	548 152
Ядерный топлив**ный цикл и металлургия**	135 196	130 871	42 965	96 378	103 927	203 468	231 574	234 798	246 434
Вспомогате**льная деятельность**	52 929	50 902	46 348	1 915	1 376	2 810	54 844	52 279	49 448
Всего	721 045	736 733	636 007	98 838	105 821	207 373	819 883	842 554	844 034

Годовые объемы выбросов парниковых газов для каждого ДЗО не превышают порогового значения 20 000 тонн CO_2-эквивалента, принятого на национальном уровне для отчетности о выбросах и участия в Казахстанской системе торговли выбросами.

В отчетном периоде Компания провела несколько акций, способствующих снижению вклада Группы в изменение климата. В частности, продолжила работы по высадке деревьев на территории месторождений и в прилегающих населенных пунктах. Также был проведен «День без автомобиля», в ходе акции заинтересованные стороны на день отказались от личных автомобилей и воспользовались общественным транспортом, сократив выбросы парниковых газов от сжигания топлива в двигателях.

[59] Рыночный метод расчетов: отображает интенсивность выбросов ПГ на объектах, генерирующих электрическую и тепловую энергию. То есть в данном методе суммарные выбросы ПГ Охвата 2 для Казатомпром считаются на основе выбросов ПГ производителей электрической и тепловой энергии, у которых она закупается. Объем выбросов ПГ Охвата 2 по региональному методу 514 258 тонн CO_2-экв.

Работники Казатомпрома приняли участие в акции «Час Земли», в рамках которой предполагалось отключить все приборы от электроэнергии на 1 час в целях не только экономии электроэнергии и сокращения выбросов парниковых газов, связанных с ее потреблением, но и для привлечения общественного внимания к проблемам изменения климата.

GRI 305-3

Объем прочих косвенных выбросов парниковых газов (область охвата 3), тонн CO_2-экв.

Показатель	2022
Выбросы ТМЦ	580 399
Выбросы **по транспортировке**	161 723
Всего	**742 122**

До 2021 года расчет по парниковым газам по охватам 2 и 3 Компанией не производился, текущее казахстанское законодательство предусматривает лишь расчеты по охвату 1 на основании проведенных независимыми и лицензируемыми компаниями оценок. В этой связи перерасчетов выбросов парниковых газов в Компании не осуществлялось.

3.2.2. Энергоэффективность и энергосбережение

GRI 3-3, GRI 302-4

Казатомпром уделяет значительное внимание сокращению своего экологического следа и уменьшению воздействия на окружающую среду. Для этого Компания внедряет программы по снижению и оптимизации использования энергии. Во всех ДЗО Группы внедрена система энергоменеджмента, управляющая вопросами энергоэффективности и соответствующая международному стандарту ISO 50001:18001.

Компания также проводит поэтапный переход на систему энергетического менеджмента, соответствующую стандарту ISO 50001:2019, который помогает систематически снижать потребление энергии, уменьшать выбросы вредных веществ в атмосферу, а также получать финансовые преимущества.

Казатомпром повышает энергоэффективность и сокращает энергоемкость производства, используя энергоэффективное оборудование, рационально используя природные ресурсы и модернизируя производственные процессы. В области потребления энергоносителей и повышения энергоэффективности установлен КПД, не допускающий превышения годовых плановых удельных норм расхода электроэнергии на выпуск урана.

Каждые пять лет на предприятиях Группы проводится энергоаудит, который помогает оценить возможности и потенциал энергосбережения. Заключения энергоаудита используются при составлении Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, который формируется ежегодно в рамках Плана реализации Стратегии развития Казатомпрома на 2022-2031 годы.

В 2022 году Компания реализовала комплекс мероприятий по повышению энергоэффективности. Фактический экономический эффект от внедрения мероприятий составляет 1 142 млн тенге, что на 7% превышает запланированный. Количество топливно-энергетических ресурсов, сэкономленных в результате мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в 2022 году составило 223 ГДж.

GRI 302-1, 302-4, SASB EM-MM-130a.1.

Потребление энергии, тыс. ГДж[60]

Показатель	2020	2021	2022
Теплоэнергия	887	950	868
Теплоэнергия от ВИЭ	11	7	4
Электроэнергия	2 849	3 069	3 043
Электроэнергия от ВИЭ	14	12	14

[60] Показатели 2020-2021 годов скорректированы. В таблицу добавлены показатели по потреблению теплоэнергии и электроэнергии от ВИЭ.

Итого	**3 762**	**4 038**	**3 929**

Снижение в 2022 году по отношению к 2021 году, связано с уменьшением потребления тепловой энергии в паре по АО «УМЗ». Данного уровня снижения позволил достичь ввод в эксплуатацию установки обессоливания воды «Сокол-М(О)-5», которая позволяет получать дистиллированную воду без использования тепловой энергии в паре для дальнейшего использования в технологическом процессе. Потребление топливно-энергетических ресурсов на производство продукции, добычу и переработку сырья составило 5 411 тыс. ГДж.

Ранее получение дистиллированной воды было организовано из насыщенного пара путем охлаждения трубчатых теплообменников (дистилляторов) оборотной водой.

Использование первичных источников энергии, тыс. ГДж

Вид источника	**2020**	**2021**	**2022**
Уголь	17,9	17,6	12,7
Газ природный	0,0	2,5	7,7
Топливо (бензин, мазут, дизельное)	1 318	1 431	1 461

Энергоемкость

GRI 2-4, GRI 302-3

В 2022 году на предприятиях Группы на 1% снизилось потребление топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) в сравнении с 2021 годом. Это связано с проводимой работой по снижению потребления ТЭР. Удельная энергоемкость в 2022 году составила 0,254 тыс. ГДж/т и включает в себя потребление энергии из всех топливно-энергетических ресурсов.

Энергоемкость[61]

Показатель	**2020**	**2021**	**2022**
Потребление топливно-энергетических ресурсов на производство продукции, добычу и переработку сырья, тыс. ГДж	5 073	5 470	5 411
Производство продукции, добыча и переработка сырья, тонн	19 587	21 834	21 279
Удельная энергоемкость, тыс. ГДж/т	0,259	0,251	0,254

Альтернативная энергетика

Казатомпром стремится увеличить эффективность своего энергоснабжения, переходя от производства энергии с высоким углеродным следом к более устойчивым и экологичным методам. Для достижения этой цели активно используются альтернативные источники энергии на предприятиях Группы. Такой подход помогает сэкономить топливно-энергетические ресурсы и снизить выбросы парниковых газов:

- фотоэлектрические станции (ФЭС);
- гелиоколлекторы (или солнечные водонагреватели).

Выработка электроэнергии от фотоэлектрических станций, МВт*час

Показатель	**2020**	**2021**	**2022**
Объем генерируемой электроэнергии	3,52	3,34	3,01

Эффект от использования альтернативных источников энергии в 2022 году, тыс. тенге

Показатель	**2020**	**2021**	**2022**
Фотоэлектрические станции	97 761	90 950	133 523
Гелиоколлекторы	32 030	29 902	46 520

Компания постоянно ищет новые возможности для использования альтернативных источников энергии на своих предприятиях. В 2022 году разработана проектная документация и получено положительное заключение вневедомственной экспертизы на установку четырех гелиоколлекторных систем в ТОО «Каратау». Эти системы будут использоваться для обеспечения горячей водой гостинично-бытового комплекса, общежития и спортивного

[61] Показатели 2020-2021 годов скорректированы. В данные по потреблению ТЭР на производство продукции, добычу и переработку сырья добавлены показатели по потреблению теплоэнергии.

комплекса. Планируется завершить установку систем и ввести объект в эксплуатацию в I квартале 2023 года.

Рециклинг
Экономический эффект от реализации проекта по рециклингу по итогам 2022 года составил 6,307 млрд тенге

Планы на 2023 год и среднесрочную перспективу
На 2023 год запланированы работы по снижению углеродного следа продукции в соответствии с разработанной Стратегией декарбонизации и достижения углеродной нейтральности АО «НАК «Казатомпром» до 2060 года. Для достижения этой цели усилия будут сосредоточены на развитии возобновляемых источников энергии и сокращении выбросов парниковых газов на предприятиях Казатомпрома. Будет продолжена работа по энергосбережению и повышению энергоэффективности производственной деятельности. Основные направления включают в себя:

- установку гелиоколлекторных установок;
- рациональное распределение и использование систем электроснабжения, освещения, отопления, горячего водоснабжения, вентиляции;
- мероприятия по модернизации электрооборудования, с заменой его на энергосберегающее;
- реализацию процесса обеспечения надлежащего технического состояния и рациональную эксплуатацию энергетического оборудования и энергетических установок.

УПРАВЛЕНИЕ ЖИЗНЕННЫМ ЦИКЛОМ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

КАП1

Группа осуществляет добычу на 26 месторождениях (участках). Разработка месторождения производится методом ПСВ последовательно делением на технологические блоки. В среднем один технологический блок на месторождении отрабатывается за три-четыре года.

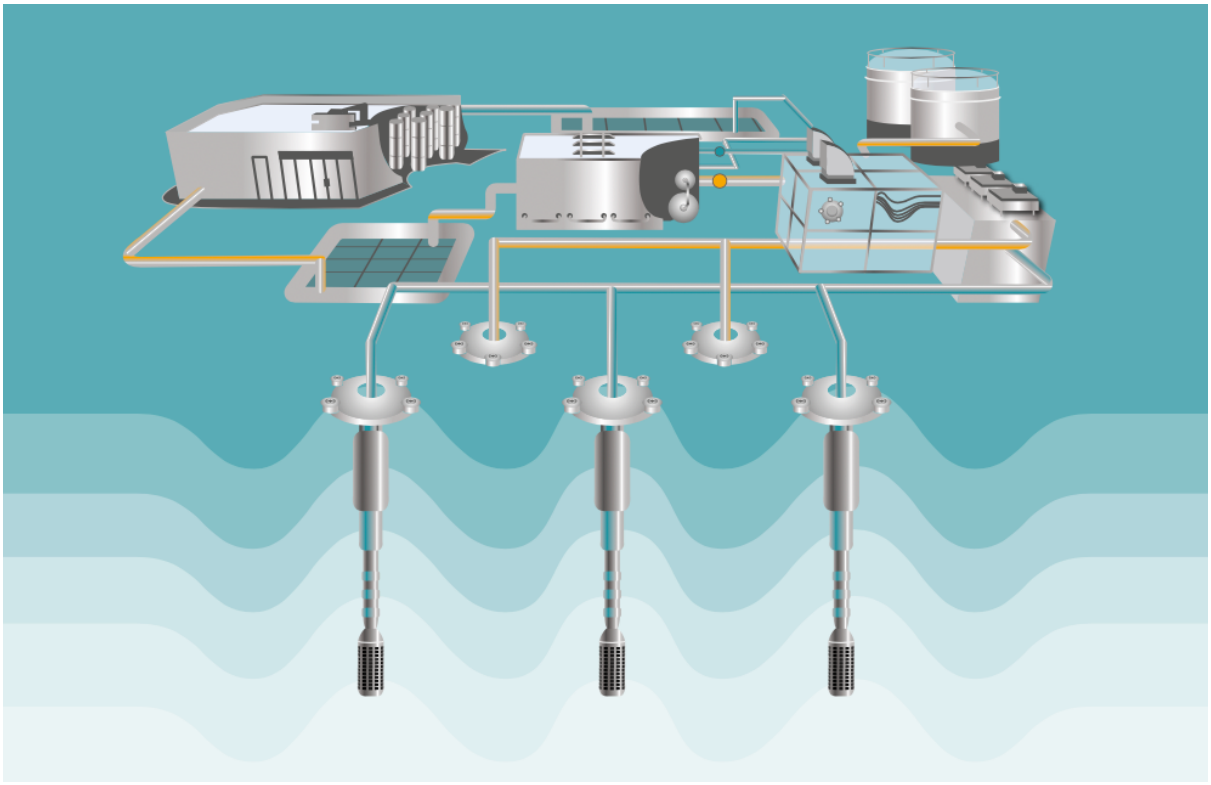
Добыча урана методом ПСВ включает в себя выполнение комплекса работ:

- горно-подготовительные работы (сооружение технологических скважин, монтаж магистральной и внутриблочной обвязки, проведение закисления горнорудной массы);
- выщелачивание урана непосредственно в недрах и добыча продуктивных растворов (активное выщелачивание, выщелачивание и довыщелачивание).

Преимущества добычи природного урана способом ПСВ по сравнению с традиционным:

- Более низка себестоимость обустройства рудника;
- Сокращение сроков строительства;
- Минимальная себестоимость добычи;
- Снижение негативного влияния на окружающее среду;
- Практически отсутствует угроза здоровью и безопасности;

Добыча урана методом ПСВ в Казахстане



3.3. Заботимся о нашей планете

В числе главных задач АО «НАК «Казатомпром» (далее – Общество, Компания) в экологической сфере было и остается сохранение природной среды в районах осуществления производственной деятельности его дочерних и зависимых организаций (далее – ДЗО). На проведение природоохранных мероприятий регулярно инвестируются значительные финансовые средства. Так, в 2022 году общие расходы ДЗО Общества на проведение мероприятий по охране окружающей среды составили свыше 1 млрд тенге. Также предприятия перечислили 210 млн тенге налоговых платежей за эмиссии в окружающую среду.

В ДЗО Общества предусмотрены надежные системы мониторинга окружающей среды и радиационной безопасности на ее урановых рудниках и производственных участках, целью которых является обеспечение достоверной информацией о воздействии предприятия на окружающую среду и возможных изменениях при неблагоприятных или опасных ситуациях.

Учитывая современные вызовы и тренды, в Компании реализуются такие значимые проекты как: низкоуглеродное развитие (декарбонизация), устойчивое развитие (экологическая ответственность, энергоэффективность и ресурсосбережение, климатические риски и т.д.), управление водными ресурсами и переход на наилучшие доступные технологии (НДТ), которые в конечном итоге направлены на сохранение и восстановление природной среды, предотвращение загрязнения окружающей среды и причинения ей ущерба, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду в регионах присутствия.

Помимо обязательного производственного экологического контроля на производственных объектах, с 2019 года, Обществом выполняются комплексные экологические и социальные исследования воздействия производственных объектов на состояние окружающей среды и здоровье населения, проживающего вблизи урановых месторождений.

В рамках данных исследований проводится оценка биоразнообразия на промплощадках рудников и прилегающих к ним участках. Привлеченные узкие специалисты-биологи, ботаники, зоологи, ихтиологи, орнитологи и др. определяют видовой состав животного и растительного мира, также разрабатываются мероприятия по сохранению биоразнообразия на производственных участках предприятий.

На регулярной основе с жителями населенных пунктов вблизи урановых месторождений проводится работа по разъяснению деятельности уранодобывающих предприятий, что способствует налаживанию доверительных коммуникаций со всеми заинтересованными сторонами.

Манас Искаков
Управляющий директор по производственной безопасности (HSE)

3.3.1. Подход к управлению

Защита окружающей среды – неотъемлемая часть деятельности Казатомпрома и его подхода к управлению устойчивым развитием. Мы признаем свою ответственность за воздействие на окружающую среду, здоровье, безопасность и качество жизни людей. Реализуя целевые производственные планы, мы не только обеспечиваем людей чистой энергией, но и стремится сохранить планету для будущих поколений. Компания принимает все необходимые меры для обеспечения экологической безопасности, сохранения естественной природной среды в местах производственной деятельности, рационально использует природные ресурсы, ставя перед собой задачу по достижению нулевого уровня воздействия на окружающую среду.

В рамках мировой Повестки до 2030 года Группа определила 3, 7, 8, 9, 12, 13 Цели устойчивого развития ООН в сфере охраны окружающей среды – одними из главных приоритетов наряду с обеспечением радиационной и ядерной безопасности.

Основные принципы и подходы Группы к управлению охраной окружающей среды (ООС) изложены в Политике АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения радиационной и ядерной безопасности.

При Совете директоров Компании действует Комитет по производственной безопасности (HSE). Общее руководство деятельностью в области охраны окружающей среды осуществляет Блок по производственной безопасности КЦ Казатомпрома – организовывает работу в сфере ООС, проводит анализ эффективности этой работы, готовит отчеты для руководства Компании. На уровне дочерних и зависимых организаций сформированы подразделения, обеспечивающие реализацию природоохранной политики, соответствие всех производственных процессов законодательным требованиям в области ООС и внутрикорпоративным процедурам.

GRI 2-23

Мы используем принцип предосторожности, особенно в сфере охраны труда, промышленной безопасности и воздействия на окружающую среду. Реализация данного принципа осуществляется в процессе управления рисками в рамках функционирования интегрированной Системы управления ОТ, ПБ и ООС Группы.

Действующая в Компании система экологического менеджмента основана на соблюдении нормативно-правовых документов в области охраны окружающей среды и координирует усилия в ООС с деятельностью Группы в обеспечении промышленной, ядерной и радиационной безопасности, а также с другими смежными областями.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год, стр. 154-155, https://www.kazatomprom.kz/storage/c5/kazatomprom_iar_2021_rus.pdf).

Внедряя новые технологии и лучшие мировые практики по добыче природного урана, Казатомпром совершенствует процессы, связанные с охраной окружающей среды и рациональным использованием природных ресурсов. Мы добываем природный уран используя наиболее экологичный метод извлечения элемента из земной коры – подземное скважинное выщелачивание (ПСВ), позволяющее минимизировать риски для здоровья людей и обеспечивающее самовосстановление подземных вод после завершения добычи. Данный метод также характеризуется отсутствием масштабного радиоактивного загрязнения территорий.

Казатомпром – 25 лет с заботой о природе!

8 июня 2022 года в рамках Всемирного Дня окружающей среды в АО «НАК «Казатомпром» на платформе РИТМ в онлайн формате было проведено мероприятие «Казатомпром – 25 лет с заботой о природе!» – презентованы проекты Компании в области охраны окружающей среды и экологии, а также мероприятия, реализуемые Группой в сфере декарбонизации. Во всех ДЗО Группы проведены экологические акции. Для повышения культуры экологической безопасности в школах были организованы обучающие проекты в формате открытых уроков на тему экологии, в частности в областной специализированной школе-интернате для одаренных детей №4 «Болашак» (г. Степногорск) ТОО «Семизбай-U» реализовал обучающий проект «Экологическая безопасность».

Группа ведет системную работу, нацеленную на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду принимая комплексные меры и мероприятия в сфере охраны окружающей среды для повышения экологической безопасности, гарантируя устойчивое развитие своих предприятий.

3.3.1.1. Реализация Дорожной карты ESAP

В 2022 году в рамках реализации Дорожной карты Плана ESAP мероприятий в экологической сфере:

- выполнялись исследования экологических воздействий производственных объектов на окружающую среду и местное население;
- осуществлялась работа по созданию отраслевой системы экологического нормирования и мониторинга окружающей среды уранодобывающих предприятий;
- продолжалась работа по разработке корпоративных стандартов в обеспечении производственной безопасности на предприятиях Компании;
- утверждена Политика зеленого финансирования АО «НАК «Казатомпром».

3.3.1.2. Мониторинг и контроль

SASB EM-MM-160a.1.

Главной целью экологического мониторинга является минимизация воздействия производственной деятельности на окружающую среду и население, проживающее в местах осуществления производственной деятельности Казатомпрома. Согласно с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан в отчетном периоде ДЗО Группы в соответствии с План-графиком осуществляли ежеквартальный производственный экологический контроль (ПЭК) с привлечением аккредитованных подрядных организаций (лабораторий).

В 2022 году в соответствии с выполнением новых норм Экологического Кодекса Республики Казахстан[62] и для установления единых требований к порядку ПЭК на предприятиях подземного скважинного выщелачивания, Компания актуализировала корпоративный стандарт АО «НАК «Казатомпром» СТ НАК 5.3.3-2022 «Система стандартов производственной безопасности. Охрана окружающей среды. Типовая программа производственного экологического контроля предприятия подземного скважинного выщелачивания»[63]. На основании изменений ДЗО получены решения по определению категории объекта, оказывающего негативное влияние.

Были реализованы задачи по улучшению прогнозирования и мониторинга воздействия на окружающую среду, усовершенствована экологическая экспертиза, завершены исследования в сфере экологических и социальных воздействий производственных объектов рудника ПСВ на объекты окружающей среды и местное население, проведен комплексный технологический аудит АО «УМЗ».

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет за 2021 год, стр. 156-157, https://www.kazatomprom.kz/storage/c5/kazatomprom_iar_2021_rus.pdf.

В соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, до начала любой намечаемой деятельности обязательно осуществляется оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) и проводятся общественные слушания, на которых представители предприятий в качестве Заказчиков представляют свои проекты и дают разъяснения заинтересованным сторонам по экологическим и социальным аспектам намечаемого проекта. Результаты ОВОС полностью раскрываются для ознакомления и комментариев всех заинтересованных лиц, и любой житель населенного пункта региона присутствия Компании может высказаться по интересующим вопросам, в т.ч. о влиянии намечаемой деятельности на окружающую среду и здоровье местного населения.

Все реализованные в ДЗО Компании проекты по строительству и реконструкции производственных объектов прошли общественные слушания и стадию ОВОС, а также имеют

[62] Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 года.
[63] Приказ Компании №141 от 23.11.2022 года.

положительную государственную экологическую экспертизу, выданную уполномоченным государственным органом.

3.3.1.2. Сертификация

Система экологического менеджмента и энергоменеджмента, внедренная на всех производственных предприятиях Группы соответствует стандартам ISO 14001 и ISO 50001.

В 2022 году, в рамках обязательств по совершенствованию подходов управления вопросами производственной безопасности, КЦ Казатомпрома успешно прошел второй наблюдательный аудит, подтвердив сертификат TÜV International Certification. Независимый аудит удостоверил, что при организации экспортных поставок соединений природного урана интегрированная система менеджмента Компании соответствует требованиям международных стандартов ISO 14001:2015 и ISO 45001:2018 «Система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда».

3.3.1.3. Обучение в области охраны окружающей среды

Для получения необходимых компетенций и знаний в части изучения и применения передовой международной отраслевой практики (GIIP), обеспечения эффективности управления природоохранной деятельностью в Компании регулярно проходит обучение персонала из числа руководителей ДЗО и специалистов, ответственных за охрану недр, экологические и социальные вопросы. В соответствии с Планом мероприятий Дорожной карты ESAP в отчетном периоде совместно с филиалом ТОО «ИВТ» «КЯУ» были проведены обучающие семинары в области экологической безопасности и ООС:

- требования Программы комплексных экологических и социальных исследований воздействия производственной деятельности АО «НАК «Казатомпром» на окружающую среду и местное население» (Environmental and Social Research Program /ESRP);
- внедрение Стандарта КСС «Методические указания по организации мониторинга воздействия ПСВ на грунтовые и подземные воды» в ДЗО АО «НАК «Казатомпром»;
- корпоративная Программа «Zero Waste»;
- мероприятия по ликвидации исторических загрязнений на контрактной территории недропользователя;
- рейтинг экологической эффективности АО «НАК «Казатомпром» с учетом отраслевой специфики и дизайном для размещения на интернет-ресурсе.

В обучении приняли участие 191 слушателей из 19 ДЗО и КЦ.

В рамках проекта декарбонизации в г. Астана состоялся двухдневный семинар на тему: «Количественная оценка углеродного следа продукции (УСП) и последующая разработка Программы углеродной нейтральности (ПУН), в рамках реализации низкоуглеродного развития (декарбонизации) Компании». Особое внимание уделялось раскрытию методов и подходов расчетов показателей выбросов парниковых газов «Охват 1, 2, 3». Семинар был организованный КЦ совместно с Ernst and Young для работников ДЗО.

За весь период реализации Плана ESAP проведено 22 обучающих семинара/вебинара, в которых приняли участие 811 слушателей ДЗО и КЦ Компании.

3.3.1.4. Затраты на охрану окружающей среды

В 2022 году затраты Казатомпрома на мероприятия по природоохранной деятельности составили 1 074,8 млн тенге. Компания также перечислила 210 млн тенге налоговых платежей за эмиссии в окружающую среду.

Инвестиции в природоохранные мероприятия в 2022 году, млн тенге

Совершенствование технологических процессов, включая снижение неорганизованных эмиссий в окружающую среду	292,4
Повышение эффективности существующих пылегазоулавливающих и водоочистных установок	47,4
Проведение научно-исследовательской деятельности в области охраны окружающей среды	406,6

В отчетном периоде государственным органом в области охраны окружающей среды были зафиксированы нарушения экологического законодательства, приведшие к выплате штрафов на сумму 21,3 млн тенге. Наряду с этим, АО «УМЗ» в IV кв. оплатило штраф на 1,84 млн тенге, за предоставление недостоверной информации о виде деятельности рудника «Караджал» и, как следствие, неправильное определение категории объекта (II категории), что явилось нарушением п. 3 ст. 418 Экологического кодекса РК. Однако следует отметить, что данное нарушение не входит в группу нарушений «загрязнение окружающей среды». Кроме того, в 2022 году ТОО «СП «Инкай» оплатило штраф в размере 1,63 млрд тенге.

Административные штрафы, наложенные на Компанию уполномоченным государственным органом, касались нарушения экологических норм и требований, а именно – загрязнение земли из-за разлива технологических растворов и превышение загрязняющих веществ в сточных водах (ТОО «Байкен-U», ТОО «Семизбай-U», ТОО «Кызылкум», ТОО «РУ-6», ТОО «СП «Инкай», ТОО СП «Катко», ТОО «ДП «Орталык», ТОО «СКЗ-U»). По всем нарушениям установлены корневые причины, устранены и принимаются меры по недопущению подобных случаев в дальнейшем.

3.3.1.5. Экологическая оценка поставщиков

Соблюдение требований корпоративного стандарта «Система стандартов производственной безопасности» является обязательным для поставщиков товаров, работ и услуг, а также подрядных организаций Компании и носит рекомендательный характер для контрагентов.
Подробнее см. Интегрированный годовой отчет за 2021 год, стр. 158, https://www.kazatomprom.kz/storage/c5/kazatomprom_iar_2021_rus.pdf.

3.3.2. Выбросы в атмосферу

GRI 3-3

Специфика производственной деятельности Группы сопряжена с выбросами в атмосферу в следствие чего минимизация выбросов загрязняющих веществ является важным аспектом природоохранной деятельности Казатомпрома. Мы стремимся снизить негативное воздействие путем внедрения технологических усовершенствований собственных производств. В тоже время, Компания, реализуя свою продукцию в 8 стран, использующих ядерную энергетику, вносит свой вклад в низкоуглеродное развитие и в сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Группа реализует меры, направленные на снижение выбросов в атмосферу и мониторинг качества воздуха:

- мониторинг состояния атмосферы;
- использование современных газоочистных систем, энергосберегающих технологий и фотоэлектрических станций, обеспечивающих снижение выбросов загрязняющих веществ;
- использование пылегазоулавливающих установок для пылеочистки и очистки технологических газов, отходящих от прокалочных печей. Установка с импульсным керамическим фильтром (ФКИ-45) успешно эксплуатируется в аффинажных цехах ТОО «Казатомпром-SaUran», исключая выброс в атмосферу радиационной пыли и минимизирует эмиссии в окружающую среду на 20%.

Годовая выработка электроэнергии, производимая солнечными фотоэлектрическими станциями Группы, составляет 3,01 МВт*час. Вырабатываемая электроэнергия используется для собственных нужд, позволяя ежегодно экономить 133 млн тенге. Избыток электроэнергии выдается в местные электрические сети для использования населением и предприятиями регионов присутствия Группы.

3.3.3. Водные ресурсы

GRI 3-3

Вода – существенный компонент технологического процесса как на основных производствах Казатомпрома, так и в работе установок осмоса (деминерализованная вода – сырье для производства электроэнергии, поставляемой во внешнюю сеть для нужд местных сообществ).

Кроме того, в некоторых регионах Компания обеспечивает местное население и промышленность водоснабжением.

Мы поддерживаем Повестку ООН в области устойчивого развития на период до 2030 г., включая ЦУР 6 «Обеспечение наличия и рационального использования водных ресурсов и санитарии для всех», осуществляем свою деятельность в соответствии с Водным кодексом РК (статья 66) и разрешительной документацией в области охраны водных ресурсов. Компания использует раздельное водоснабжение предприятий: производственно-техническое и питьевое.

Водозабор Компании не оказывает существенного влияния на источники воды. Группа не осуществляет водозабор из источников, признанных уязвимыми, охраняемыми государством и особо ценных для местных сообществ или биоразнообразия.

Стремясь сократить водопотребление, мы прилагаем максимальные усилия для снижения объемов забора воды и увеличения объемов повторного использования. Также проводятся регулярный мониторинг и оценка рисков водоснабжения во всех регионах присутствия.

3.3.3.1. Потребление воды и водозабор

GRI 303-1, SASB EM-MM-140a.1.

Забор воды, в том числе для обеспечения питьевого водоснабжения, осуществляется согласно требованиям и нормам технологических регламентов ПСВ и не оказывает существенного воздействия на источники воды. Предприятия, осуществляющие водоснабжение (централизованное/нецентрализованное) ведут учет забираемой воды, регулярное наблюдение за состоянием водозаборных сооружений, систем внутреннего водоснабжения, узлов учета воды. Требования к приборам учета воды установлены Водным кодексом РК, техническими регламентами, правилами выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета в системах водоснабжения и водоотведения.

Добыча подземных вод производится с водозаборных участков водопользователя на основании разрешения на специальное водопользование, выданного Бассейновыми инспекциями по регулированию использования и охране водных ресурсов Кмитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

В 2022 году общее количество забираемой воды сократилось на 9% по сравнению с 2021 годом, с 10 120,7 тыс. м^3 до 9 188,9 тыс. м^3 воды соответственно.

Объем забираемой воды, тыс. м^3

GRI 303-3, SASB EM-MM-140a.1

Источник	**2022**
Поверхностные воды	6,5
пресные воды	-
другие **воды**	6,5
Подземные воды	8 573,5
п**ресные воды**	3 455
другие воды	5 118,5
Муниципальные и другие системы водоснабжения	608,9
пресные воды	608,9
другие воды	-
Общее количество забираемой воды	9 188,9

93% от общего количества забираемой воды приходится на подземные воды. Из поверхностных источников забирается 0,07% воды. Забор воды из муниципальных и других систем водоснабжения в отчетном периоде снизился на 62%, с 1 582,9 тыс. м^3 до 608,9 тыс. м^3 в связи с реализацией доли участия в АО «Каустик» и исключения его с периметра охвата.

GRI 303-5

Общий объем потребления воды составил 5,773.3 тыс. м^3.

3.3.3.2. Сброс сточных вод

В результате деятельности на предприятиях образуются производственные, ливневые и хозяйственно-бытовые сточные воды. Водоотведение в поверхностные водные объекты включает: ливневые воды с территории промплощадки и нормативно чистые воды (не используемые в технологическом процессе). Сброс очищенной воды осуществляется через выпуски ливневой канализации. Сточные воды рудников сбрасываются в пруд-накопитель. Требованиями национального законодательства запрещается сброс сточных вод на рельеф местности и водные объекты без очистки. С 2017 года в Казатомпром действует Стандарт «Общие требования к обеспечению экологической безопасности в дочерних и зависимых организациях АО «НАК «Казатомпром».

GRI 303-2, SASB EM-MM-140a.2

Весь объем сбросов проходит очистку и соответствует нормативным требованиям качества воды согласно Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Мониторинг состояния водных объектов, в том числе определение химического состава поверхностных, подземных и сточных вод, проводится регулярно аккредитованными специализированными лабораториями. Программа мониторинга включает исследования качества сточных вод на всех промышленных площадках, соединенных с централизованными канализационными сетями.

В 2022 году в ДЗО Группы превышения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в сбросах сточных вод, установленных для водных объектов рыбохозяйственного значения – не зафиксировано.

GRI 303-4

Объем сбросов сточных вод, тыс. м^3 [64]

Показатель	2020	2021	2022
Общий объем сбросов сточных вод	5 239,4	4 823,0	3 415,6

3.3.3.3. Грунтовые воды

В процессе добычи урана с использованием метода ПСВ существует риск загрязнения подземных вод. Для его минимизации на всех эксплуатируемых рудниках Казатомпрома, в соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями, месторождения окружены санитарной защитной зоной радиусом 500 метров от залежей руды. Также, в соответствии с установленными законодательными требованиями и требованиями корпоративного стандарта «Методические указания по организации мониторинга воздействия ПСВ урана на грунтовые и подземные воды», в рамках производственного экологического контроля предприятия Группы осуществляют постоянный мониторинг состояния подземных вод.

3.3.4. Обращение с отходами

GRI 3-3, 306-1, 306-2, SASB EM-MM-150a.10

Производственная деятельность предприятий Группы сопряжена с образованием производственных и коммунальных отходов. Безопасное управление отходами, их переработка и утилизация – один из приоритетов Казатомпрома. При невозможности переработки отходов мы обеспечиваем их обезвреживание, экологически безопасное размещение и/или передаём специализированным организациям.

Основными отходами Компании являются:

- твердые и жидкие радиоактивные отходы;
- вскрышные породы, образующиеся при добыче флюоритовой медно-молибденовой руды;
- буровые шламы, образующиеся при бурении скважин на полигоне ПСВ;
- фтористый гипс, образующийся при производстве плавиковой кислоты;
- золошлаковые отходы от производства тепловой энергии;
- коммунальные отходы;

[64] Компания не ведет учет сброса воды в разбивке по категориям.

- отработанные нефтепродукты;
- автомобильные шины.

При обращении с отходами Компания руководствуется корпоративными стандартами и нормативно-правовыми актами РК в области обращения с отходами, обеспечивает раздельный сбор всех образующихся отходов в зависимости от их типа и состава для последующей утилизации, переработки и удаления. Осуществляет обязательный контроль за предотвращением образования отходов, а также выполняет ряд мероприятий согласно утвержденным программам и планам управления отходами.

Мероприятия для сокращения объема отходов:

- повторно используются полиэтиленовые трубы для обвязки технологических трубопроводов;
- проводится рециклинг (recycling);
- повторное применение отходов по мере необходимости на производстве (отработанные автомобильные шины, масла);
- мониторинг за отходами производства путем отбора и анализа проб, с целью выделения мер по снижению образования и дальнейшему обезвреживанию отходов;
- раздельный сбор твердых бытовых отходов – пластик, бумага и стекло в офисах и вахтовых поселках Рудников. Отсортированные виды ТБО сдаются в ближайший пункт приема макулатуры и пластика (специализированная организация) на безвозмездной основе для дальнейшей переработки;
- все образующиеся отходы подлежат временному накоплению только в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах – площадке временного складирования производственных отходов, площадке временного складирования ТБО, шламонакопителе буровых шламов, площадке временного хранения ТНРО.

Для управления отходами, мы также взаимодействуем со специализированными организациями, осуществляющими операции по сбору, восстановлению или удалению отходов. В частности, Казатомпром заключает договора по выполнению следующих услуг:

- принятие и захоронение низкорадиоактивных отходов;
- прием и захоронение ТБО;
- утилизация промышленных отходов;
- вывоз радиоактивно-загрязненных металлических и ПНД материалов с последующей утилизацией.

Для опасных отходов разработаны паспорта с указанием основной информации: наименование, перечень опасных свойств, состав, токсичность и меры предосторожности при обращении с отходами. Транспортировка опасных отходов производится в соответствии с действующим законодательством и исключительно с привлечением лицензированных организаций. В 2022 году Компания не осуществляла трансграничную перевозку опасных отходов.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет за 2021 год, стр. 162-163, https://www.kazatomprom.kz/storage/c5/kazatomprom_iar_2021_rus.pdf.

GRI 306-3, SASB EM-MM-150a.4.

В 2022 году общий объем отходов Группы составил 604,627 тыс. тонн, что на 41% меньше, чем в 2021 году. Такое значительное снижение обусловлено уменьшением вскрышных работ на руднике «Караджал» АО «УМЗ» из-за остановки добычи флюоритовой руды.

3.3.4.1. Обращение с твердыми низкорадиоактивными отходами

В процессе производственной деятельности уранодобывающих предприятий образуются твердые низкорадиоактивные отходы (ТНРО – наименее опасные по уровню радиации твердые радиоактивные отходы) утилизацией которых занимаются добывающие предприятия Группы в специально отведенных для этого местах.

Вклад различных видов ТНРО в общий объем радиоактивных отходов (РАО) уранодобывающих предприятий Группы в 2022 году, %

Виды ТНРО	Вклад в общий объем РАО
Пески, илы пескоотстойников, загрязненные грунты	78,8
Битая смола	0,3
Металлоотходы	3,4
Спецодежда, СИЗ, ветошь, фильтры	1,6
Пластиковые отходы (трубы и др.)	1,0
Прочие радиоактивные отходы	14,8

3.3.5. Биоразнообразие

GRI 3-3

Несмотря на то, что деятельность АО «НАК «Казатомпром» не оказывает прямого существенного воздействия на биоразнообразие, мы понимаем и принимаем важность сохранения биологического разнообразия в регионе своего присутствия, прилагая все усилия для изучения состояния флоры и фауны на территории урановых месторождений.

Мы всегда открыты к диалогу и сотрудничеству по вопросам охраны и защиты биоразнообразия. Так, у ДЗО АО «НАК «Казатомпром» (ТОО «ИВТ») существует консорциальное соглашение с Институтом зоологии по проведению комплексных исследований по защите птиц от воздействия линий электропередач, в рамках программы АО «НАК «Казатомпром».

Мы уделяем внимание недопущению угрозы биоразнообразию, вкладывая значительные ресурсы в анализ рисков на всех этапах нашей деятельности. Экологические риски, возникающие в процессе производственной деятельности связаны в первую очередь с нарушением почвенно-растительного покрова и вытеснением животных за пределы привычного ареала обитания. С целью снижения экологических рисков в Компании утвержден стандарт по оценке и мониторингу биоразнообразия в процессе промышленной отработки урановых месторождений и в пострекультивационный период.

GRI 304-1, SASB EM-MM-160a.3.

Общая площадь земель, находящихся в собственности/аренде/под управлением Группы составляет 94 974,4 га. Заповедников и других особо охраняемых природных земель, находящихся на территории или граничащих с урановыми месторождениями Группы, нет.

GRI 304-2

В соответствии с действующим законодательством Компания осуществляет свою деятельность на землях промышленного назначения и землях населенных пунктов.

Все ДЗО Группы, входящие в периметр проекта реализации Плана ESAP, охвачены исследованиями по оценке биоразнообразия на территориях, прилегающих к производственным участкам.

В рамках реализации Дорожной карты ESAP в отчетном периоде продолжилась реализация Программы защиты птиц от воздействий линий электропередач. А также были проведены комплексные экологические исследования, в том числе и оценки биоразнообразия на территориях, прилегающих к уранодобывающим рудникам Южного Казахстана – 16 рудников: Заречное, Куланды, Каратау, Северный и Южный Карамурун, Харасан-1, Харасан-2, Южный Инкай, Акдала, Западный Мынкудук, Центральный Мынкудук, Жалпак, Восточный Мынкудук, Уванас, Канжуган, Южный Мойынкум, Центральный Мойынкум. Исследования проводились на территории землеотводов рудников и в радиусе 10 км от них для выявления возможных техногенных и кумулятивных воздействий на объекты окружающей среды и местное население.

Работы по оценке биоразнообразия проведены согласно СТ НАК 17.6-2022. «Методические указания по оценке биоразнообразия на урановых месторождениях, производственных объектах и прилегающих к ним территориях» на рудниках Южный Инкай, Восточный Мынкудук, Уванас, Канжуган, Южный Мойынкум, Центральный Мойынкум.

В ходе исследований был выполнен анализ производственной деятельности предприятий с позиции воздействия на окружающую среду, проанализированы имеющиеся фоновые данные экологического состояния атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, изучены типы почв, структура подземных водоносных горизонтов, видовой состав флоры и фауны. Собраны новые данные по экологическому состоянию почвенного покрова, поверхностных и подземных вод, атмосферных осадков. Впервые проведены исследования микробиоценоза и фитотоксичности почв на ГТП. Определены потенциальные каналы воздействия на объекты окружающей среды и составлен первичный перечень экологических рисков.

По результатам исследования сделан вывод, что воздействий производственной деятельности предприятий на показатели состояния окружающей среды за границей санитарно-защитной зоны – не выявлено.

В 2023 году исследования по оценке экологического состояния и оценке биоразнообразия на урановых месторождениях Казатомпрома продолжатся.

Также в 2022 году Компанией разработан и направлен для внедрения и реализации в ДЗО корпоративный Стандарт «Методические указания по оценке биоразнообразия на урановых месторождениях, производственных объектах и прилегающих к ним территориях». В рамках внедрения стандарта в ДЗО проведено обучение «Оценка биоразнообразия на урановых месторождениях», определены контрольные точки и фоновые площадки для исследования по оценке биоразнообразия и других экологических исследований на территориях, прилегающих к производственным участкам. Созданы карты с указанием местообитаний, нарушенных горными работами. Для более точного определения мест обитания и выявления чувствительных экосистем изучение биоразнообразия проводится с учетом сезонной миграции птиц и млекопитающих.

GRI 304-3

Казатомпром на регулярной основе проводит мероприятия по восстановлению земель, нарушенных в результате деятельности добывающих предприятий. По мере обработки участков месторождений осуществляются поэтапные рекультивационные работы по восстановлению ландшафта и растительного покрова с возвращением земель в хозяйственный оборот.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет за 2021 год, стр. 165, *https://www.kazatomprom.kz/storage/c5/kazatomprom_iar_2021_rus.pdf*.

На территории вышеуказанных 16 рудников АО «НАК «Казатомпром» охраняемые или восстановленные местообитания отсутствуют. При этом в Компании утверждена дорожная карта по проведению ликвидации месторождения Уванас. Реализация данного проекта запланирована на конец апреля 2023 года. До этого времени ведутся подготовительные работы.

При проведении работ по оценке биоразнообразия используются международные стандарты, методические указания и соответствующие определители, а также Экологический кодекс РК и СТ НАК 17.6-2022. «Методические указания по оценке биоразнообразия на урановых месторождениях, производственных объектах и прилегающих к ним территориях».

GRI 304-4

Деятельность Компании не представляет опасности для животных и растений, занесенных в Красную книгу Международного союза охраны природы и природных ресурсов (МСОП) и Красную книгу Республики Казахстан и находящихся под угрозой исчезновения.

При методе ПСВ не происходит изменения ландшафта территории недропользования, что способствует сохранению эндемичной флоры и фауны – гибель животных и опустынивание территорий исключается. По окончании добычи урана и проведению работ по ликвидации последствий недропользования, животные возвращаются в прежнюю среду обитания.

Текущий охранный статус видов животных и растений, занесенных в Красную книгу: находящиеся на грани полного исчезновения – 0, исчезающие (вымирающие) – 3, уязвимые

(близкие к уязвимым) – 12, находящиеся в состоянии, близком к угрожаемому – 1, вызывающие наименьшее опасение – 11.

3.3.6. Планы на 2023 год и среднесрочную перспективу

В 2023 году Компанией запланировано реализовать ряд мероприятий в области охраны окружающей среды:

- установить ключевые показатели эффективности для руководителей ДЗО, ориентированные на выполнение пунктов Дорожной карты ESAP;
- продолжить обучение персонала ответственного за охрану окружающей среды ДЗО по направлениям: управление отходами производства и потребления, оценка биоразнообразия на уранодобывающих месторождениях, проведение экологического мониторинга на предприятиях;
- провести научно-исследовательские работы с комплексными, экологическими и социальными исследованиями воздействия производственной деятельности АО «НАК «Казатомпром» на окружающую среду и местное население» (Environmental and Social Research Program /ESRP). Исследования по программе «Zero Waste» АО «НАК «Казатомпром», направленной на разработку мероприятий по снижению и минимизации отходов производства и потребления, образующихся на предприятиях уранодобывающей отрасли;
- продолжить работу по созданию Базы данных системы экологического мониторинга и состояния окружающей среды уранодобывающих предприятий Группы;
- вести реализацию Стратегии декарбонизации и достижения углеродной нейтральности АО «НАК «Казатомпром» до 2060 года;
- провести анализ и подготовку информации для оценки климатической ответственности (Climate change) Компании в международном климатическом рейтинге CDP (Carbon Disclosure Project);
- внедрить стандарт отчетности в области изменения климата (TCFD), стандарт SASB и получить CDP рейтинг;
- разработать корпоративный стандарт и Стратегию/Программу по управлению водными ресурсами АО «НАК «Казатомпром»;
- разработать процедуры для проведения конкурса по наибольшему сокращению отходов производства и потребления в АО «НАК «Казатомпром»;
- организовать и провести корпоративную программу РИТМ АО «НАК «Казатомпром», в рамках Всемирного Дня охраны окружающей среды;
- провести внутренний аудит в ДЗО по результатам реализации Дорожной карты ESAP и начать подготовку к внешнему аудиту;
- осуществить сбор и анализ предложений по изменению экологического законодательства РК, влияющего на деятельность Компании;
- провести экологические акции, субботники, экологические мероприятия, день открытых дверей, мастер-классы и др. экологические коммуникации с заинтересованными сторонами.

3.4. Создаем привлекательные условия труда

Одним из главных наших приоритетов является забота о благополучии работников и населения, проживающего в регионах присутствия Компании. Мы реализуем комплекс мероприятий в рамках корпоративной программы благополучия, направленных на обеспечение социальной стабильности и создание благоприятного морально-психологического климата в трудовых коллективах, улучшение социально-трудовых условий, повышение уровня безопасности.

В 2022 году проведена значительная работа по мониторингу состояния условий труда, на основании которого разработана и начала внедряться концепция Industrial Relations, направленная на улучшение социально-трудовых и социально-бытовых условий. Нами обеспечены максимально безопасные условия труда, требования законодательства РК и внутренних регламентов по промышленной, радиационной и ядерной безопасности, охране труда и окружающей среды соблюдаются безоговорочно.

Казатомпромом разработаны стандарты питания, проживания, спец одежды, проведена унификация пакета ДМС, что дает всем работникам ДЗО равные возможности вне зависимости от уровня занимаемой должности.

В целях формирования культуры ЗОЖ, укрепления физического развития в вахтовых поселках созданы все условия для занятия спортом, проводятся спортивные турниры, ежегодные спартакиады и марафоны. Для поддержки ментального здоровья в Компании работает корпоративный психолог: проводятся тренинги для работников КЦ и ДЗО, групповые и индивидуальные консультации.

Компания предоставляет каждому работнику равные карьерные возможности, программы развития, обучения, реализует программы признания: лучший по профессии, лучший работник года, заслуженный работник атомной отрасли.

Среднемесячная заработная плата персонала за 2022 год составила 510 154 тенге, что на 37% выше, чем в 2021 году. Значительного роста удалось достичь благодаря увеличению должностных окладов и внедрению второго этапа проекта «Систематизация оплаты труда», а также нового вида выплаты – индексированного дохода.

В 2022 году инициирован ряд социально-значимых проектов: строительство детских игровых и спортивных площадок, приобретение учебного оборудования, благоустройство населенных пунктов, оказание финансовой помощи социально-уязвимым слоям населения в виде продуктовых корзин, школьных принадлежностей, новогодних подарков, ряд других инициатив. Завершено строительство станции скорой помощи в Туркестане.

Повышение уровня всех аспектов благополучия работников – всегда в фокусе нашего внимания. Казатомпром будет и дальше всесторонне развивать данное направление.

Алибек Алдонгаров
Главный директор по HR и цифровизации

3.4.1. Подход к управлению

GRI 3-3

Казатомпром объединяет более 20 000 работников и является одним из крупнейших и социально-ответственных работодателей страны. От эффективности работы каждого зависит достижение производственных результатов, а также дальнейшее развитие Компании. Мы стремимся обеспечить нашему персоналу достойные условия труда, широкие возможности для профессионального и личностного роста, социальное благополучие.

АО «НАК «Казатомпром» несет ответственность за обеспечение достойных условий труда, предлагая конкурентоспособную заработную плату, способствуя развитию талантов и гарантируя соблюдение трудовых прав.

В основе наших ценностей – взаимное доверие, уважение, открытость и честность, а также постоянное профессиональное развитие. Поскольку наша операционная деятельность требует широкого спектра навыков и квалификаций, мы предоставляем доступ к образовательным и развивающим программам для всех категорий персонала. Кроме того, мы создаем индивидуальные программы развития для ключевых наших работников, которые включают регулярную оценку их квалификации.

Важной частью нашей корпоративной культуры является обеспечение инклюзии и равных прав, а также недопущение дискриминации. Мы привлекаем и развиваем наиболее талантливых работников вне зависимости от гендера, национальности, возраста, вероисповедания, социального статуса, физических и ментальных способностей, опыта работы и образования. Такой подход соотносится с ЦУР ООН 3, 4, 8, 9, 10, 11 по повышению качества жизни и благополучия людей всех возрастов, предоставлению инклюзивного и равного по качеству образования, созданию возможностей для обучения на протяжении всей жизни, а также достижению гендерного равенства и обеспечению достойных условий труда для всех без исключения.

Деятельность Компании в области управления персоналом регулируется Кадровой политикой АО «НАК «Казатомпром» на 2018-2028 годы. Документ является одним из важнейших инструментов достижения стратегических целей и призван обеспечивать мотивацию работников, достижение высокой эффективности труда, тщательно учитывая их интересы и возможности, стимулировать активное участие персонала в жизни Компании. В 2022 году Советом Директоров была утверждена обновленная Кадровая политика на 2023-2028 годы, предусматривающая внедрение практик инклюзивности и разнообразия особых человеческих потребностей и индивидуальных возможностей, а также создание психологически безопасной среды и чувства принадлежности для всех работников.

Кроме того, мы руководствуемся Трудовым законодательством Казахстана, международными стандартами и комплексом корпоративных документов:

- Политика вознаграждения;
- Правила отбора и найма персонала;
- Коллективный договор;
- Кодекс этики и комплаенса;
- Принципы Политики корпоративной социальной ответственности.

GRI 2-13

Совет директоров утверждает и контролирует достижение стратегических целей в области работы с персоналом. За эффективность политики управления кадрами, а также за непосредственную работу с кадрами отвечают Департамент HR и Департамент по социальной работе. Непосредственную координацию на местах и оперативное управление осуществляют службы по работе с персоналом на уровне предприятий.

Ключевые задачи в области кадрового менеджмента:

- конкурсная основа найма персонала, снижение текучести кадров;
- равные условия труда, профессиональный, карьерный и личностный рост работников;

- предоставление возможностей обучения и повышения квалификации;
- накопление и сохранение знаний внутри Компании;
- совершенствование системы оплаты труда и мотивации;
- социальная поддержка работников, в том числе реализация мер по сохранению их физического и психического здоровья, улучшение качества жизни;
- развитие корпоративной культуры, повышение уровня вовлеченности персонала;
- поддержание эффективного диалога с работниками.

3.4.2. Структура персонала

Общая списочная численность персонала АО «НАК «Казатомпром», включая совместные и зависимые организации, на конец 2022 года составила 20 813 человека. В отчетном периоде списочная численность персонала Группы выросла на 0,8% по сравнению с 2021 годом, что связано с увеличением объёмов добычи отдельных ДЗО, запуском в промышленную эксплуатацию завода ТВС и с привлечением персонала на проектную деятельность.

GRI 401-1, 2-7, SASB EM-MM-000.B

Численность персонала АО «НАК «Казатомпром», 2020–2022 годы, человек

Показатель	2020	2021	2022
Списочная численность персонала на конец отчетного периода	21 019	20 643	20 813
Общая численность персонала (списочная численность, договора ГПХ, договора аутстаффинга)	21 788	21 031	21 682

Мы ценим долгосрочные отношения с нашими работниками, поэтому большая часть из них работает по долгосрочным договорам (> 91%), на условиях срочных договоров трудоустроено около 9% работников.

GRI 2-7, 2-8, SASB EM-MM-000.B

Списочная численность персонала АО «НАК «Казатомпром» по форме занятости, 2020–2022 годы, человек

Показатель	2020	2021	2022
Долгосрочный договор	**19 821**	**19 122**	**18 350**
мужчины	16 227	15 696	15 183
женщины	3 594	3 426	3 167
Срочный договор	**1 198**	**1 521**	2 463
мужчины	1 001	1 246	2 011
женщины	197	275	452
Полная занятость	**21 011**	**20 627**	**20 799**
мужчины	17 222	16 931	17 186
женщины	3 789	3 696	3 613
Частичная занятость	**8**	**16**	**14**
мужчины	6	11	8
женщины	2	5	6
По договорам ГПХ	**769**	**388**	**744**
мужчины	518	263	449
женщины	251	125	295
Договор аутстаффинга	0	0	125

Казатомпром не допускает дискриминации по возрасту. В Компании работают представители разных возрастных групп, включая людей старше 50 лет, доля которых в 2022 году составляла 27,7%. Средний возраст персонала составляет 40 лет.

GRI 405-1

Списочная численность персонала АО «НАК «Казатомпром» в разбивке по возрасту, 2020–2022 годы, человек

Показатель	2019	2020	2022

До 30 лет	3 201	2 799	2 830
От 30 до 50 лет	12 260	12 034	12 219
Свыше 50 лет	5 558	5 810	5 764
Средний возраст персонала, лет	**41**	**40**	**40**

Многообразие и инклюзивность

GRI 405-2

Казатомпром признает и ценит разнообразие взглядов и культурных ценностей работников. Мы не допускаем никаких форм дискриминации, включая дискриминацию по признакам расы, пола, религии, инвалидности или политических убеждений. При объявлении вакансий и отборе кандидатов четко определены требования к опыту и квалификации, чтобы избежать любой предвзятости в процессе найма. Размер вознаграждения зависит только от профессиональных качеств кандидата.

GRI 405-1

Казатомпром предоставляет рабочие места людям с ограниченными возможностями. В 2022 году количество работников с ограниченными возможностями составило 183 человека, что на 30 человек больше, чем в 2021 году. Доля работников с ограниченными возможностями в 2022 году составила 0,8% от списочного числа работников.

Списочная численность работников с ограниченными возможностями, 2020–2022 годы, человек

2020	2021	2022
151	153	183

Гендерный состав

Преобладание мужчин в структуре персонала связано со спецификой производственной деятельности Компании. При этом Казатомпром поддерживает принцип гендерного равенства и активно привлекает женщин на административные и сервисные позиции. Доля женщин среди работников Группы в 2022 году составила 17,4%.

Списочная численность персонала в разбивке по гендеру, 2020–2022 годы, человек

Показатель	2020	2021	2022
Мужчины	17 228	16 942	17 194
Женщины	3 791	3 701	3 619

Компания в рамках продвижения гендерного равенства, а также развития лидерского потенциала среди женщин и подготовки будущих женщин-лидеров планирует поэтапное повышение доли женщин в составах органов управления Казатомпрома и ДЗО (в советах директоров, наблюдательных советах и исполнительных органах) к 2030 году на уровне не менее 30%. На конец 2022 года этот показатель составил 19%.

3.4.3. Удержание талантов

3.4.3.1. Привлечение персонала и текучесть кадров

GRI 401-1

В 2022 году в Группу было нанято 3 652 человека. 73,9% новых работников работают в Южном регионе (включая г. Шымкент). В Казатомпроме отсутствует политика по преимущественному найму работников из числа местного населения. Отбор на вакантные позиции проводится, исходя из образования, квалификации и профессиональных качеств соискателей.

В 2022 году текучесть кадров в Группе составила 14,88%. По сравнению с 2021 годом этот показатель вырос на 1,88%. При этом, текучесть кадров по инициативе работника в 2022 году составила 9%, из них по административному персоналу – 13% в т.ч. среди руководителей – 13%, и производственному персоналу – 8%, в т.ч. среди руководителей – 7%.

3.4.3.2. Мотивация и вознаграждение

АО «НАК «Казатомпром» будучи заинтересованной в достойной и своевременной оплате труда своих работников, применяет прозрачные подходы в вопросах материального вознаграждения, стремясь поддерживать высокий конкурентный уровень заработной платы не только на общегосударственном рынке труда, но и в отрасли.

В Компании действует система оплаты труда, основанная на соблюдении норм национального законодательства и определяющая минимальный размер оплаты труда, длительность рабочего дня и оплату труда за сверхурочную работу.

Систематизация оплаты труда работников предприятий АО «НАК «Казатомпром»

1 января 2022 года был завершен проект «Систематизация оплаты труда работников предприятий АО «НАК «Казатомпром» (СОТ), впервые стартовавший в 2019 году. Проект в два этапа внедрен в 14 ДЗО Компании с численностью около 6 тыс. человек. С 1 января 2022 года внедрен в 7 ДЗО производственно-вспомогательного комплекса с численностью более 12 тыс. человек. Его реализация позволила сделать методологию системы оплаты труда прозрачной, упорядоченной и понятной для каждого работника АО «НАК «Казатомпром».

Систематизация оплаты труда предполагает:

- единый подход к перечню и размерам выплат, к порядку их расчета на предприятиях независимо от гражданства акционеров, условий работы и используемых производственных технологий и мощностей;
- грейдирование 100% должностей персонала ДЗО;
- сохранение либо увеличение должностного оклада и/или тарифной ставки;
- сравнение уровня годового дохода работников ДЗО Компании со средним доходом работников аналогичного уровня (грейда) в РК;
- выплату премий по результатам работы – индивидуальные и командные;
- единый подход к выплатам за вредные/опасные и особо вредные/особо опасные условия труда и определению длительности соответствующего дополнительного отпуска;
- единый подход к размеру и порядку выплаты материальной помощи к отпуску от работодателя;
- пересмотр и исключение дополнительных выплат (персональных надбавок, надбавки за профмастерство, бригадирство, определенных не прозрачным путем, праздничных премий) с таким расчетом, чтобы годовой фонд заработной платы каждого работника остался без изменений.

В соответствии с Корпоративным стандартом по управлению персоналом АО «Самрук-Қазына» референтным рынком заработных плат для работников ДЗО Компании является общеиндустриальный рынок Республики Казахстан, а уровень оплаты труда стремится к его медиане.

В 2022 году среднемесячная заработная плата производственного персонала Казатомпром возросла на 44% и составила 454 648 тенге.

Казатомпром уделяет отдельное внимание анализу соотношения вознаграждения женщин и мужчин. Ввиду индустриальной специфики, которая зачастую требует физического труда, большинство работников – мужчины. Тем не менее мы не приемлем любой формы дискриминации в отношении найма, определения вознаграждения, оценки деятельности и карьерного развития женщин.

Фонд заработной платы АО «НАК «Казатомпром», тенге

Показатель	2020	2021	2022
Среднемесячная заработная плата производственного персонала	279 202	314 653	454 648
Фонд заработной платы, млн	65 707	71 484	99 395

Мы провели анализ отличия в общем объеме выплат работников Группы. Он показал, что в 2022 году средний доход женщин среди производственного персонала был на 12% меньше, чем у мужчин, а отличие в заработной плате для административно-управленческого персонала составило 26% в пользу мужчин.

Долгосрочная и краткосрочная мотивация персонала
Ключевой составляющей системы материального вознаграждения и долгосрочной мотивации персонала является премирование работников за выполнение плановых показателей, производственных, стратегических и операционных целей Группы компаний, а также за выдвижение инновационных идей, высокий профессионализм и ответственное отношение к работе.

Дополнительное материальное стимулирование обеспечивается посредством:
- выплаты материальной помощи к трудовому отпуску для поддержания здоровья персонала;
- доплат при совмещении должностей и выполнении дополнительных обязанностей, которые устанавливаются руководством Группы;
- доплат работникам, проживающим в зоне экологического бедствия, в зависимости от региона проживания, в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
- работникам производственного персонала в соответствии с законодательством Республики Казахстан выплачивается доплата, если их работа связана с вредными или опасными условиями труда.

3.4.3.3. Молодые специалисты
В 2022 году, в рамках тиражирования программы «Жас Өркен», Компания успешно продолжила реализацию локальной программы «Ізбасар», направленную на развитие молодых специалистов. Цель программы – взращивание талантливых лидеров с перспективой поэтапного карьерного роста на предприятиях АО «НАК «Казатомпром».

Программа «Ізбасар» предоставляет уникальный опыт прохождения стажировки на нескольких предприятиях Компании и прохождение специального обучения. В 2022 году программа также предусмотрела возможность для прохождения 15-месячной оплачиваемой стажировки, в Казатомпроме и на его предприятиях, молодых специалистов, прошедших отбор из числа производственного персонала предприятий. Так, в 2022 году, на конкурсной основе были отобраны 8 молодых специалистов, из числа работников производственного персонала и 4 внешних кандидата.

3.4.3.4. Обратная связь
GRI 2-26
В Компании сформирована эффективная система внутренних коммуникаций, обеспечивающая несколько каналов обратной связи.

Главный канал коммуникации – Интернет-ресурс Компании – kazatomprom.kz, предоставляющий внешним заинтересованным сторонам возможность оставить письменное обращение или жалобу и, при необходимости, обратиться посредством телефонного звонка на «горячую линию».

Компания поддерживает развитие культуры обратной связи посредством:
- проведения опросов обратной связи;
- проведения exit интервью;
- развития корпоративного портала.

Мониторинг и анализ обращений осуществляют предприятия Группы, предоставляя в центральный аппарат Казатомпрома ежеквартальные отчеты. По итогам анализа по каждому обращению производится контроль устранения нарушений и выдача соответствующих рекомендаций.

3.4.4. Обучение и развитие персонала

GRI 3-3

Обучение и развитие персонала – один из приоритетов деятельности Компании в рамках Программы трансформации и развития корпоративной культуры. Казатомпром внедряет передовые и наиболее эффективные образовательные практики в области производственной эффективности, производственной безопасности, прав человека, охраны труда и профориентации. Компания реализует программы по развитию лидерских компетенций, обучает менторов и внутренних тренеров. Работники предприятий Компании ежегодно проходят обязательное и профессиональное обучение.

Уровень образования персонала АО «НАК «Казатомпром» в 2020-2022 годах, %

Показатель	2020	2021	2022
Высшее	42,93	43,81	44,69
Среднее профессиональное	32,66	33,49	34,32
Начальное профессиональное	3,19	3,26	3,33
Среднее	21,17	19,42	17,67
Начальное	0,06	0,02	0,02

В Компании действует Комплексная образовательная программа на 2019-2023 годы, направленная на систематизацию процессов подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников и включающая в себя:

- обучение в вузах и колледжах;
- повышение квалификации;
- сохранение и передачу знаний.

Обучение проводится на базе корпоративного университета Казахстанский Ядерный Университет (КЯУ) с привлечением внутренних экспертов и внешних провайдеров.

Казатомпром инвестирует значительное количество ресурсов в обучение и развитие своего персонала. В 2022 году объем совокупных инвестиций, направленных на повышение квалификации работников, составил 2 млрд тенге.

По итогам 2022 года общее время обучения работников Компании составило 57 044 человеко-семинаров.

Основной принцип программы обучения – самообучающаяся организация, согласно которой 70% обучения происходит в процессе работы, 20% навыков обучающиеся получают через программу наставничества и коучинга, 10% – обеспечивают тренинги и другие обучающие программы.

Поддержка руководителей в обучении персонала, организация процесса обучения и выбор образовательных программ, а также поставщиков образовательных услуг возложена на функцию HR.

«Тәлімгер» – поиск и подбор наставников для работников

В 2022 году в Компании стартовал проект «Тәлімгер», направленный на развитие культуры наставничества. «Тәлімгер» – это поиск и подбор наставников для работников, желающих реализовать проект/цель/приобрести новый навык. Целью проекта является продвижение новых идей, выдвинутых работниками Компании и ДЗО, и действует по всем производственным направлениям Казатомпром с помощью наставников. Так, по результатам отбора отобраны три работника, которые в рамках проекта из общего пула выбрали для себя трех наставников. В настоящее время, в рамках взаимодействия между работниками и наставниками определены цели и подпроекты совместной деятельности для достижения поставленных задач и общих результатов.

Кроме того, наставничество в Казатомпроме осуществляется и развивается также посредством разных программ и направлений. Так, успешно сформирован постоянный пул привлекаемых

наставников для программы «Ізбасар», в него привлекаются все новые и новые наставники при организации каждой ротации. Кроме того, в Компании и ДЗО постоянно работает система закрепления наставников за молодыми специалистами/стажерами/практикантами.

3.4.4.1. Оценка эффективности обучения

В АО «НАК «Казатомпром» внедрена процедура оценки профессиональных, личностно-деловых и управленческих качеств на основе анализа коллективной и индивидуальной деятельности каждого работника. Процедура оценки и анализа определяет потребности персонала в обучении и их дальнейшие карьерные возможности. На основе анализа для работника составляется план развития или корректирующий план, проводится изменение размера вознаграждения, повышение/понижение в должности.

По завершении обучения проводится оценка пройденного обучения путем заполнения опросников обучавшимися, а по прошествии трех месяцев – оценка пройденного обучения руководителем обучившегося работника.

3.4.4.2. Программы обучения

GRI 404-2

Компания уделяет пристальное внимание совершенствованию практических навыков и умений работников в связи с постоянно повышающимися требованиями к их квалификации. АО «НАК «Казатомпром» разрабатывает и реализует программы повышения квалификации по профессиональным направлениям, в том числе обязательное обучение в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Все обучающие программы Компании направлены на повышение управленческих и личностно-деловых компетенций руководителей, талантов (преемников), на формирование эффективной и управленческой команды, раскрытие внутреннего потенциала, повышение кросс-функционального взаимодействия, а также на применение полученных навыков в рабочей среде и достижении лучших результатов.

В 2022 году Компания продолжила работу по развитию руководителей Компании.

Для реализации Программы были привлечены как казахстанские, так и международные поставщики услуг, имеющие опыт по развитию лидерских качеств, управленческих компетенций, инструментов для измерения соответствия ESG, управления командой и т.д.

Обучающие программы были направлены на повышение управленческих и личностно-деловых компетенций руководителей, преемников, на формирование эффективной и управленческой команды, раскрытие внутреннего потенциала, повышение кросс-функционального взаимодействия, а также на применение полученных навыков в рабочей среде для достижения лучших результатов.

На основании зон развития в 2022 году проведен ряд обучающих мероприятий для всех уровней руководителей. Каждое обучение направлено на развитие корпоративных компетенций и ценностей, утвержденных в АО «НАК «Казатомпром».

За 2022 год проведены более 16 семинаров, тренингов и стратегических сессий. Охват среди руководителей уровня CEO-1 и CEO-2 составляет 100%. Обучение прошли 251 человек, общее количество академических часов составляет 200 часов.

Школа внутренних тренеров АО «НАК «Казатомпром»

В рамках организации профессионального обучения, в 2022 году, силами внутренних тренеров проведены 13 семинаров, в том числе по таким темам, как: «Microsoft Excel. Продвинутый уровень. Работа с данными в Power BI (Business Intelligence); управление личными финансами; требования Программы комплексных экологических и социальных исследований воздействия производственной деятельности АО «НАК «Казатомпром» на окружающую среду и местное население»; корпоративная программа «Zero Waste АО «НАК «Казатомпром».

Также, к профессиональному обучению привлекаются эксперты Казатомпром, в том числе из числа ветеранов отрасли, по узким направлениям деятельности. Привлечение внутренних тренеров в профессиональное обучение демонстрирует эффективность не только посредством уникальных знаний тренеров и экспертов, накопившихся на многолетнем опыте и практики в атомной отрасли, а также в точечно подобранной программе, которую разрабатывают внутренние тренеры.

В рамках развития персонала, в Компании продолжается традиционное ведение мастер-классов силами работников. Так, в 2022 году в Казатомпроме было проведено 22 мастер-класса. Мастер-классы в формате видео доступны всем работникам Холдинга на корпоративном портале, что предусматривает использование видеоматериалов в качестве дополнительных обучающих инструментов, транслирующих уникальные знания и лучшие практики.

3.4.4.3. Кадровый резерв

В 2012 году Компания ввела в действие программу преемственности управленческого персонала АО «НАК «Казатомпром», направленную на выявление кандидатов из числа работников Группы с высоким потенциалом и стремлением к повышению профессиональных качеств и карьерному росту для организации преемственности кадрового резерва, а также непрерывности в системе управления Компании.

В процессе реализации программы для каждого преемника определяется ментор/наставник, отвечающий за развитие работника, контролирующий его прогресс и поддерживающий в реализации идей. Пул преемников определяется на основании результатов оценки деятельности работников. Собственники пулов – Председатель Правления и руководители функциональных направлений – вносят основной вклад в развитие программы преемственности.

В 2022 году назначено 3 преемника из функционального пула, что составило 33% от общего числа назначений на ключевые должности.

В 2022 году в рамках программы были осуществлены мероприятия по:

- обновлению составов участников менеджмента пула и функционального пула;
- подготовлены планы их развития;
- внедрена программа менторинга.

За прошедший период 9 менторов прошли обучение по эффективному взаимодействию с преемниками и овладели навыками обратной связи. За весь период реализации программы менторинга проведено 67 ментор-сессии с участием преемников из числа КЦ и ДЗО, а также менторов уровня CEO-1. Кроме того, прошел ряд ментор-сессий с Председателем Совета директоров.

На ежегодной основе КЦ проверяет количество назначений из пула преемников.

3.4.4.4. Взаимодействие с системой образования

АО «НАК «Казатомпром» сотрудничает с вузами и колледжами Республики Казахстан, а также зарубежными вузами. Все работники предприятий Группы направляются на обучение за счет средств Компании. Также, за счет средств предприятий недропользователей обучаются физические лица, не состоящие в трудовых отношениях с АО «НАК «Казатомпром» и его дочерними и зависимыми организациями.

По состоянию на конец 2022 года, по профильным для отрасли специальностям, проходит обучение 269 человек: 112 работников АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних и зависимых организаций, 157 физических лиц, не состоящих в трудовых отношениях с предприятиями АО «НАК «Казатомпром».

В 2022 году расходы Компании на подготовку специалистов в вузах и колледжах составили 271 млн тенге.

АО «НАК «Казатомпром» продолжает сотрудничество с КазНИТУ им. К.И. Сатпаева, на базе которого создан первый и единственный в стране Международный научно-образовательный центр атомной промышленности (МЕНОЦАП), в рамках которого, за счет средств недропользователей, обучаются по приоритетным для атомной отрасли специальностям работники Компании и ДЗО, а также физические лица.

В 2022 году прошло вручение дипломов 15-ти магистрам образовательной программы «Химическая технология неорганических веществ и материалов». В ходе реализации программы была проведена масштабная работа по организации обучения. В программме приняли участие не только профессорско-преподавательский состав КазНИТУ им. К.И. Сатпаева, но и преподаватели Института металлургии и обогащения, Института ядерной физики, Института высоких технологий, МИФИ, МИРЭА-Российского технологического университета и Ассоциации почетных профессоров «Ақсақалдар кеңесі» АО «НАК «Казатомпром». Наряду с магистрантами, в 2022 году в МЕНОЦАП окончили обучение, по специализированной программе «Геотехнология разработки урановых месторождений», бакалавры из числа студентов 1 курса, которые в 2019 году были отобраны по заказу АО «НАК «Казатомпром» в рамках целевой подготовки высококвалифицированных геологов. Из 50 претендентов отборочный тур прошли 6 студентов. Все выпускники после окончания обучения были трудоустроены в АО «Волковгеология».

3.4.5. Благополучие персонала

GRI 401-2

АО «НАК «Казатомпром» осуществляет меры социальной поддержки персонала вне зависимости от формы занятости, направленные на постоянное улучшение условий труда и качества жизни работников. Социальная политика – один из ключевых факторов стабильной работы и устойчивого развития АО «НАК «Казатомпром». Компания создает комфортную рабочую среду, предоставляет дополнительные гарантии и льготы, обеспечивающие высокую социальную защищенность работников. Данные инициативы направлены на повышение качества жизни работников. Компания реализует комплекс мероприятий в рамках корпоративной программы благополучия (well being), направленных на обеспечение социальной стабильности, создание благоприятного морально-психологического климата в трудовых коллективах, улучшение социально-трудовых условий, повышение уровня безопасности.

Основные принципы реализации социальной политики Компании:

- забота о персонале – физическое, финансовое, ментальное и социальное благополучие;
- улучшение условий труда – совершенствование производственной среды и трудового процесса;
- улучшение социально-бытовых условий персонала предприятий – создание комфортных условий труда и отдыха, направленных на сохранение здоровья и обеспечение безопасности работников;
- мероприятия по повышению мотивации персонала и формированию благоприятного психологического климата в коллективе: программы признания (корпоративные награды, конкурсы профессионального мастерства, «Лучший работник года» для работников КЦ и «Жыл қызметкері», направленный на повышение престижа рабочих специальностей и ИТР), введение дистанционной формы работы, материальная поддержка многодетных работников, программы развития персонала и др.

Являясь ведущей промышленной компанией страны, Казатомпром на постоянной основе совершенствует подходы в сфере реализации политики социального обеспечения и управления персоналом.

Затраты на социальную поддержку работников АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год, млрд тенге

Направление	Объем инвестиций
Медицина и оздоровление	1,44
Питание	3,7

В 2022 году Компания организовала и провела ряд мероприятий, направленных на самореализацию при выполнении социальных функций, а также поддержку социального

благополучия работников: Марафон Казатомпром, Спартакиада, «В ритме здорового сердца», День донора, эко проекты, проекты социального волонтерства, а также корпоративные мероприятия и конкурсы.

В рамках реализации социальных программ, нацеленных на обеспечение финансового благополучия, в частности, повышение финансовой грамотности работников и знаний, направленных на принятие разумных и осознанных финансовых решений, Компания проводит мероприятия по повышению уровня знаний работников в области управления личными финансами и знаний финансовых инструментов. На одном из ДЗО, в рамках пилотного проекта, внедрена программа льготного кредитования.

3.4.5.1. Поддержка работников

Особое внимание действующей социальной политики Компании уделяется поддержке определенных категорий работников: родителям-одиночкам, многодетным семьям, родителям детей-инвалидов, неработающим пенсионерам при расторжении трудового договора. На предприятиях Группы действует единый подход к персоналу с полной и частичной занятостью.

В рамках социального обеспечения родителям-одиночкам и матерям трех и более детей (в возрасте до 12 лет) предоставляются дополнительные отпуска. Многодетные семьи и семьи с детьми-инвалидами (в возрасте до 18 лет) обеспечиваются материальной помощью.

В 2022 году отпуск по материнству/отцовству предоставлен 380 работникам, из которых 67 – мужчины и 313 – женщины.

При расторжении трудового договора по причине выхода на пенсию, по возрасту или инвалидности, неработающие пенсионеры Компании обеспечиваются медицинским обслуживанием и дополнительной материальной помощью к значимым датам и праздникам.

3.4.5.2. Забота о здоровье и благополучии работников

GRI 403-6

Здоровье и благополучие работников – один из ключевых приоритетов АО «НАК «Казатомпром». С целью поддержки работников Компания разработала и реализует различные программы, направленные на поддержку физического, ментального здоровья, а также повышение финансового, социального и профессионального благополучия.

Казатомпром стремится помочь каждому работнику сформировать свое собственное осознанное отношение к теме благополучия и навыки, необходимые для ведения здоровой и счастливой жизни на работе и вне ее.

Мы проводим планомерную работу по улучшению физического благополучия, формированию полезных привычек для повышения качества жизни, улучшению здоровья и повышению продуктивности.

В 2022 году были реализованы эффективные программы:

- добровольное медицинское страхование для работников и членов семей;
- социологические опросы удовлетворенности качеством медицинских услуг;
- обязательный ежегодный профилактический осмотр с расширенной скрининг-программой;
- предсменные и предрейсовые медицинские осмотры, в том числе в электронном формате;
- встречи с экспертами по вопросам медицины и ЗОЖ, в частности по проблемам постковидной реабилитации и восстановления;
- специфическая профилактика острых респираторных вирусных инфекций в эпидемиологический сезон;
- вакцинация и ревакцинация от COVID-19;
- по формированию навыков ЗОЖ выпущена серия постов на Телеграм канале по единой концепции «Здоровые числа».

3.4.6. Профсоюзы и права человека

Казатомпром не ограничивает права работников на создание или присоединение к общественным организациям, представляющим их интересы. Персонал Группы может заниматься любой политической, образовательной, благотворительной или общественной деятельностью, если она не влияет на исполнение должностных обязанностей, а также не наносит вред обществу.

«Отраслевой профессиональный союз работников атомной промышленности» обеспечивает надежное партнерство Казатомпром в соблюдении трудового законодательства и активное участие в защите интересов работников. По состоянию на конец 2022 года в «Отраслевом профессиональном союзе работников атомной промышленности» состоит 13 500 работников предприятий Группы, данный показатель вырос на 31% по сравнению с 2021 годом.

В целях регулирования трудовых отношений и создания условий социальной защищенности работников заключаются коллективные договора. В рамках коллективных договоров и исполнения принятых обязательств, Профсоюзу ежегодно выделяются денежные средства для проведения мероприятий среди работников Компании, организации медицинского обслуживания, социальной помощи, проведения культурно-массовых, спортивно-оздоровительных мероприятий, приобретения путевок в санатории и детские лагеря.

Затраты на поддержку профсоюзов, млн тенге

2020	2021	2022
575,5	684,9	843,8

3.4.6.1. Коллективный договор

GRI 2-30, SASB EM-MM-310a.1.

Коллективный договор выступает гарантом защиты трудовых прав, экономических и социальных гарантий работников, регулирует трудовые отношения и способствует осуществлению эффективного диалога между Компанией и персоналом. Коллективный договор разрабатывается сроком на три года и подлежит регулярному обновлению.

99% работников АО «НАК «Казатомпром» охвачено коллективными договорами.

GRI 402-1

Неотъемлемым условием Коллективного договора АО «НАК «Казатомпром» является обязательство предварительно информировать работников о существенных изменениях в условиях труда не позже, чем за один месяц до предполагаемых изменений, а в ряде случаев – за пятнадцать календарных дней.

Также положениями Коллективного договора регулируется подбор кадров, поддержание корпоративной культуры и взаимоотношений с работниками. Кроме того, в соответствии с Коллективным договором АО «НАК «Казатомпром» осуществляет меры социальной поддержки персонала, направленные на постоянное улучшение условий труда и качество жизни работников.

3.4.6.2. Подход к соблюдению прав человека

GRI 2-23

Защита прав человека, социальное партнерство, взаимное уважение, доверие друг к другу, предотвращение любой дискриминации – главные принципы во взаимоотношениях Компания-работники.

Ответственность за управление вопросами, связанными с Политикой соблюдения прав человека в Компании, несут Служба Омбудсмена и Служба Комплаенс.

Корпоративные практики Казатомпрома основываются на признанных международных стандартах и инициативах в области прав человека, таких как:

- Всеобщая декларация прав человека;
- Международный пакт о гражданских и политических правах;
- Международный пакт об экономических, социальных и культурных правах;

- Руководящие принципы предпринимательской деятельности в аспекте прав человека ООН;
- Декларация Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда;
- Декларация ООН о правах коренных народов;
- Добровольные принципы в отношении безопасности и прав человека ООН;
- Глобальный договор ООН.

Для того, чтобы закрепить наши обязательства и обеспечить их соблюдение, в 2022 году Казатомпром разработал и утвердил Политику в области Прав человека[65]. Действие Политики распространяется на все структурные подразделения Компании и обязательно для исполнения всеми работниками Казатомпрома. На основе данной Политики дочерним, зависимым и совместно контролируемым организациям Компании рекомендуется разработать и утвердить в установленном порядке аналогичный внутренний документ. При разработке документа за основу были взяты международные стандарты по правам человека (Всеобщая декларация прав человека, Принципы Глобального договора ООН и т.д.,), включены наиболее существенные вопросы в области прав человека, а также вопросы по диагностике морально-этического климата в коллективе.

Политика в области Прав человека опубликована на корпоративном веб-сайте и внутренних ресурсах Компании и доступна для широкого круга стейкхолдеров. Кроме того, во время мастер-классов по устойчивому развитию работники Холдинга были ознакомлены с положениями данного документа.

GRI 408-1

Опираясь на принципы уважения прав человека, Казатомпром привлекает к сотрудничеству тех партнеров и контрагентов, которые соблюдают законодательство и принятые в Группе нормы корпоративной и деловой этики. Компания поддерживает длительное партнерство только с поставщиками, разделяющими и соблюдающими этические принципы Группы, не приемлющими коррупцию, уважающими права человека, заботящимися об охране труда и здоровье персонала. Казатомпром не использует детский труд.

GRI 409-1, 411-1

В 2022 году случаи дискриминации или другие нарушения в области прав человека в Компании не зафиксированы. Также отсутствуют случаи принудительного или обязательного труда, нарушения прав коренных и малочисленных народов.

Казатомпром требует соблюдения норм законодательства и выполнения собственных корпоративных стандартов в сфере производственной безопасности от поставщиков и подрядчиков, осуществляющих деятельность на объектах Группы. Все соглашения и контракты АО «НАК «Казатомпром» включают положения о соблюдении прав человека в соответствии с Кодексом поставщиков и подрядчиков АО «НАК «Казатомпром».

В АО «НАК «Казатомпром» действует служба Омбудсмена, осуществляющая мониторинг:
- ситуации с правами человека в Компании;
- работу с трудовыми коллективами по разъяснению норм Кодекса этики и комплаенс;
- индивидуальные встречи с работниками предприятий по личным вопросам.

Контроль за соблюдением прав человека (работников) и международных норм в сфере прав человека осуществляет комплаенс Компании, а также профсоюзные организации. В случае нарушения прав работники могут обращаться по всем каналам обратной связи Компании.

3.4.7. Корпоративная культура и внутренние коммуникации

Эффективность производства и достижение стратегических целей развития Компании осуществляется отдельным направлением, определяющим построение сильной корпоративной

[65] Утверждена Советом Директоров АО «НАК «Казатомпром» 16 июня 2022 года.

культуры. В коллективе активно популяризируются корпоративные ценности – безопасность, ответственность, профессионализм, развитие и команда.

Все работники Компании понимают и разделяют корпоративные ценности, определяют себя частью команды и вносят личный вклад в общее дело.

В 2022 году по итогам проведенной Диагностики корпоративной культуры АО «НАК «Казатомпром» определен вектор дальнейшего развития корпоративной культуры, сформирована Дорожная карта развития корпоративной культуры на период 2022 – 2025 гг.

В целях повышения уровня вовлеченности работников и привлечения лучших кандидатов на рынке труда Компания проводит активную работу по формированию Бренда работодателя – сформирована коммуникационная стратегия продвижения EVP.

Еще одним из основных элементов корпоративной культуры, направленной на поддержание корпоративных ценностей Компании, является социальное волонтерство, объединяющее работников и способствующее повышению вовлеченности персонала, формированию позитивной внутренней атмосферы и имиджа АО «НАК «Казатомпром» как социально-ответственной Компании.

В 2022 году, работники Компании и ДЗО продолжили реализацию масштабных волонтерских проектов, направленных на поддержку незащищенных слоев населения, ветеранов, поддержку образования учащихся старших классов школ, расположенных в населенных пунктах регионов присутствия Компании, экологические акции.

Важную роль в развитии корпоративной культуры играют внутренние коммуникации, направленные на организацию эффективного взаимодействия работников внутри Компании, разрешение кризисных ситуаций, формирование приверженности работников и высокой лояльности. Для информирования персонала эффективно используются такие каналы коммуникаций как корпоративный внутренний портал, корпоративные СМИ: ежедневный дайджест, вестник Компании, корпоративный журнал QazAtomNews.

В целях развития эффективных коммуникаций в 2022 году запущен телеграмм канал, который насчитывает более 4 тысяч подписчиков, работников предприятий. Благодаря телеграмм каналу работники вовлечены в информационный поток и имеют доступ к информации из первоисточника.

3.4.7.1. Мероприятия для работников

АО «НАК «Казатомпром» заинтересовано не только в профессиональном развитии работников, но и в реализации их личностного потенциала. Корпоративные спортивные и культурные мероприятия способствуют повышению активности, мотивации и вовлеченности работников в жизнь Компании.

В 2022 году, Казатомпром отметил 25-летие со дня образования. В рамках празднования проведены масштабные корпоративные мероприятия, направленные на демонстрацию достижений Компании, укрепление корпоративного духа:

- Неделя женского лидерства;
- Эко челлендж «Вместе мы можем больше»;
- Тимбилдинг Наурыз «Nomad time»;
- Конкурс детского творчества;
- Форум молодых специалистов и Хакатон;
- Юбилейные мероприятия в регионах присутствия – «25 лет Казатомпрому»;
- Расширенный таунхол «25 лет развития и успеха»;
- Благотворительный проект арт-ярмарка «Твори добро»;
- XXI Спартакиада предприятий в отрасли;
- Марафон Kazatomprom;

- Конкурс «Лучший социальный видеоролик»;
- Конкурс «Живи ценностями»;
- КВН Казатомпром;
- Акция «Скажем друг другу спасибо».

Благотворительный проект арт-ярмарка «Твори добро»

Цель: обратить внимание работников на значимость участия в благотворительных проектах, как общественно значимой деятельности, которая позволяет решить отдельные острые социальные проблемы и проявить лучшие качества личности – готовность к оказанию помощи нуждающимся, в поддержке коллегам, поддержке и развитию творческого потенциала работников атомного холдинга.

Охват: 300 работ работников КЦ и ДЗО, более 500 участников арт-ярмарки.

Описание программы: творческие работы персонала Компании были представлены на арт-ярмарке в здании КЦ Казатомпрома. Собранные средства планировалось направить на оказание помощи коллегам, которым требуется срочная помощь.

Результаты: по итогам проведенной арт ярмарки собранные средства в размере 2 607 000 тенге были перечислены семье работника дочернего предприятия Компании, погибшего накануне в аварии, он один воспитывал троих детей.

Асель Абенова, сотрудница «Семизбай-U», участник арт-ярмарки: «Решила принять участие в арт-ярмарке, поскольку хочу внести свою лепту в благотворительность и помочь тем, кто в этом остро нуждается. Я представляю несколько своих работ – картины написанные маслом и связанные вручную сумочки. Картины я пишу с детства и люблю работать именно с маслом. Профессионально вязать я стала в период декретного отпуска – сын вдохновил. Свои работы для арт-ярмарки я создала в достаточно короткие сроки».

3.4.7.2. Взаимодействие с руководством

Внутренняя система коммуникаций АО «НАК «Казатомпром» главный инструмент, обеспечивающий своевременное информирование работников об актуальных событиях в Группе и содействующий сохранению благоприятной атмосферы в коллективе.

Компанией применяется гибридный формат (офлайн и онлайн) крупных организационных мероприятий для работников (собраний, встреч руководства с коллективом, мероприятий, направленных на укрепление корпоративной культуры).

Проведен прямой эфир Председателя Правления с персоналом Холдинга в преддверии профессионального праздника День работников атомной отрасли, по вопросам развития и вознаграждения персонала, социальным вопросам, озвучены достижения компании за 2022 год. Ежегодно проводятся встречи первых руководителей ДЗО с коллективами. Осуществлены поездки Топ-менеджмента Казатомпром в дочерние предприятия.

Функционирует программа «РИТМ Казатомпрома», информирующая работников о проектах Компании.

Осведомленность работников о текущей ситуации и важных для отрасли событиях поддерживается посредством электронной почты – регулярные информационные рассылки и обращения от лица руководства, а также электронный корпоративный журнал QazAtomNews.

3.4.7.3. Уровень удовлетворения и вовлеченности работников

Программы и инициативы АО «НАК «Казатомпром» в области развития корпоративной культуры, улучшения социально-трудовых условий, повышения уровня безопасности, материального вознаграждения, мотивации и вовлеченности персонала реализуются в соответствии с разработанным планами и поддерживаются всеми работниками Компании.

Ежегодные положительные оценки результатов деятельности подтверждаются регулярными исследованиями по определению уровня социальной стабильности. В 2022 году ЧУ «Центр социального взаимодействия и коммуникаций» провел исследования по определению уровня социальной стабильности Samruk Research Service (SRS) в 19 предприятиях Группы АО «НАК «Казатомпром».

По итогам исследований 2022 года, показатель социальной стабильности в Группе, в рамках исследования Samruk Research Services, составил 76%, что соответствует благоприятному уровню. В сравнении с результатами 2021 года уровень социальной стабильности улучшился на 3%. Кроме того, в рамках данного исследования определяется индекс вовлеченности, который составил 79% (благоприятный уровень), в сравнении с 2021 годом данный результат остался на прежнем уровне.

В целях системного подхода к вопросам развития и улучшения уровня социальной стабильности Казатомпромом реализуется комплекс мероприятий, способствующий улучшению уровня социальной стабильности, профилактике трудовых конфликтов и протестных настроений. Принимая во внимание эффективность реализуемых мероприятий, подтверждаемых ежегодными положительными результатами исследования Samruk Research Services, в течение 2023 года Компания продолжит реализацию системных мероприятий в области развития корпоративной культуры, улучшения социально-трудовых условий, повышения уровня безопасности, материального вознаграждения, мотивации и вовлеченности персонала. При этом, Казатомпром стремится обеспечить благоприятный уровень социальной стабильности и вовлеченности работников, но не ниже показателя на уровне 70%.

3.4.8. Планы на 2023 год и краткосрочную перспективу

В 2023 году АО «НАК «Казатомпром» продолжит реализацию программы поддержки работников, будет сохранять и развивать кадровый потенциал и поддерживать уровень вовлеченности работников, в том числе и за счет мероприятий по развитию бренда работодателя.

Компания планирует продолжить работу, нацеленную на улучшение эффективности системы оплаты труда и материального поощрения, осуществлять автоматизацию процессов в области управления персоналом, реализовывать программы преемственности управленческого персонала и развития лидерства, систематизацию оплаты труда, а также мероприятия, направленные на улучшение условий труда.

В соответствии с приоритетами Компании, планируется расширить работу с профсоюзами, как представителями социального партнерства, осуществить мероприятия по внесению изменений в коллективные договоры, а также в части поддержания социальной стабильности, развития культуры переговоров и повышения эффективности внутренних коммуникаций.

С целью повышения удовлетворенности работников условиями труда в 2023 году запланировано разработать и внедрить стандарт по организации условий проживания вахтового персонала, разработать и внедрить стандарты по организации питания, обеспечения спецодеждой и медицинского обслуживания работников.

3.5. Охрана труда и промышленная безопасность

3.5.1. Подход к управлению

АО «НАК «Казатомпром» уделяет особое внимание соблюдению норм и правил производственной безопасности, включающей охрану труда, промышленную безопасность, ядерную и радиационную безопасность, охрану окружающей среды, пожарную безопасность, гражданскую оборону и реагирование на чрезвычайные ситуации. Компания стремится обеспечить высочайший уровень охраны труда, безопасности и здоровья своих работников. Для этого «Казатомпром» постоянно совершенствует систему управления охраной труда и промышленной безопасностью в соответствии с национальными и международными стандартами и требованиями.

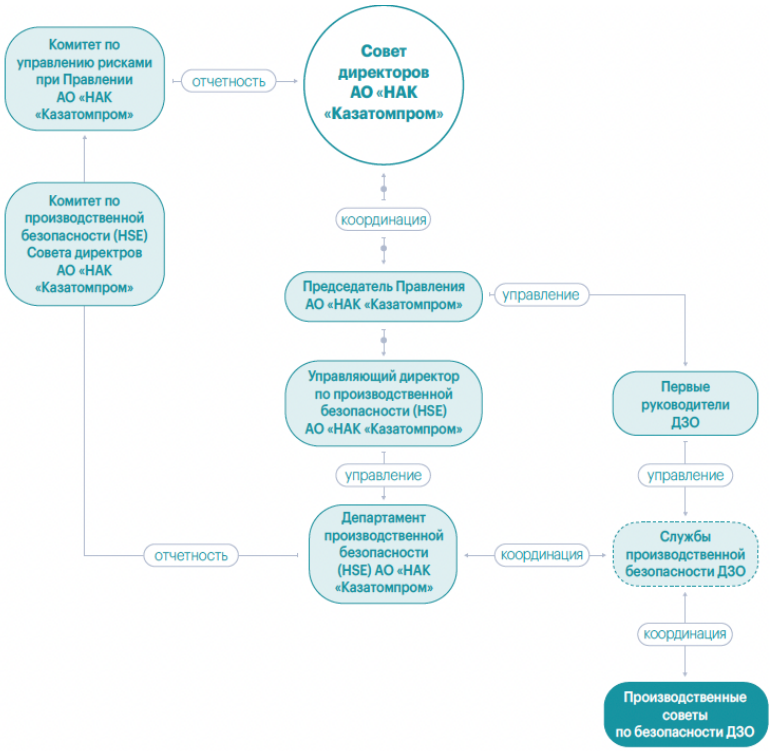
GRI 3-3, GRI 403-1

Основные регламентирующие документы, определяющими принципы и правила в области ораны труда и промышленной безопасности Компании:

- Конвенция о безопасности и гигиене труда (С 155) (Международная организация труда, 1981), Рекомендация о безопасности и охране труда (R164) организация труда, 1981), ISO 45001 Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья;
- Трудовой Кодекс Республики Казахстан;
- Закон Республики Казахстан «О гражданской защите»;
- Закон Республики Казахстан «Об использовании атомной энергии»;
- «Правила обеспечения промышленной безопасности при геологоразведке, добыче и переработке урана»;
- Политика АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения радиационной и ядерной безопасности;
- Кодекс охраны труда и техники безопасности;
- Стандарт «Единая система управления производственной безопасностью»;
- Стандарт «Общие требования к системе управления охраной труда и промышленной безопасностью. Методические указания»;
- Стандарт «Требования к подрядным организациям в области производственной безопасности».

Определенные Компанией принципы и правила в области ОТ и ПБ обязательны к выполнению всеми работниками и подрядными организациями Группы.

Система управления охраной труда, промышленной безопасностью и охраной окружающей среды Группы



Производственная безопасность является приоритетным направлением деятельности АО «НАК «Казатомпром», и Правление Группы уделяет ей особое внимание. Регулярно проводятся встречи Председателя Правления с первыми руководителями и топ-менеджерами ДЗО, на которых обсуждаются вопросы производственной безопасности и культуры безопасности.

GRI 3-3, 2-13

На предприятиях Компании принимаются системные меры по обеспечению безопасности и здоровья работников в области охраны труда и промышленной безопасности. Контроль за эффективностью этой деятельности осуществляют Комитет по производственной безопасности при Совете директоров и Комитет по управлению рисками при Правлении.

Отчет в области производственной безопасности включается в отчетность CEO и рассматривается Советом директоров на основе анализа данных.

Блок производственной безопасности, находящийся в непосредственном подчинении Председателя Правления, координирует работу по совершенствованию системы охраны труда в Компании и его дочерних и зависимых организациях. Департамент производственной безопасности под руководством Управляющего директора по производственной безопасности отвечает за предотвращение нарушений норм и правил охраны труда и техники безопасности, оперативное реагирование на инциденты, мониторинг, анализ и контроль рисков в области производственной безопасности.

В соответствии с политикой Казатомпрома, службы производственной безопасности дочерних и зависимых организаций находятся в подчинении первого руководителя предприятия. В 2022 году Компания продолжила утверждение и расширение полномочий служб, осуществляющих руководство вопросами охраны труда и промышленной безопасности.

Для обеспечения эффективности работы в области охраны труда и техники безопасности с соблюдением национального законодательства и лучших мировых практик, Казатомпром проводит постоянный анализ квалификации служб промышленной безопасности дочерних и зависимых организаций Группы.

3.5.1.1. Соответствие системы менеджмента международным стандартам

В 2022 году независимая аудиторская организация TÜV International Certification, базирующаяся в Германии, провела повторный аудит интегрированной системы управления охраной труда Казатомпрома на соответствие международным стандартам ISO 45001 и ISO 14001. По итогам аудита было подтверждено соответствие Компании требованиям, изложенным в международных стандартах ISO 45001 и ISO 14001.

3.5.1.2. Оценка рисков ОТ и ПБ

GRI 403-2

Казатомпром считает управление рисками важным принципом и составляющей системы корпоративного управления, включая охрану труда и промышленную безопасность. Компания использует системный подход для предотвращения несчастных случаев и профессиональных заболеваний путем идентификации, оценки и снижения рисков.

Вся деятельность Казатомпрома соответствует действующим законодательным нормам в области охраны труда и промышленной безопасности, таким как Трудовой кодекс и Закон Республики Казахстан «О гражданской защите». Кроме того, Компания следует различным нормативным документам, включая Правила обеспечения промышленной безопасности для различных видов работ, таких как добыча и переработка урана, эксплуатация опасного оборудования, например, грузоподъемного оборудования и сосудов под давлением.

Расследование инцидентов на объектах Казатомпрома проводится в соответствии с установленными документами. Компания также своевременно информирует уполномоченный государственный орган о каждом несчастном случае, вызвавшем нетрудоспособность. В случае групповых несчастных случаев, тяжелых или смертельных исходов проводится специальное расследование с участием государственного инспектора труда в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания также проводит внутренние расследования всех несчастных случаев для определения их первоначальных причин с помощью методов «5 почему» (Why Five) и «Дерево причин» (Why Tree). Результаты внутренних расследований рассматриваются ежеквартально с участием Председателя Правления и высшего руководства. Кроме того, информация об обстоятельствах и причинах всех несчастных случаев, дорожно-транспортных происшествий, пожаров и возгораний рассылается ДЗО в информационных бюллетенях, что позволяет работникам избежать таких ситуаций в будущем.

Казатомпром ежеквартально предоставляет во все ДЗО информационную отчетность о травмах, включающую подробное описание происшествий, их причин и предпринятых Компанией мер. Кроме того, Компания незамедлительно составляет информационный бюллетень и оперативно доводит его до сведения всех дочерних и зависимых организаций при возникновении несчастного случая, дорожно-транспортных происшествий, пожаров и возгораний или любых других происшествий. Эта информация доводится до сведения работников посредством рассылки через электронную почту, внеплановые инструктажи, а также путем размещения информации на информационных досках и в видных местах.

Компания также ведет реестр рисков, включая риск производственного травматизма. Для минимизации таких рисков, Казатомпром разрабатывает и реализует комплексные меры по постоянному совершенствованию охраны труда, предупреждению производственного травматизма и достижению установленных норм безопасности.

Эти меры включают в себя:

- Разработку мероприятий по недопущению повторения несчастных случаев;

- Проведение регулярных проверок предприятий Группы на соблюдение нормативных правовых актов в области охраны труда, техники безопасности и промышленной безопасности;
- Регулярное информирование ДЗО по результатам анализа производственного травматизма с предложениями по их профилактике и предупреждению;
- Контроль своевременной аттестации рабочих мест по условиям труда и обеспеченности работников ДЗО спецодеждой и СИЗ;
- Внедрение корпоративного плана развития культуры безопасности производства;
- Учет на предприятиях Казатомпрома потенциально опасных условий, опасных действий и происшествий без последствий (Near Miss);
- Внедрение процесса по остановке работниками небезопасных работ путем применения «СТОП-Карт»;
- Использование инструмента «Поведенческий аудит безопасности».

На каждом производственном участке выявляются риски в области безопасности труда и охраны здоровья. Реестр этих рисков доводится до сведения работников этого участка и размещается на видных местах. Реестры периодически пересматриваются и актуализируются. Выявленные риски со всех производственных участков объединяются в общий реестр рисков в области безопасности труда и охраны здоровья предприятия.

В Компании внедрена система выявления и регистрации Опасных Условий (ОУ), Опасных Действий (ОД) и происшествий без последствий Near Miss (NM). Все ОУ, ОД, NM регистрируются в информационной системе eKAP, к которой имеют доступ все работники. Регистрация ОУ, ОД, NM не влечет за собой негативные последствия для персонала, а наоборот учитывается при мотивационных поощрениях.

Компания также идентифицирует и регистрирует опасности, которые повлекли и/или могут повлечь риск возникновения тяжелых инцидентов. Компания определяет риски тяжелых инцидентов в результате ДТП, спотыканий и падений, воздействия химических веществ как наиболее значимые.

С 2018 года на всех предприятиях, входящих в Группу, внедрены поведенческие аудиты безопасности. Основной их целью является оценка поведения работников при выполнении производственных задач и предотвращение потенциальных производственных рисков, связанных с таким поведением.

В 2022 году для минимизации рисков человеческого фактора Казатомпром провел 15 316 поведенческих аудитов, в которых участвовали руководители различных уровней Компании и ДЗО.

Регулярный анализ и мониторинг данных показывают, что нарушения требований безопасности, которые часто связаны с человеческим фактором, являются общим риском на всех производствах Группы. Кроме того, в Казатомпроме строго следят за соблюдением норм промышленной безопасности на рабочих местах и производственных площадках, за исправностью оборудования и наличием всех необходимых внутренних документов, таких как инструкции, процедуры и стандарты.

Казатомпром применяет риск-ориентированный подход для повышения производственной безопасности. Для этого Департамент производственной безопасности разработал реестр функциональных рисков, определяющий потенциальные опасности и риски, связанные с деятельностью департамента. Данный реестр пересматривается и обновляется ежегодно. Компания также применяет риск-ориентированный подход к планированию и проведению проверок, что помогает выявлять наиболее опасные производственные участки и сосредоточиться на основных рисках, повышая качество и сокращая потери времени и ресурсов при проверках.

В 2022 году Казатомпром утвердил стандарт, определяющий порядок оформления и применения наряд-допусков при проведении работ повышенной опасности, а также форму Анализа

безопасного проведения работ. Такой анализ позволяет оценить имеющиеся и потенциальные риски и принять меры по их снижению до начала выполнения работ.

3.5.1.3. Эффективность деятельности по ОТ и ПБ

Для Казатомпрома безопасность и благополучие своих работников является главным приоритетом. Компания применяет целый комплекс мер и передовой мировой опыт с целью предотвращения аварий и инцидентов, а также систематически работает со своим персоналом, чтобы повысить их понимание и соблюдение требований безопасности. Все эти действия направлены на повышение культуры безопасности на всех предприятиях Группы, а также на предотвращение возможных негативных последствий.

GRI 403-8

В 2022 году системой управления вопросами охраны труда и безопасности было охвачено 100% работников Группы, а также работников подрядных организаций.

Казатомпром является участником международной программы Vision Zero

В 2018 году Казатомпром присоединился к международной программе Vision Zero, которая была разработана Международной ассоциацией социального обеспечения (ISSA) с целью повышения производственной безопасности и здоровья работников. Участие в этой программе позволило Компании улучшить культуру профилактики заболеваний и сократить количество несчастных случаев и профессиональных болезней среди персонала.

В рамках реализации концепции Vision Zero, Казатомпром установил «Золотые правила безопасности», которые стали обязательными для всех работников Группы и подрядных организаций с целью сохранения здоровья персонала.

«Золотые правила безопасности» в области ОТ и ПБ

- Стать лидером – показать приверженность.
- Выявлять угрозы – контролировать риски.
- Определять цели – разрабатывать программы.
- Постоянно совершенствовать систему производственной безопасности – достигать высокого уровня организации.
- Обеспечить производственную безопасность на рабочих местах, при эксплуатации оборудования и обращении с опасными веществами.
- Повышать квалификацию – развивать профессиональные навыки.
- Инвестировать в кадры – мотивировать посредством участия.

В 2022 году с участием первых руководителей ДЗО были проведены мероприятия по каскадированию личных обязательств Vision Zero. Для разъяснения и информирования работников Группы в вахтовых поселках ДЗО организованы специальные уголки безопасности, разъясняющие вопросы личной ответственности и лидерства.

Повышение уровня охраны труда требует не только системного подхода, но и инвестиций.

8,08 млрд тенге – составили затраты на мероприятия в области ОТ и ПБ В 2022 году.

Высокий уровень инвестиций в сферу охраны труда и промышленной безопасности является подтверждением ответственной позиции Компании в вопросах жизни и здоровья работников.

В Компании разработана и действует система оценки результативности деятельности персонала. Ее основа – перечень ключевых показателей деятельности (КПД). Обеспечение ОТ и ПБ работников Группы – один из ключевых показателей в этом перечне. Высокоуровневым и приоритетным КПД в сфере производственной безопасности является показатель «Повышение культуры безопасности», обязательными составными частями которого являются «Коэффициент частоты несчастных случаев с потерей трудоспособности (LTIFR)», «Средняя доза облучения персонала группы «А», «Количество проведенных поведенческих аудитов

безопасности (ПАБ)» и «Объем выбросов парниковых газов». В дальнейшем этот высокоуровневый КПД каскадируется на показатели эффективности для менеджмента, работников Компании и ДЗО. Система оценки КПД охватывает всех работников, от Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром» до рядового работника.

С целью эффективного формирования и внедрения мер, направленных на улучшение системы управления ОТ и ПБ в Компании, ежегодно проводится корпоративное совещание, подводящее итоги деятельности АО «НАК «Казатомпром» по производственной безопасности за отчетный период и устанавливающее планы на следующий год. По результатам совещания оформляется Протокол, включающий конкретные поручения, направленные на повышение производственной безопасности.

В соответствии с Единой системой управления производственной безопасностью в каждом ДЗО существует система производственного контроля, целью которого является профилактика и устранение отступлений от проектов, технологических регламентов, норм, стандартов, правил и инструкций, установленного порядка ведения работ, а также предупреждение возникновения аварийных ситуаций и травматизма. Первый уровень контроля осуществляется непосредственным руководителем работ (мастер, начальник смены, механик и т.п.) не реже одного раза в смену. Второй уровень производственного контроля осуществляет руководитель подразделения. Третий уровень производственного контроля осуществляет отдел Производственной безопасности ДЗО с привлечением руководителя структурного подразделения и специалистов по направлениям. Четвертый уровень производственного контроля осуществляется комиссией под председательством руководителя ДЗО. В состав комиссии включаются руководители, специалисты по направлениям и специалисты службы/подразделения производственной безопасности. Пятый уровень производственного контроля осуществляется комиссией КЦ АО «НАК «Казатомпром». В состав комиссии включаются руководители Компании, специалисты по направлениям и руководитель или специалисты службы производственной безопасности.

В течение 2022 года в ДЗО проводились запланированные и целевые проверки в рамках производственного контроля на предмет соблюдения требований, предусмотренных нормативными правовыми актами и внутренними документами в области производственной безопасности. К тому же, в Компании существует практика взаимопроверок, суть которой заключается в том, что ДЗО Компании проверяют друг друга в соответствии с утвержденным планом-графиком взаимных проверок. Данная практика улучшает коммуникации и позволяет обмениваться опытом между ДЗО.

В соответствии с Трудовым Кодексом и Предпринимательским Кодексом Республики Казахстан, уполномоченные государственные органы по направлениям производственной безопасности осуществляют проверки ДЗО Компании.

В 2022 году все производственные участки и работники Компании были охвачены внутренними и внешними аудитами.

В 2023 году Компанией будет пересмотрен «Единый стандарт управления производственной безопасностью» во всех добывающих ДЗО. Данный стандарт позволяет унифицировать процессы управления охраной труда. Департаментом производственной безопасности осуществляется постоянный мониторинг за эффективностью внедренных процессов и принимаются меры по их корректировке и совершенствованию.

Стандарт «Система управления производственной безопасностью» разработан на основе законодательства Республики Казахстан, Корпоративного стандарта по управлению производственной безопасностью для портфельных компаний АО «Самрук-Қазына», а также на основе передовых международных стандартов и практик. Он позволяет систематизировать применимые требования к структуре и содержанию системы управления производственной безопасностью Компании и ее ДЗО.

3.5.2. Результаты деятельности

В Регистре рисков Компании производственный травматизм определен как один из основных рисков. Для предотвращения риска производственного травматизма и снижения его последствий Группа предприятий разработала и внедряет перечень мероприятий.

Анализ уровня производственной безопасности показал, что основные риски травматизма среди работников и подрядчиков ДЗО Казатомпром связаны с дорожно-транспортными происшествиями, обращением с серной кислотой, падением с высоты и на скользких поверхностях.

3.5.3. Производственный травматизм и несчастные случаи

GRI 3-3, SASB EM-MM-320a.1.

Несмотря на последовательное снижение количества несчастных случаев на производстве и достижение в 2022 году одного из самых низких показателей LTIFR в отрасли, АО «НАК «Казатомпром» продолжает прилагать максимальные усилия для достижения нулевого уровня несчастных случаев и обеспечения безопасных условий труда для своих работников.

В 2022 году на предприятиях Группы произошло три несчастных случая, в результате которых два работника получили травмы, одна из которых оказалась тяжелой, а вторая – нетяжелой. К сожалению, третий несчастный случай оказался смертельным. Причиной смертельного случая было дорожно-транспортное происшествие, возникшее из-за нарушения правил дорожного движения погибшим работником при выполнении маневра.

Коэффициент частоты производственного травматизма (LTIFR) в 2022 году составил – 0,11.

Несчастные случаи в 2022 году

Описание	Количество несчастных случаев
ДТП	1
Воздействия движущихся механизмов	1
Порез	1

GRI 403-9

Компания проводила расследование всех несчастных случаев в соответствии с установленным порядком, включающим детальный анализ инцидента для выявления коренных причин и разработки мероприятий по их предотвращению в будущем. В процессе расследования учитывались все возможные факторы, от технических неисправностей оборудования до усталости и эмоционального состояния работников.

Результаты расследований были использованы для разработки комплексных мер, которые были внедрены на всех предприятиях Компании в установленные сроки.

3.5.4. Предотвращение производственного травматизма

GRI 403-9

В Группе на постоянной основе проводятся мероприятия, направленные на предотвращение производственного травматизма, предотвращение и/или минимизацию рисков и опасностей. Такие мероприятия включают:

- Проведение плановых и внеплановых инструктажей по технике безопасности;
- Организацию совещаний служб производственной безопасности по анализу причин несчастных случаев и разработке мероприятий по их предупреждению;
- Информирование работников об опасностях и рисках на рабочих местах, реализованных рисках и опасных условиях, а также о мероприятиях по профилактике и предупреждению несчастных случаев;
- Обучение, повышение квалификации персонала;
- Выявление опасных условий, опасных действий, происшествий без последствий (Near Miss) и принятие соответствующих корректирующих действий;
- Проведение поведенческих аудитов безопасности;

- Применение работниками процедуры по остановке небезопасных работ, или отказ от ее выполнения, если они считают, что такая работа не может быть выполнена безопасно (СТОП-Карты);
- Разработку, актуализацию внутренних нормативных документов (стандартов, инструкций) по вопросам производственной безопасности;
- Проведение проверок в рамках 5 (пяти) уровней производственного контроля;
- Применение Системы Lockout/Tagout;
- Обучение топ-менеджмента по специально разработанному курсу «Лидерство в производственной безопасности»;
- Проведение регулярных опросов удовлетворенности работников системой HSE;
- Повышение мотивации работников путем проведения среди работников ДЗО ежегодного конкурса «Премия Председателя Правления среди дочерних, зависимых и совместно-контролируемых организаций АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, окружающей среды, промышленной и радиационной безопасности». Одним из критериев при определении лучших работников ДЗО является количество выявленных опасных условий и опасных действий Near-miss.

С 2020 года во всех ДЗО внедрен инструмент «СТОП-Карта» с целью остановки небезопасных работ. При внедрении данного инструмента обязательным условием являлось обращение первого руководителя ДЗО ко всем работникам, в котором он подтверждал, что действия по остановке небезопасных работ не повлекут за собой никаких отрицательных последствий, включая дисциплинарные взыскания. В 2022 году персонал зарегистрировал 462 СТОП-Карты.

Ежемесячно руководители служб производственной безопасности ДЗО проводят видеоконференцсвязи для обсуждения важных вопросов, связанных с производственной безопасностью, причин несчастных случаев и серьезных происшествий. При необходимости разрабатываются меры для предотвращения повторения подобных инцидентов, а также при необходимости актуализируются реестры рисков. Все рекомендации и поручения по исполнению мероприятий фиксируются в протоколах. ДЗО предоставляет информацию о выполнении мероприятий в рамках утвержденной отчетности в КЦ.

Согласно Трудовому кодексу Республики Казахстан, в Компании регулярно проводятся вводные инструктажи по безопасности и охране труда с работниками независимо от их образования, стажа работы по данной профессии или должности.

Вводный инструктаж проводится службой безопасности и охраны труда или лицом, на которое приказом по организации возложены эти обязанности, по программе, разработанной службой безопасности и охраны труда. Программа утверждена с учетом требований норм безопасности, стандартов, правил и инструкций по безопасности и охране труда, а также требований по безопасному ведению работ на производстве. Кроме того, персоналу Группы доступны видеоролики с инструктажами.

GRI 403-2

Принятые на предприятиях Компании меры для повышения производственной безопасности позволили предотвратить промышленные аварии (неконтролируемые взрывы, выбросы опасных веществ или разрушение зданий).

3.5.5. Профилактика профзаболеваний и охрана здоровья

Основным принципом деятельности Группы является защита жизни и здоровья ее работников. Компания предоставляет своим работникам программы по оздоровлению и санаторно-курортному лечению в рамках социального пакета. Кроме того, работники Компании имеют доступ к дополнительным программам, связанным с санаторно-курортным оздоровлением и лечением, благодаря Коллективному договору между Группой и профсоюзом. Казатомпром также предоставляет своим работникам систему медицинского страхования.

Работникам ДЗО предоставляется трехразовое лечебное и профилактическое питание в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

GRI 403-3

Все производственные предприятия Группы охвачены службой охраны труда, которая контролирует их работу. В каждом ДЗО организованы стационарные медицинские пункты, где работники могут получить оперативную медицинскую помощь. Кроме того, все медицинские объекты Группы оснащены необходимым оборудованием, автомобилями скорой помощи и материалами для оказания медицинской помощи, такими как дефибрилляторы, ЭКГ, кислородные баллоны, аппараты увлажнения (концентраторы кислорода), пульсоксиметры и другие.

Система охраны труда и здоровья работников, действующая в Казатомпроме, продемонстрировала свою эффективность при выявлении и устранении опасностей, а также при контроле за минимизацией рисков. Кроме того, одним из функционалов службы охраны труда является информационно-разъяснительная работа среди персонала о возможностях социального пакета и дополнительного обеспечения.

В ДЗО общая численность медперсонала составляет 160 человек, в том числе: врачей – 27, фельдшеров – 90, медсестер – 43.

На всех ДЗО заключены договоры страхования работников от несчастных случаев при исполнении ими трудовых (служебных) обязанностей. Кроме того, заключаются договоры добровольного медицинского страхования.

В 2022 году затраты на мероприятия по промышленной медицине составили 965 млн тенге.

Согласно требованиям Трудового кодекса Республики Казахстан, на всех предприятиях Группы действуют обязательные для всех работников пред- и послесменные медицинские осмотры, а также обязательные ежегодные/периодические медицинские осмотры всех работников Компании.

Для того чтобы получить доступ к своему рабочему месту, работники ДЗО Группы обязаны пройти предсменный медосмотр. В настоящее время Компания продолжает внедрять электронную систему мониторинга здоровья работников. Некоторые предприятия Группы уже внедрили и успешно используют электронную систему медосмотра, которая включает в себя модули для автоматического измерения артериального давления, определения наличия алкоголя или наркотических веществ в организме и другие функции. В ближайших планах установка и внедрение в работу аналогичных цифровых комплексов для проведения предсменных медосмотров запланированы на всех ДЗО Группы.

Кроме того, требования пред- и послесменных медицинских осмотров в обязательном порядке распространяются также на работников подрядных организаций Группы, занятых на работах повышенной опасности или связанных с машинами и механизмами.

После ежегодных/периодических медицинских осмотров, если это необходимо, работники могут быть направлены на углубленный профилактический осмотр.

3.5.6. Повышение культуры безопасности

GRI 403-1, 403-4

Весь персонал предприятий Группы вовлечен и принимает активное участие в управлении вопросами ОТ и ПБ, что позволяет обеспечивать высокий уровень охраны труда и промышленной безопасности. Для эффективной коммуникации с работниками в вопросах управления и обеспечения ОТ и ПБ, в соответствии с требованиями Трудового кодекса Республики Казахстан, на предприятиях Группы созданы специальные производственные советы по безопасности. В состав советов входят представители работодателя, персонала, а также технических инспекторов. Работа и проводимые производственными советами мероприятия обеспечивают постоянный контроль за соблюдением условий охраны труда на рабочих местах, контроль (проверка) осуществляется техническими инспекторами труда. Результаты проверок и принятые решения – обязательны для исполнения и работодателя и работников предприятий Группы.

В рамках реализации Стратегии развития Группы на 2018-2028 гг. был проведен комплекс работ по улучшению системы производственной безопасности. В 2022 году в этом направлении Компанией были выполнены следующие мероприятия:

- Компания прошла подтверждение сертификата TÜV International Certification (Германия) сразу по двум международным стандартам ISO 45001 и ISO 14001;
- проведена работа по повышению экологической и социальной стабильности в регионах осуществления деятельности АО «НАК «Казатомпром» в рамках реализации Дорожной карты ESAP;
- реализован План мероприятий по снижению уровня травматизма в ДЗО на 2022 год;
- актуализирована «Политика АО «НАК «Казатомпром» в области охраны труда, охраны окружающей среды, обеспечения ядерной и радиационной безопасности»;
- в рамках HSE-Club происходит обмен опытом и выработка мероприятий по совершенствованию системы управления производственной безопасностью Группы;
- утвержден Стандарт АО «НАК «Казатомпром» СТ НАК 12.8-2022 «Система стандартов безопасности труда. Порядок оформления и применения наряд-допусков при производстве работ в условиях повышенной опасности»;

Выполненные в 2022 году мероприятия повысили уровень культуры безопасности работников Группы, а проведенные предупреждающие меры направлены на снижение количества происшествий в дальнейшем.

Для развития культуры безопасности и лидерства руководителей на всех уровнях в АО «НАК «Казатомпром» был создан и внедрен учебный электронный курс «Лидерство в культуре безопасности труда». В рамках совершенствования системы обеспечения производственной безопасности, руководители и работники ДЗО проходят обучение с целью повышения уровня культуры безопасности, включая выявление потенциально опасных ситуаций (Near-Miss), опасных действий и условий, а также проведение поведенческих аудитов безопасности. Кроме того, проводятся специальные обязательные курсы в области охраны труда и промышленной безопасности.

В 2022 году обучение по повышению культуры безопасности прошли 11 876 работников Компании.

GRI 403-5 SASB EM-MM-320a.1.

Казатомпром проводит регулярные курсы обучения для своих работников в области HSE. Курсы могут быть разделены на две категории: обязательные и необязательные. Обязательные курсы включают в себя обучение, которое требуется согласно законодательству Казахстана, например, в области промышленной безопасности, охраны труда, радиационной и ядерной безопасности. Необязательные курсы включают обучение по культуре безопасности, лидерству и ответственности в вопросах HSE. Данные курсы определяются в результате анализа деятельности Компании в области производственной безопасности и способствуют повышению культуры безопасности, внедрению лучших мировых практик.

Для проведения курсов обучения Компания приглашает экспертов и организации, имеющие необходимые лицензии, аттестаты, сертификаты и другие разрешительные документы, требуемые в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

На внутрикорпоративном уровне, в рамках HSE-Club, проводится обмен опытом и выработка мероприятий по совершенствованию системы управления производственной безопасностью Группы.

Эффективность проведения обучения, тренингов контролируется последующей проверкой знаний и/или тестированием.

3.5.7 Управление охраной труда в подрядных организациях

GRI 403-7

Казатомпром обеспечивает соблюдение норм промышленной безопасности путем контроля своих работников и подрядных организаций. Деятельность подрядных организаций в вопросах производственной безопасности регламентируется Стандартом «Единая система управления производственной безопасностью» в разделе 10.3 «Управление подрядными организациями».

100% работников Казатомпрома и работников, которые не являются работниками Казатомпрома, но чья работа и/или рабочее место контролируется Компанией, охвачены системой управления производственной безопасности Компании.

В 2022 году Компанией был пересмотрен охват информации и методология расчета несчастных случаев среди работников, которые не являются штатными, но чья работа и/или рабочее место контролируется Компанией, а также начат учет случаев травматизма среди работников подрядных организаций Казатомпрома. Так, в 2022 году зарегистрировано два несчастных случая в подрядных организациях Компании с двумя пострадавшими, которые получили тяжелые травмы. Случаев со смертельным исходом не зарегистрировано. По всем несчастным случаям проведены расследования, выявлены причины и разработаны мероприятия по предотвращению аналогичных происшествий.

Казатомпром устанавливает стандарты безопасности, которые должны быть соблюдены всеми подрядчиками, поставщиками товаров и услуг. Компания проводит оценку соответствия контрагентов требованиям безопасности перед заключением договоров и учитывает инциденты у контрагентов при рисковом анализе и планировании мероприятий по обучению безопасности. Департамент производственной безопасности утверждает анализ деятельности подрядчиков по охране труда. Регулярные проверки соблюдения норм безопасности при выполнении работ проводятся отделом и службами охраны труда. Все несчастные случаи в подрядных организациях регистрируются и расследуются внутренними службами. Ежеквартально службы производственной безопасности предоставляют отчеты о деятельности подрядных организаций, позволяющие оценить текущее состояние производственной безопасности в подрядных организациях. Подрядчики с долгосрочными контрактами обязаны регистрировать инциденты и происшествия без последствий «Near-Miss». Казатомпром также предоставляет обучение по технике безопасности для работников подрядных организаций и приглашает их принимать участие в совещаниях по технике безопасности.

ДЗО Компании проводят аудиты и проверки подрядных организаций на предмет соответствия требованиям системы управления производственной безопасности Компании. Также система управления подрядными организациями Компании аудируется во время сертификационного аудита на соответствие требованиям стандарта ISO 14001.

3.5.8. Ядерная безопасность

EM-MM-150a.10

Предприятия Группы, использующие в своей деятельности ядерные материалы, в целях обеспечения ядерной безопасности контролируют соблюдение и выполнение всех норм, инструкций, правил и технологических регламентов по ядерной безопасности при обращении с ядерными материалами.

В настоящее время среди предприятий Группы ядерными установками обладают АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Ульба-ТВС».

В целях обеспечения ядерной безопасности на предприятиях Группы своевременно проверяется состояние ядерной безопасности на ядерно-опасных участках и проводится инвентаризация ядерных материалов.

В течение 2022 года службами главного физика АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Ульба-ТВС» проведены следующие мероприятия:

- проверка знаний по ядерной безопасности специалистов склада готовой продукции, уранового производства, склада НОУ МАГАТЭ и вспомогательных подразделений АО «Ульбинский металлургический завод», а также участка таблеток и ТВЭЛов и участка ТВС в ТОО «Ульба-ТВС»;

- комиссионные проверки состояния ядерной безопасности в АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Ульба-ТВС»;
- противоаварийные тренировки персонала и служб по сигналам тревоги системы аварийной сигнализации о возникновении самоподдерживающейся цепной ядерной реакции на всех ядерно-опасных участках АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Ульба-ТВС».

Показателем эффективности мероприятий служит отсутствие на протяжении отчетного года инцидентов и аварий.

3.5.9. Радиационная безопасность

КАП 3

В 2022 году был проведен регулярный контроль радиационной обстановки на рабочих местах, в помещениях, на производственных территориях и в контролируемых зонах. Все радиационные показатели находятся в пределах нормы и не изменились по сравнению с 2021 годом.

На предприятиях Компании в течение 2022 года не произошло радиационных аварий и инцидентов. Не было зафиксировано превышение контрольных уровней годовых доз облучения.

Средняя доза радиационного воздействия на персонал в 2022 году составила 1,36 мЗв/год, включая естественный радиационный фон. Показатели естественного радиационного фона составили от 0,20 до 1,19 мЗв/год.

Максимальная годовая эффективная доза персонала на предприятиях Группы составила 5,2 мЗв/год, что составляет 26% от допустимого предела дозы в 20 мЗв/год.

Средняя доза радиационного воздействия на персонал подрядных организаций, занятых на предприятиях Группы и выполняющих работы по дезактивации спецодежды, уборке производственных помещений и подготовке транспортных упаковочных комплектов с готовой продукцией к отправке, составила 0,61 мЗв/год.

С целью повышения уровня радиационной безопасности и защиты персонала регулярно проводятся мероприятия по улучшению радиационной обстановки:

- ремонтные работы в помещениях и модернизация оборудования;
- ремонт и модернизация технологического оборудования;
- вывоз низкорадиоактивных отходов в пункты захоронения;
- ремонт и закупка оборудования радиационного контроля;
- обучение работников на курсах по радиационной безопасности;
- аттестация ответственных лиц в уполномоченном государственном органе в области использования атомной энергии.

Взаимодействие с МАГАТЭ

Работники Блока производственной безопасности в сентябре 2022 года приняли участие в международной конференции МАГАТЭ по радиационной защите персонала «Occupational Radiation Protection: Strengthening Radiation Protection of Workers – Twenty Year of Progress and the Way Forward». Казатомпромом были представлены доклады по темам «Профессиональная радиационной защита как часть системы управления производственной безопасностью» и «Система радиационного контроля на предприятиях по добыче урана методом ПСВ». Основным направлением конференции стал обмен опытом ведущих мировых специалистов в сфере различных аспектов радиационной защиты персонала.

Также, в 2022-м году, Управляющий директор по производственной безопасности в режиме онлайн принял участие в международной конференции МАГАТЭ по применению радиационной науки и технологии ICARST-2022 «International Conference on Applications of Radiation Science and Technology», где в ходе выступления рассказал о проводимых в Казатомпроме научно-исследовательских работах по созданию и развитию системы автоматического мониторинга радиационно-опасных факторов на основе инновационных дозиметров.

Уполномоченный государственный орган – КАЭНК МЭ РК осуществляет контроль исполнения Компанией международных обязательств в части нераспространения ядерного оружия. В 2022 году нарушений не выявлено.

В рамках договора о применении гарантий МАГАТЭ, заключенного между Республикой Казахстан и МАГАТЭ на рудниках 2 уранодобывающих ДЗО, в АО «УМЗ» и в ТОО «Ульба-ТВС» были проведены дополнительные доступы и инспекции МАГАТЭ, по результатам которых было установлено отсутствие незаявленных видов деятельности и ядерных материалов.

Представители ДУиКЯМ приняли участие в международном симпозиуме МАГАТЭ по Международным Гарантиям: Осмысление прошлого и предвидение будущего»/ Symposium on International Safeguards: Reflecting on the Past and Anticipating the Future в штаб-квартире Международного агентства по атомной энергии (далее – МАГАТЭ) в Вене (Австрия) в ноябре 2022 года.

3.5.10. Готовность к чрезвычайным ситуациям

КАП 2, SASB EM-MM-320a.1.

Комплекс мероприятий по линии гражданской обороны, ЧС и пожарной безопасности в 2022 году

Компания регулярно проводит мероприятия для поддержания высокого уровня готовности к чрезвычайным ситуациям. Осуществляется периодическая проверка технических средств систем противопожарной безопасности, таких как пожарный водопровод (работа насосов, проверка пожарных рукавов), спринклерный пожаротушитель, пожарная сигнализация и первичные средства пожаротушения. Ежегодно в соответствии с планом проводятся противопожарные учебно-тренировочные мероприятия с эвакуацией персонала из здания на специально отведенные пункты сбора.

В ноябре 2022 года уполномоченные государственные органы провели плановую проверку и оценили индивидуальный пожарный риск административного здания КЦ Компании на соответствие требованиям Правил пожарной безопасности РК. Результаты проверок показали, что опасные факторы пожара не угрожают жизни людей. Здание Казатомпрома соответствует требованиям стандартов ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 в области обеспечения противопожарной безопасности, что подтверждено международным сертификационным аудитом.

Для обеспечения безопасности персонала были разработаны и утверждены «План гражданской обороны» и «План действий по ликвидации объектовых чрезвычайных ситуаций в Административно-офисном здании АО «НАК «Казатомпром».

В соответствии с планом «Проведения учений и тренировок в сфере гражданской защиты на территории г. Нур-Султан на первое полугодие 2022 года» было проведено учебно-тренировочное мероприятие с имитацией эвакуации персонала из здания на эвакуационные пункты сбора/

3.6. Создаем общие ценности

3.6.1. Подход к управлению

GRI 3-3

Будучи крупной компанией Казатомпром, оказывает значительное влияние на окружающую среду и жизнь местных сообществ. Территории присутствия добывающих и производственных мощностей Компании включают пять регионов Казахстана – Туркестанскую, Кызылординскую, Восточно-Казахстанскую, Акмолинскую и Северо-Казахстанскую области. Казатомпром понимает, что долгосрочный успех бизнеса зависит от поддержания социально-экономической стабильности в регионах присутствия и в стране в целом, во взаимовыгодных отношениях с представителями государственной и местной власти, а также от качества условий труда и жизни работников.

За управление внешней социальной политикой и взаимодействие с местными сообществами отвечает курирующий руководитель – Главный директор по HR и цифровизации.

В 2022 году Компания последовательно реализовывала мероприятия, направленные на обеспечение долгосрочных плодотворных отношений с регионами присутствия и укрепление имиджа социально ответственной Компании.

2,625 млрд тенге суммарно перечислил Казатомпром в 2022 году в рамках исполнения обязательств по контрактам на недропользование и социально-экономическое развитие, а также развитие инфраструктуры в бюджеты регионов присутствия.

Казатомпром вносит значительный вклад в благополучие и социально-экономическое развитие регионов своего присутствия за счет:

- обеспечения значительных поступлений в бюджеты регионов посредством уплаты налогов;
- осуществления платежей в бюджеты регионов в рамках контрактов на недропользование;
- обеспечения рабочими местами местного населения.

Ключевые показатели экономического вклада АО «НАК «Казатомпром» в развитие регионов присутствия

Показатель	2020	2021	2022
Выплачено налогов и обязательных платежей, млрд тенге	116,5	153,0	221,4
Выплачено дивидендов, млрд тенге	99,0	150,1	227,4
Среднемесячная заработная плата работников АО «НАК «Казатомпром», тенге/месяц	331 380	370 894	510 154
Отношение среднемесячной заработной платы работников АО «НАК «Казатомпром» к средней заработной плате в РК	1,6	1,5	1,5
Социальные расходы АО «НАК «Казатомпром», млн тенге	3 494	3 451	3 285
Доля социальных расходов в выручке, %	0,6	0,5	0,5

3.6.1.1 Спонсорская и благотворительная деятельность

GRI 413-1

В целях поддержки местных сообществ некоторые дочерние и зависимые общества Компании имеют возможность самостоятельно реализовывать социальные инициативы. ДЗО участвуют в ежегодных благотворительных акциях и культурной жизни в регионах своего присутствия, в том числе оказывают поддержку детям из детских домов, многодетным семьям, социальную поддержку населению в решении вопросов районного благоустройства, принимают активное участие в экологических мероприятиях и субботниках, организации общественных мероприятий и праздников.

Кроме того, в ДЗО, в рамках благотворительной и спонсорской деятельности Компании реализуются программы развития сообществ. Данные программы инициируются исходя из

запросов местного сообщества и уязвимых групп населения, посредством вовлечения акимата, «Совета старейшин» там, где он представлен, и волонтеров. В Компании действует служба горячей линии, через которую также принимаются запросы от внешних заинтересованных сторон.

3.6.2. Результаты деятельности в 2022 году

Предприятиями Компании ежегодно реализуются социально-значимые проекты, направленные на социально-экономическое и инфраструктурное развитие регионов присутствия Казатомпрома, в том числе, на повышение качества жизни работников Казатомпрома и его дочерних и зависимых организаций, а также членов их семей в регионах их проживания.

По итогам 2022 года на реализацию социально-значимых проектов выделены средства на совокупную сумму в размере 928,8 млн тенге.

GRI 413-1, 203-1, SASB EM-MM-210b.1

Инвестиции во внешние социальные программы в 2022 году, млн тенге

Направление	Объем инвестиций
Развитие социальной инфраструктуры регионов	242,3
Поддержка образования	28,8
Поддержка спорта	1,3
Поддержка культуры	11,3
Поддержка здравоохранения	530,9
Благотворительность	114,2

Поддержка здравоохранения

Проекты в данной области направлены на содействие развитию учреждений здравоохранения, а также на проведение медицинских обследований детям, страдающим заболеваниями нервной системы.

530,9 млн тенге направлено Компанией на финансирование программ по здравоохранению в 2022 году.

ТОО СП «КАТКО» профинансировал строительство областной станции скорой помощи на 25 бригад в г. Туркестан, а также профинансировал проект по проведению ремонтных работ центра реабилитации людей с ограниченными возможностями, ветеранов и пенсионеров Созакского района.

Поддержка образования

Главными направлениями развития науки и образования, включенными в социальную политику Казатомпрома, являются разносторонняя поддержка и помощь учебным заведениям в регионах присутствия.

Предприятия Казатомпрома на ежегодной основе участвуют в республиканской акции «Дорога в школу», целью которой является оказание помощи детям из малоимущих семей при подготовке к школе, учасники акции закупают рюкзаки и все необходимые канцелярские принадлежности.

ТОО СП «КАТКО» осуществляет сотрудничество с журналом National Geographic Qazaqstan в рамках которого для школ г. Туркестана и Созакского района предоставляется подписка на журнал, а члены редакции проводят онлайн-семинары на казахском языке для учителей и учащихся на тему экологического просвещения. 28,8 млн тенге направлено Компанией в 2022 году на реализацию данных проектов.

Информационный лагерь SANA по развитию лидерского потенциала для учащихся старших 9,10,11 классов школ регионов присутствия АО «НАК «Казатомпром»

Основная цель лагеря – развитие личностных компетенций и лидерских качеств, эмоционального интеллекта через обучающие и информационные мероприятия в рамках профориентации учащихся. Мероприятие нацелено на популяризацию технических специальностей по производственным направлениям и укрепление доверия к HR-бренду Казатомпрома со стороны местных жителей.

В рамках корпоративного волонтерства и профориентации, в мае, октябре и декабре 2022 года работниками Казатомпром, из числа молодых специалистов лагерь SANA был дважды проведен в школе №193 в с. Байкенже, а также в школах №56 и №161, №194 в пос. Жанакорган Жанакорганского района Кызылординской области, в школе им. И.Кенесбаева и в школе имени Сугир Алиулы в п. Таукент Сузакского района Туркестанской области. Общее количество участников составило более 700 учеников.

Развитие социальной инфраструктуры
Выявление актуальных проблем территорий присутствия и содействие их решению, развитие социальной инфраструктуры также находятся в числе приоритетных направлений внешних социальных программ Казатомпрома.

В течение 2022 года предприятиями Казатомпрома (ТОО СП «КАТКО», ТОО «Байкен-U», ТОО «Казатомпром-SaUran») реализованы проекты по строительству детских игровых площадок, пешеходных дорожек, ремонту автодороги, перестройке старого здания музея, освещению и электроснабжению улиц с приобретением трансформаторов, озеленению, ремонту и ограждению аллей в населенных пунктах регионов присутствия. В рамках реализации указанных проектов охвачены населенные пункты Туркестанской и Кызылординской областей. На реализацию проектов направлено 242,3 млн тенге.

Благотворительность
В рамках социальной поддержки Компания оказывает адресную помощь нуждающимся, поддерживает социально значимые инициативы, содействует вовлечению работников и активных жителей регионов присутствия в решение социальных проблем.

В 2022 году инициирован ряд социально-значимых проектов, среди которых оказание финансовой помощи социально-уязвимым слоям населения в виде: приобретения угля, продуктовых корзин, школьных принадлежностей, новогодних подарков, а также ряд других социально-значимых инициатив.

Также Казатомпром уделяет большое внимание поддержке ветеранов и пенсионеров – бывших работников Компании. В честь празднования Дня Победы на предприятиях отрасли проведены мероприятия по чествованию ветеранов Великой Отечественной войны и тружеников тыла: вручение подарков, оказание необходимой помощи.

Общая сумма по данному направлению 114,2 млн тенге.

3.6.3. Планы на 2023 год и краткосрочную перспективу
На 2023 год запланирована реализация социальных проектов по следующим направлениям:

- реализация социального проекта «Игілік», направленного на социально-экономическое, инфраструктурное развитие, решение социальных проблем регионов присутствия Казатомпрома, а также улучшение условий труда на производственных объектах Компании на основании представленных инициатив и предложений от работников Казатомпрома, ДЗО, местных исполнительных органов, местных сообществ и неправительственных организаций;
- финансирование строительства и ремонтов объектов социальной инфраструктуры строительство детских и спортивных площадок;
- оказание помощи социально-уязвимым слоям населения (ветеранам, пенсионерам, многодетным семьям и т.д.);
- проведение культурно-массовых мероприятий в поселках, находящихся в регионах присутствия.

3.7. Формируем устойчивую цепочку поставок

GRI 2-6

АО «НАК «Казатомпром» является национальным оператором Республики Казахстан и мировым лидером в добыче природного урана. Компания имеет широкую географию и масштабы бизнеса, поэтому особое внимание уделяет эффективному, своевременному и полноценному обеспечению потребностей в необходимых ресурсах в сочетании с оптимальными условиями закупок.

Ответственный подход к закупкам способствует развитию взаимовыгодных партнерских отношений, повышению эффективности взаимодействия с поставщиками и подрядчиками, а также постоянному улучшению контроля и прозрачности закупочной деятельности в рамках цепочки поставок.

Основные приоритеты Группы в части закупок:

- повышение прозрачности процессов за счет автоматизации и цифровизации;
- оптимизация структуры управления закупочными процессами в Компании и ДЗО;
- развитие категорийного менеджмента и категорийных стратегий закупок;

Департамент закупок, ответственный за управление закупочной деятельностью, находится под руководством Управляющего директора по правовому сопровождению и рискам. Ответственный департамент стремится максимизировать создание ценности для бизнеса, обеспечивая качество, своевременность, безопасность, производительность и снижение рисков в различных формах. Для этого Казатомпром постоянно расширяет профессиональные компетенции работников Департамента закупок и внедряет новые технологические решения.

При осуществлении закупок Казатомпром руководствуется «Порядком осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, 50% и более голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления[66]».

Закупочные процессы по удовлетворению потребности Казатомпрома выстроены с поставщиками в рамках установленных правил, которые соблюдаются неукоснительно. Закупочные процессы автоматизированы в системе zakup.sk.kz. При определении способа закупок предпочтение отдается конкурсным закупкам, придерживаясь принципов гласности и прозрачности. Кроме того, при поддержке государства, особое внимание уделяется отечественным производителям, ведется активная деятельность по поддержке импортозамещения и развитию новых производств.

В рамках Порядка закупок с крупнейшими поставщиками стратегически важных для Компании товаров установлено долгосрочное взаимовыгодное сотрудничество, для непрерывного производства проработаны все цепочки поставок, налажена логистика и система хранения. Все требования по ответственному ведению бизнеса отражаются в заключенных договорах и исполняются как поставщиками, так и Компанией.

3.7.1. Итоги закупочной деятельности АО «НАК «Казатомпром» в 2022 году

Общая сумма Планов закупок по группе компаний Казатомпрома составила 277,2 млрд тенге. Сумма заключенных договоров – 257,6 млрд тенге. При этом освоение планов закупок составляет – 93%.

Общая сумма закупок, проведенных способом из одного источника (ОИ), составила – 97,7 млрд тенге или 38% от общей суммы проведенных закупок.

Общая сумма закупок, проведенных способами открытого тендера (ОТ), запросом ценовых предложений (ЦП) составила – 159,9 млрд тенге или 62% от общей суммы проведенных закупок.

[66] Утвержден решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 3 марта 2022 года № 193.

Для увеличения доли конкурсных закупок, Компания проводит разъяснительную работу с потенциальными поставщиками, чтобы ознакомить их с условиями оформления и подачи тендерной документации. При этом Компания исключает завышенные требования к поставщикам и сокращает административные расходы, которые не влияют на производственный процесс.

3.7.2. Плановые и фактические выгоды категорийных закупок (КУЗ)

В 2022 году, в соответствии с Планом закупок на 2022 год, Компания реализовала четыре закупочных категорийных стратегий: одну закупочную категорийную стратегию АО «НАК «Казатомпром» и три закупочных категорийных стратегий Фонда.

Фактический объем категорийных закупок по Группе в 2022 году составил – 1,6 млрд тенге.

По итогам реализации закупочных категорийных стратегий Компании и Фонда достигнуты фактические выгоды в размере 126 млн тенге при плановом показателе 1,2 млрд тенге.

В 2022 году ДЗО АО «НАК «Казатомпром» были вынуждены проводить самостоятельные закупки по большинству ЗКС Фонда и Компании в связи с исключением из Перечня категорий Фонда части ЗКС (грузовые автомобили и спецтехника, спецобувь, КПП), а также проведением актуализации по другим ЗКС (IT оборудование, IT программное обеспечение). Вышеуказанные факторы оказали существенное влияние на итоговые результаты по КУЗ АО «НАК «Казатомпром».

Категорийные стратегии Компании в 2022 году

Стратегии Группы	Стратегии Фонда
Трубы ПНД и ПВХ	Медицинское страхование
	Легковые авто и автобусы
	Топливо

3.7.3. Цифровизация закупочной деятельности

Планы закупок компании Казатомпром на 2022 год были сформированы в системе SAP ERP. Существующий функционал быстро консолидирует планируемые закупки и потребности с учетом товаров в пути и остатков на складе.

В течение 2022 года Компания провела объемную работу по автоматизированной интеграции информационных систем SAP ERP и ИСЭЗ 2.0. В результате был реализован способ прямого обмена данными по планированию закупок. В настоящее время функционал по интеграции договоров между системами SAP ERP и ИСЭЗ 2.0 находится в тестовом режиме.

3.7.4. Поддержка местных производителей

GRI 204-1

Для поддержки отечественных поставщиков и в соответствии с государственной политикой, АО «НАК «Казатомпром» оказывает помощь в заключении договоров на закупки товаров, работ и услуг между своими ДЗО и местными поставщиками.

В 2022 году Компания продолжила контроль за обеспечением закупок товаров, производимых отечественными предприятиями легкой, мебельной, пищевой промышленности, а также в сфере производства строительных, машиностроительных, химических и целлюлозно-бумажных видов продукции у товаропроизводителей, которые находятся в перечне АО «ФНБ «Самрук-Қазына».

Согласно установленным показателям, доля местного содержания в закупках по ЭПВ составляет 92% (отчет по состоянию на 10 февраля 2023 года).

В отчетном периоде заключено 44 оффтейк – договоров на общую сумму 1,2 млрд тенге согласно Программе содействия созданию новых производств.

Для поддержки отечественных товаропроизводителей на площадке ТОО «Самрук-Қазына Контракт» продолжает функционировать Центральный проектный офис с участием ДЗО Компании, в рамках которого с товаропроизводителями заключаются оффтэйк-договоры. Также

на постоянной основе ведутся работы по поиску новых отечественных товаропроизводителей, адаптированных под потребности отрасли.

Доля местного содержания в товарах, работах и услугах достигнута на уровне – 82%, при плановом показателе – 76%. В 2021 году итоговый показатель в аналогичный период был равен – 80%.

Доля местных поставщиков в закупках, %

Показатель	2020	2021	2022
Доля [67]	78	80	82

Поставщики по регионам

Регион	Количество поставщиков
г. Алматы	740
Южно-Казахстанская область	376
Восточно-Казахстанская область	360
г. Астана	316
Кызылординская область	206
Карагандинская область	123
Нерезидент	64
Другие области	641

Поставщики по масштабу	Доля, %	Сумма закупок, тенге
Мелкий (сумма до 1 млрд тенге)	31%	80 213 770 467,98
Средний (сумма до 5 млрд тенге)	23%	59 574 435 655,19
Крупный (сумма от 5 млрд тенге)	46%	120 202 136 968,44
Всего	**100%**	**259 990 343 091,61**

Планы на 2023 год и краткосрочную перспективу:

- продолжить работу по оптимизации и развитию автоматизации закупочных процессов.
- в рамках внедрения SAP в качестве ERP-системы Группы, продолжить реализацию инициатив по надлежащему разделению полномочий и контроля доступа.

[67] Данные указаны по состоянию на 13.03.2023.

3.8. Наука, инновации и цифровая трансформация

3.8.1. Система управления вопросами научного и инновационного развития

Значительную роль в реализации стратегических приоритетов Казатомпрома по сохранению объемов производства, повышению эффективности и снижению негативного влияния на окружающую среду занимают научные изыскания и инновационные разработки.

Основной вклад в достижение стратегических целей в области управления наукой и инновациями с целью увеличения стоимости и повышения наукоемкости урановой продукции Казахстана вносят:

- АО «Волковгеология» – геология, геотехнология и горно-подготовительные работы, ремонтно-восстановительные работы скважин и попутное извлечение РМ и РЗМ на урановых месторождениях;
- ТОО «Институт высоких технологий» – добыча и переработка продуктивных растворов, получение ЗОУ;
- АО «Ульбинский металлургический завод» – высокие технологии ЯТЦ, получение и переработка РМ и РЗМ;
- АО «НАК «Казатомпром» – цифровизация, автоматизация и роботизация;
- АО «НАК «Казатомпром» – коммерциализация объектов интеллектуальной собственности и трансферт технологий.

Общую координацию научно-технологической деятельностью, управление и коммерциализацию интеллектуальной собственности осуществляет Департамент научно-технических проектов АО «НАК «Казатомпром».

В 2022 году с целью дальнейшего улучшения координации научной деятельностью и внедрения результатов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) на производственных объектах Компании были проведены два мероприятия по заслушиваю результатов НИОКР (на базе ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» рудник Восточный Мынкудук и на базе АО «Волковгеология»), выполненных дочерними и зависимыми организациями Казатопрома.

Результаты 2022 года

- Проведено 19 заседаний Научно-технических советов по приоритетным направлениям научно-технологической деятельности Группы.
- Актуализирован Стандарт «Организация проведения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ».
- Утверждено Положение «О программно-целевом финансировании научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в АО «НАК «Казатомпром».
- Утверждено Положение об экспертной комиссии по интеллектуальной собственности АО «НАК «Казатомпром».

264 человека – общее количество работников, занятых в научно-исследовательской и проектно-конструкторской деятельности в подразделениях АО «Волковгеология», ТОО «Институт высоких технологий», АО «Ульбинский металлургической завод», среди которых 4 докторов наук и 27 кандидатов наук.

6,829 млрд тенге (без НДС) – общая сумма 65 договоров на НИОКР, заключенных в 2022 году Казатомпромом и его ДЗО, из которых 59 договоров заключено ДЗО (6,458 млрд тенге) и 6 договора Казатомпрома (0,370 млрд тенге). Актировано в 2022 году 2,206 млрд тенге, из которых Казатомпром (0,149 млрд тенге) и ДЗО (2,057 млрд тенге).

С целью коммерциализации результатов научно-технологической деятельности в 2022 году подписано 4 договора о предоставлении права на использования объектов интеллектуальной собственности АО «НАК «Казатомпром»:

- «Способ получения химического концентрата природного урана из товарного десорбата» между Казатомпром и АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»;

- «Способ подземного выщелачивания металлов и элементов через систему технологических скважин» между Казатомпром и ТОО «СП «Хорасан-U»;
- «Способ подземного выщелачивания металлов и элементов через систему технологических скважин» между Казатомпром и ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»;
- «Способ получения химического концентрата природного урана из товарного десорбата» между Казатомпром и ТОО «ДП «ОРТАЛЫК».

Ведутся переговоры по подписанию лицензионных договоров между Казатомпром и его дочерними и зависимыми организациями (ТОО «СП «ЮГХК», ТОО «Каратау», ТОО «АППАК» и ТОО «Байкен-U») о предоставлении права на использование полезной модели «Способ получения концентрата природного урана».

16 заявок – подано на объекты интеллектуальной собственности. Получено 22 охранных документа на объекты интеллектуальной собственности.

Научные разработки
Практически все НИОКР Группы направлены на совершенствование и модернизацию производства. В 2022 году реализовывалось несколько крупных проектов НИОКР:

Проекты	**Описание**
Разработка программного продукта для управления скважинным насосным оборудованием	В результате выполнения данной НИОКР решена комплексная технологическая задача по управлению шестью погружными скважинными насосами в одновременном индивидуальном порядке, путем разработки ПО для управления многоканальным ШУН. Осуществлена сборка разработанного многоканального ШУН и проведены предварительные испытания. После успешного проведения предварительных испытаний, в том числе функционального тестирования ПО, начаты полевые испытания на руднике «Центральный Мынкудук» ТОО «ДП ОРТАЛЫК». Полевые испытания подтвердили работоспособность разработанного технического решения для управления шестью погружными скважинными насосами в параллельном порядке и решения следующих задач: • управление каждым погружным скважинным насосом в системе из шести насосных агрегатов в параллельном порядке через один многоканальный ШУН; • установка технологических параметров для всех скважинных насосов одновременно; • повышение оперативности контроля технологического процесса. На 2023 год запланированы испытания разработанного многоканального шкафа управления.
Внедрение в комплекс геофизических исследований на руднике месторождения «Инкай» аппаратуры, ПО и технологии 4D мониторинга процесса разработки урана методом радиоволновой геоинтроскопии межскважинного пространства (РВГИ)	Внедрение технологии 4D мониторинга процесса разработки урана методом радиоволновой геоинтроскопии межскважинного пространства позволит оценивать фактический объем ГРМ, заполненного ВР и преобладающее направление его распространения. Было изготовлено оборудование, произведен монтаж оборудования на каротажные подъемники. Проведено обучение специалистов ТОО «СП «Инкай». Разработаны регламенты проведения полевых работ и регламент интерпретации данных.

	Метрологическая аттестация средств измерений, внесение в реестр ГСИ РК. Проведены полевые испытания, прибор внедрен в производственных условиях ТОО «СП «Инкай».
Разработка и изготовление комплексного скважинного прибора, совмещенного с инклинометром и кавернометром КСПИК	НИОКР является новым, уникальным и высокоперспективным направлением в области оптимизации проведения геофизических исследований скважин на урановых месторождениях РК. Проведены полевые испытания опытных образцов. Градуировка и набор статистических данных на 10 технологических скважинах. Произведена конструктивная доработка элементов соединения двух измерительных узлов на базе ООО НПП «Ингео». Прибор внедрен в производственных условиях ТОО «СП «Инкай».
Исследование экологических и социальных воздействий производственных объектов на объекты окружающей среды и местное население	Полученные результаты позволяют оценить экологическое состояние территорий, прилегающих к производственным объектам предприятия, актуализировать программы производственного экологического контроля с учетом выявленных рисков, пополнить базы данных новой экологической информацией. Были предоставлены рекомендации по оценке воздействия производственной деятельности на окружающую среду и население, а также составлен План мероприятий по внедрению рекомендации.
Проведение комплексных экологических и социальных исследований в целях устойчивого развития (стандарты GRI)	Полученные результаты позволяют осуществить переход на риск ориентированное управление в сферах экологической и социальной устойчивости производственной деятельности, а также, основываясь на многолетних наблюдениях и оперативном контроле, в динамике оценить влияние производственных процессов на состояние экосистем. Результаты реализации проекта в среднесрочной и долгосрочной (до 20 лет) перспективе позволят минимизировать затраты уранодобывающих предприятия на ликвидацию последствий производственной деятельности, сократить затраты на охрану окружающей среды в целом за счет снижения аварийных ситуаций, экологических и социальных рисков, повысить уровень взаимодействия и наладить конструктивный диалог с государственными органами, местными исполнительными органами власти и населением в области охраны окружающей среды. Работа началась в 2022 году и продолжится до 2024 года.
Проведение исследований по оптимизации процессов обращения с отходами производств и потребления на предприятии в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и стандартами GRI	При реализации проекта будут разработаны технологии повторного применения и переработки отходов, а также усовершенствованы системы управления отходами, что позволит снизить уровень образования отходов на 15% и повысить уровень повторного использования отходов на 20% (в течение пяти лет после реализации проекта). Реализация НИР станет инструментом по достижению углеродной нейтральности. Будет определен углеродный след при обращении с отходами, разработаны рекомендации по снижению выбросов парниковых газов на 10%. Работа началась в 2022 году и продолжится до 2024 года.

Рационализаторская деятельность

Группа вовлекает своих работников в инновационную деятельность через механизмы подачи, обработки, оценки и рассмотрения рационализаторских предложений. Дополнительный стимул для рационализаторской деятельности – Конкурс рационализаторской деятельности, проводимый среди ДЗО.

Результаты 2022 года:

- 2 236 – рационализаторских предложений представлено работниками Группы, из них 2 016 – приняты, 1 292 – внедрены. 2,55 млрд тенге – ожидаемый экономический эффект от внедренных предложений.

Конкурс рационализаторской деятельности

АО «НАК «Казатомпром» ежегодно проводит Конкурс рационализаторской деятельности среди дочерних и зависимых организаций. Оператором конкурса выступает Департамент научно-технических проектов АО «НАК «Казатомпром».

По итогам конкурса, состоявшегося в 2022 году, лучшим рационализаторским предложением с экономическим эффектом за 2021 год признан проект «Технология вскрытия рудной зоны с применением трех шарошечных долот в комплексе с биополимерными системами буровых растворов для сохранения естественных свойств пород» АО «Волковгеология».

Лучшим рационализаторским предложением с социальным или иным эффектом – «Контроль разрежения в трубопроводах пыле-газоотвода из обжиговых печей» ТОО «СП «ЮГХК».

Лучшим рационализаторским предложением в рамках инициативы «Green Mindset – Зеленое мышление» признан проект «Способ увеличения объема конденсата, греющего пара вовлекаемого в технологический процесс получения технического гидроксида бериллия» АО «УМЗ».

Лучшим цифровым решением на производстве за 2020 год был признан «Программный модуль «Литология с jpeg» (оцифровка данных по скважинам: литология, интервалы опробования, рудные интервалы, с отсканированных носителей (колонка, паспорт, лента)» АО «Волковгеология».

Лучшим предприятием по итогам рационализаторской деятельности названо ТОО «СП «Инкай».

Победители награждены дипломами и грамотами, а лучшие рационализаторы – нагрудными знаками «Үздік өнертапқыш».

Планы на 2023 год и краткосрочную перспективу:
В 2023 году в рамках реализации нового подхода к управлению научной деятельностью в Группе будет:

- проведена актуализация внутренних нормативных документов в рамках консолидации средств 1% недропользователей в науку;
- пересмотрены составы научно-технических советов;
- продолжена координация внедрения результатов НИОКР на площадке по заслушиванию выполненных научно-исследовательских работ;
- проведена актуализация внутренних нормативных документов рационализаторской деятельности для вовлечения работников.

Компания также продолжит работу по повышению научной компетенции работников ДЗО, привлекаемых к научной деятельности. Данное направление способствует улучшению качества НИОКР в рамках исполнения ЛКУ по научным исследованиям.

3.8.2. Цифровизация и IT

В рамках реализации стратегической задачи «Цифровизация и трансформация» для достижения стратегической цели «Применять передовые практики в бизнес-деятельности» Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром» на 2018-2028 годы продолжились роботы по стандартизации

и оптимизации бизнес-процессов, включая создание единой вертикально интегрированной IT-инфраструктуры

Ключевые результаты 2022 года по IT-инфраструктуре:

- Обеспечена непрерывность работы всех IT-сервисов;
- Обеспечена высокая доступность IT-инфраструктуры;
- Обеспечена связь 4G на руднике Центральный Мойынкум.

Ключевые мероприятия на 2023 год

- Обеспечение непрерывности работы IT-систем;
- Обеспечение высокой доступности IT-инфраструктуры;
- Развитие телекоммуникаций на рудниках;
- Модернизация ЕКСТ;
- Обеспечение шифрования данных в Системе электронного документооборота;
- Регламентирование на уровне Архитектуры приложений использования бесплатного и условно-бесплатного ПО;
- Расширение функции Архитектурного комитета, в части координации IT решений по Группе, с целью унификации и согласования выбора ДЗО технологических решений.

Ключевые проекты IT и цифровизации

Проект	Цель/Эффект
Повышение эффективности деятельности и принятия решений	
«Единое Корпоративное хранилище данных и интеграционная шина»	Внедрение инструментов для интеграции и унификации данных из различных источников, их комплексного анализа, фильтрации и преобразования с целью извлечения полезной информации для принятия решений. В рамках проекта разрабатывается и внедряется: методология и модель сбора и обработки данных, программное обеспечение для визуализации и аналитики данных (отчетные формы, дэшборды, витрины данных), средства интеграции данных с учетными и корпоративными системами Компании и ДЗО (SAP, 1С и др.).
«Внедрение единого корпоративного геоинформационного сервиса KAP-MAP»	Централизованное управление картографическими данными и внедрение единых подходов и системы ГИС позволит повысить качество данных и зрелость работников в части работы с картами, как следствие, повысит оперативность и качество принимаемых решений, ускорит подготовку картографических данных, создаст цифровой актив в виде единой централизованной картографической базы данных.
«Цифровизация корпоративных сервисов, предоставляемых посредством «инфокиосков»	Автоматизация и упрощение процессов, и доступа персонала к таким сервисам, как: заявление на отпуск, график отпусков и просмотр остатка дней отпуска, справка с места работы, расчетный лист, заявление на командирование. В 2022 году автоматизированные сервисы успешно пилотированы и запущены в эксплуатацию в дочерней компании ТОО «Казатомпром-Sauran». На 2023 год запланировано тиражирование в других дочерних компаниях АО «НАК «Казатомпром».
Маркировка товароматериальных запасов	Отслеживание перемещения/движения используемых товарно-материальных ценностей на всех этапах – от производства оборудования и до перемещений на производстве в процессе добычи. В 2022 году ТОО «Казатомпром-SaUran» реализовал проект маркировки устройств, задействованных в технологических процессах добычи урана. Для тестирования были выбраны одни из ключевых технологических устройств – погружные насосные агрегаты и расходомеры (для откачки

	продуктивного ураносодержащего раствора и подсчет его объема). По итогам опытно-промышленных испытаний определены маркировки с наилучшими показателями считывания для каждого из видов оборудования – специальные наклейки DataMatrix коды. В 2023 году будет принято решение о дальнейшем тиражировании и внедрении системы, а также процессов маркировки в других добычных компаниях АО «НАК «Казатомпром».
Управление данными и оптимизация бизнес процессов	
SAP MDG	Централизованное хранение и управление нормативно-справочной информацией. SAP MDG на платформе S4/HANA позволяет значительно увеличить скорость обработки данных и интегрироваться с другими информационными системами. В 2022 году интеграция SAP MDG КЦ с не-SAP системами (1С) выполнена в 7 ДЗО.
SAP ERP	Централизованное планирование ресурсов предприятия включающее стандартный функционал с модулями ВС (виртуальный склад), СНТ (сопроводительная накладная на товар), системы ИС ЭСФ (информационная система электронных счетов-фактур) ДГД Минфина РК по оформлению сопроводительной накладной на товар. В 2022 году выполнена интеграция Material Management (MM) с порталом ЭСФ на основании локализации SAP AG разработанной для Казахстана. Реализована прямая интеграция системы SAP ERP и ИСЭЗ 2.0. Внедрена технология host-to-host (канал взаимодействия банка и корпоративной учётной системы клиента). В части PPM (Project and Portfolio Management) разработаны статистические и аналитические отчеты в SAP BW. Осуществлена интеграция КХД с SAP BW (передача данных ERP) и SAP GRC AC (оптимизация рисков SAP GRC AC и разделение полномочий). Принято решение о дальнейшем тиражировании на другие ДЗО.
SAP HCM	Централизованная система управления персоналом. В 2022 году в отчетности Fiori реализованы процессы по вознаграждениям, оценке деятельности по компетенциям, управление программами обучения. Началось внедрение HCM ЭЦП (электронного кадрового документооборота посредством электронной цифровой подписи) в процессы HR, включая сервисные пакеты ЭЦП по выходным формам (приказы, трудовые договора, всего не более 115 форм), автоматизация ЭЦП по заявлениям и согласиям (не более 23 форм) и интеграция SAP с enbek.kz
Развитие IT-архитектуры	
Покрытие мобильной связью 4G	Доступ к качественной мобильной связи и скоростному интернету 4G на отдаленных производственных территориях и объектах. В ноябре 2022 года ТОО «KAP Technology» совместно с оператором сотовой связи KCELL обеспечили качественное покрытие мобильной связью и доступом к интернету на рудниках Центральный Мойынкум (ТОО «Казатомпром-SaUran») и Центральный Мынкудук (ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»). На 2023 год запланировано продолжить сотрудничество с мобильными операторами для обеспечения персонала производственных объектов и рудников доступом к мобильной связи и высокоскоростному интернету.

Модернизация ЕКСТ	Модернизация комплекса программно-аппаратных средств и различного оборудования, обеспечивающего функционирование корпоративных сервисов, позволит отвечать современным вызовам и высоким требованиям в стремительной цифровизации мира, а также обеспечит переход к более новым технологиям. На 2023 год ТОО «KAP Technology», располагающее распределенной сетью, запланировало начало поэтапной модернизации сети.

Информационная безопасность

Трансформация бизнеса открывает новые возможности принятия решений в режиме реального времени, а также повышает производительность, гибкость и динамичность отрасли, и в тоже время требует особого внимания при обеспечении информационной безопасности (ИБ), киберустойчивости и непрерывности функционирования информационных систем.

С целью обеспечения должного уровня кибербезопасности, Казатомпром осуществляет постоянный контроль за соблюдением требований информационной безопасности и стремится к развитию системы управления информационной безопасностью в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и международного стандарта ISO/IEC 27001.

В рамках реализации Плана мероприятий по исполнению механизма «Создание комплексной системы управления Информационной Безопасностью» стратегической задачи «Цифровизация и трансформация» для достижения стратегической цели «Применять передовые практики в бизнес-деятельности» Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром» на 2018-2028 годы продолжается реализация проекта «Внедрение и развитие кибербезопасности». АО «НАК «Казатомпром» осуществляет круглосуточный мониторинг и реагирование на инциденты ИБ, а также активно взаимодействует с ОЦИБ и НКЦИБ. Для повышения и совершенствования киберкультуры и кибергигиены в Группе на постоянной основе проводится онлайн обучение работников, учебные кибератаки и тематические инструктажи.

В 2022 году в АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних и зависимых организациях, а также совместно контролируемых предприятиях, зафиксировано и предотвращено значительное количество ИБ – инцидентов, ведется постоянная работа по предотвращению имущественного и репутационного ущерба для Компании.

С целью повышения осведомленности персонала в области обеспечения защиты информации, а также информирования об изменениях во внутренних документах, регламентирующих требования информационной безопасности, в 2022 году внедрена информационная система, позволяющая проводить интерактивное онлайн-обучение для работников Компании и ДЗО. В 2022 году проведено обучение для всех работников ТОО «KAP Technology», в январе 2023 года - для работников АО «НАК Казатомпром».

В рамках соглашений о сотрудничестве в сфере информационной безопасности реализуются мероприятия по повышению уровня кибергигиены и цифровой безопасности, осуществляется участие в форумах и встречах для обсуждения вопросов цифровизации атомной промышленности, планов развития IT и ИБ систем.

Планы по развитию информационной безопасности на 2023 год

Казатомпром продолжит осуществлять контроль за соблюдением требований в области информационной безопасности во всех существующих и развиваемых IT-системах, а также проводить мероприятия по повышению уровня кибербезопасности, осведомленности в вопросах ИБ и защиты конфиденциальной информации.

Кроме того, Компания намерена:

- продолжить совершенствование и тиражирование процессов комплексной системы управления информационной безопасностью в соответствии со Стратегией информационной безопасности АО «НАК «Казатомпром» на 2019-2028 годы;

- продолжить реализацию мероприятий проекта «Внедрение и развитие кибербезопасности»;
- продолжить реализацию Плана работ по совершенствованию системы управления информационной безопасностью на 2023 год;
- продолжить автоматизацию процессов СУИБ;
- провести обучение и тестирование знаний осведомленности ИБ во всех ДЗО;
- по результатам пилотных проектов систем ИБ в АСУТП выработать единый подход в обеспечении ИБ АСУТП ДЗО;
- продолжать сотрудничество с АО «ГТС», КИБ МЦРИАП РК в вопросах ИБ.

4. ОСУЩЕСТВЛЯЕМ ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

В период осуществления своей деятельности, в условиях развития практик корпоративного управления в мире и в Казахстане, АО «НАК «Казатомпром» внедряло данные практики в своей деятельности.

Регулярное проведение независимой диагностики и разработка на основе ее результатов ежегодных планов мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления, выполнение которых влечет улучшение качества внутренних документов, степени их соответствия требованиям Кодекса корпоративного управления и методики, повышение рейтинга корпоративного управления.

Внедренной методикой предусмотрена новая система рейтингов. Так, количество значений рейтинга составляет 7: C, B, BB, BBB, A, AA, AAA, где C - самый низкий рейтинг, а AAA – самый высокий.

Рейтинг корпоративного управления Компании за 2021 год по мнению независимого консультанта ТОО «ПрайсуатерхаусКуперс» составил «А».

Рост Рейтинга корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром» с 2009 года свидетельствует об эффективности принятых мер по внедрению лучших практик во внутренние нормативные/регулирующие документы Компании.

Согласно результатам диагностики, проведенной независимыми консультантами по результатам 2021 года, Система корпоративного управления Компании соответствует во всех существенных аспектах подавляющему большинству установленных критериев, при этом имеется достаточное подтверждение того, что система работает эффективно.

Учитывая проводимую Компанией работу по внедрению принципов ESG, цели в области корпоративного управления включены в планы мероприятий по развитию и внедрению принципов ESG в Компании для дальнейшего развития в контексте развития лучших практик.

Казбек Шаймердинов
Управляющий директор по правовым вопросам и рискам

4.1. Система корпоративного управления

Система корпоративного управления Компании направлена на обеспечение надлежащего управления и контроля, рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие. Корпоративное управление основано на трех компонентах – эффективности, оперативности и прозрачности. Компания продолжает совершенствовать систему корпоративного управления, обеспечивая соблюдение прав акционеров и всех заинтересованных сторон.

Принципы	**Задачи**
Защита прав и интересов акционеров	Повышать прозрачность деятельности
Эффективное управление Компанией и эффективное функционирование Совета директоров и Правления	Поддерживать эффективные долгосрочные отношения с акционерами и заинтересованными сторонами
Прозрачность и объективность деятельности	Обеспечивать прозрачность управления
Законность и этика	Совершенствовать корпоративное управление
Эффективная дивидендная политика	Подтверждать приверженность Компании стандартам надлежащего корпоративного управления
Эффективная кадровая политика	
Безопасность и охрана труда	
Охрана окружающей среды	
Урегулирование корпоративных конфликтов и конфликта интересов	
Ответственность	

Структура корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром»
GRI 2-9



Основные политики АО «НАК «Казатомпром» в сфере корпоративного управления

Название документа	**Дата вступления в силу последней версии**
Устав	20 мая 2021 года[68]
Положение об Общем собрании акционеров	27 мая 2022 года

[68] Изменения и дополнения, внесенные решениями ОСА от 19 мая 2019 года и от 20 мая 2021 года.

Положение о Совете директоров	27 мая 2022 года
Положение о Правлении	26 июня 2019 года
Положения о комитетах	30 апреля 2019 года
Кодекс корпоративного управления	27 мая 2015 года
Политика управления дочерними и зависимыми организациями АО «НАК «Казатомпром»	22 сентября 2022 года

4.1.2. Ключевые улучшения в 2022 году

- Внесены изменения во внутренние документы, в соответствии с данными изменениями избран старший независимый директор;
- Пересмотрено содержание отчета CEO для Совета директоров Компании с целью повышения информативности, в частности, дополнено информацией о рисках Группы предприятий;
- Службой внутреннего аудита проведена самооценка с участием Комитета по аудиту, пересмотрено положение о Службе с целью оценки соответствия бизнес-потребностям компании;
- Актуализирована Политика HSE, кадровая политика;
- Соблюдены требования листинговых правил к раскрытию информации при подготовке годового отчета;
- Проанализированы потребности в регулярном проведении проверок процессов управления и защиты инсайдерской и конфиденциальной информацией в планы работы Службы комплаенс, установлено, что такой необходимости не имеется;
- Осуществлены закупки услуг внешнего аудита систем информационной безопасности;
- Осуществлен сравнительный анализ международных стандартов корпоративного управления с Уставом АО «НАК «Казатомпром», сравнительный анализ практики вознаграждения советов директоров зарубежных добывающих компаний, по результатам проведенного анализа направлены письма в адрес крупного акционера;
- Проанализирована актуальность процессов планирования преемственности – данные процессы являются актуальными и соответствуют корпоративным стандартам крупного акционера, план преемственности менеджмент-пула поддерживается в актуальном состоянии, согласован с КНВ, регулярно проводятся встречи с преемниками;
- Согласована с Комитетом по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» Матрица компетенций Совета директоров, запланирована закупка услуг оценки эффективности Совета директоров и др.;
- Осуществлен ряд мероприятий по обучению персонала, в том числе, руководящих работников КЦ и ДЗО.

4.2. Кодекс корпоративного управления

Кодекс корпоративного управления Компании разработан в соответствии с законодательством Республики Казахстан, внутренними документами АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и Программой трансформации АО «ФНБ «Самрук-Қазына». Кодекс учитывает принятые в Казахстане и мире практики корпоративного управления, закрепляет принципы, на которых основывается система корпоративного управления в Компании.

Казатомпром может констатировать соответствие системы корпоративного управления ключевым правилам листинга крупнейших фондовых бирж и основным, признанным мировым экономическим сообществом, принципам корпоративного управления (например, принципам корпоративного управления Организации экономического сотрудничества и развития).

4.2.1. Соблюдение Кодекса корпоративного управления

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Службой Корпоративного секретаря проведен анализ соблюдения принципов и положений Кодекса корпоративного управления в Компании за 2022 год. Согласно результатам проведенного анализа[69], в Компании соблюдаются 89,5% положений Кодекса, еще 0,4% положений Кодекса соблюдаются частично. 10,1% положений Кодекса неприменимы к Компании.

Соблюдение Кодекса корпоративного управления

Раздел Кодекса	Соблюдается	Частично соблюдается	Не соблюдается	Не применимо
Права акционеров и справедливое отношение к акционерам	91	–	–	9
Эффективность Совета директоров и исполнительного органа	91	–	–	9
Управление рисками, внутренний контроль и аудит	97	–	–	3
Прозрачность	97	–	–	3

Соблюдение принципов корпоративного управления AIX

Биржей AIX установлены общие принципы корпоративного управления для компаний, акции которых котируются на ней. Кодекс корпоративного управления Казатомпрома во многом соответствует таким принципам. Кроме того, в Кодексе корпоративного управления Компании содержатся определенные положения, обеспечивающие соблюдение целей и прогнозов АО «ФНБ «Самрук-Қазына». Любые инициативы Группы, связанные с осуществлением видов деятельности, выходящих за пределы ее основной деятельности, подлежат рассмотрению и проверке Советом директоров, который возглавляется независимым директором.

Соблюдение принципов корпоративного управления KASE

Биржа KASE в 2013 году адаптировала оценочную карту корпоративного управления Международной Финансовой Корпорации (IFC), позволяя акционерным обществам, акции и облигации которых находятся в листинге KASE, воспользоваться этим инструментом и оценить уровень корпоративного управления компании. При произведенной оценке по шести категориям, Компания в большинстве соответствует критериям, установленным оценочной картой.

Различия между Кодексом корпоративного управления Компании и положениями Кодекса корпоративного управления Великобритании[70]

[69] Ознакомиться с отчетом о соблюдении АО «НАК «Казатомпром» принципов и положений Кодекса корпоративного управления за 2021 год можно на официальном Интернет-ресурсе Компании.

[70] Различия обозначены исходя из буквального сравнения содержаний Кодекса корпоративного управления Компании и Кодекса корпоративного управления Великобритании, однако не подразумевают собой полное несоблюдение норм кодекса Великобритании на практике.

Кодекс корпоративного управления Великобритании	**Кодекс корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром»**
В соответствии с положениями Кодекса корпоративного управления Великобритании, если 20 и более процентов акционеров выступают «против» рекомендаций Совета директоров к принимаемому решению, тогда при оглашении результатов такого голосования компания должна дать пояснения о том, какие действия она намеревается предпринять в целях понимания причин такого голосования акционерами. Обновленная информация о мнениях акционеров, а также о соответствующих принятых мерах должна быть опубликована не позднее 6 месяцев после заседания собрания акционеров. Совет директоров должен отразить общие выводы в годовом отчете компании, в пояснительных записках к предлагаемым решениям собрания акционеров (если применимо) о том, какое влияние оказали отзывы на решения.	Кодекс корпоративного управления Казатомпрома предусматривает обязанность Председателя Совета директоров по построению конструктивного диалога между членами Совета директоров, крупными акционерами и исполнительным органом Компании. Одновременно с этим Председатель Общего собрания акционеров Компании должен стремиться к тому, чтобы акционеры получили ответы на вопросы непосредственно в ходе заседания. В случае, если сложность вопросов не позволяет ответить на них незамедлительно, лицо (лица), которому (которым) они заданы, предоставляет (предоставляют) письменные ответы на заданные вопросы в кратчайшие сроки после завершения Общего собрания акционеров. Дополнительно крупные акционеры Компании могут проводить заседания с Председателем и членами Совета директоров для обсуждения вопросов стратегии развития, избрания первого руководителя исполнительного органа и других аспектов, которые оказывают влияние на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие Компании. Такие заседания заранее планируются и проводятся в соответствии с утвержденными процедурами.
Кодекс корпоративного управления Великобритании предусматривает, что неисполнительные директора должны играть главную роль в назначении и прекращении полномочий исполнительного органа компании. Неисполнительные директора должны тщательно анализировать и контролировать работу менеджмента и отдельных исполнительных директоров в сравнении с согласованными целями работы. Председатель должен проводить встречи неисполнительных директоров без участия исполнительных директоров.	Кодекс корпоративного управления Казатомпрома предусматривает необходимость согласования кандидатуры на должность первого руководителя Компании с Президентом или Администрацией Президента Республики Казахстан (в случае включения Компании в соответствующий список, утвержденный Указом Президента Республики Казахстан), Правлением АО «ФНБ «Самрук-Қазына», Комитетом по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «ФНБ «Самрук-Қазына» и Председателем Совета директоров АО «ФНБ «Самрук-Қазына».
Кодекс корпоративного управления Великобритании предусматривает описание основных аспектов деятельности комитета по назначениям и вознаграждениям и комитета по аудиту Совета директоров компании, также отражена необходимость включения в годовой отчет компании описания основной деятельности данных комитетов и ее аспектов.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такая необходимость не предусмотрена.

Кодекс корпоративного управления Великобритании предусматривает невозможность членства председателя Совета директоров компании в составе комитета по аудиту.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такое ограничение отсутствует.
Кодекс корпоративного управления Великобритании предусматривает необходимость отражения в годовой и полугодовой финансовой отчетности позиции Совета директоров компании о приемлемости применяемых подходов бухгалтерского учета при составлении финансовой отчетности и выявлении любых существенных сомнений в способности компании продолжать такую работу в течение 12 месяцев с даты утверждения финансовой отчетности.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такая необходимость не предусмотрена.
Кодекс корпоративного управления Великобритании предусматривает ответственность комитета по вознаграждениям при определении консультанта по вознаграждениям. Консультант должен быть указан в годовом отчете вместе с заявлением о любой другой связи с компанией или отдельными директорами. Независимость суждения внешнего консультанта должна приниматься при оценке внешних рекомендаций третьих лиц и получении мнения исполнительных директоров и старшего менеджмента.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такая необходимость не предусмотрена.
Кодекс корпоративного управления Великобритании предусматривает долгосрочную систему вознаграждения, включая необходимость долгосрочного владения акциями компании исполнительными директорами компании. Также имеются уточнения в части сроков договоров, заключаемых с директорами компании.	В Кодексе корпоративного управления Казатомпрома такая необходимость не предусмотрена.

4.3. Общее собрание акционеров

Компания относится одинаково ко всем акционерам, включая миноритарных, вне зависимости от доли владения акциями и в равном порядке осуществляет доведение информации.

Общее собрание акционеров – высший орган управления Компании. 27 мая 2022 года проведено заочное годовое Общее собрание акционеров Компании. На повестке дня рассматривались следующие вопросы:

- Об избрании членов счетной комиссии Общего собрания акционеров АО «НАК «Казатомпром»;
- Об утверждении годовой финансовой отчетности (отдельной и консолидированной) АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год;
- Об утверждении порядка распределения консолидированного чистого дохода за 2021 год и части консолидированной нераспределенной прибыли прошлых лет, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию;
- Информация об обращениях акционеров на действия АО «НАК «Казатомпром» и его должностных лиц и итогах их рассмотрения;
- Информация о размере и составе вознаграждения членов Совета директоров и Правления АО «НАК «Казатомпром»;
- Об установлении пороговых и целевых значений коэффициентов финансовой устойчивости АО «НАК «Казатомпром»;
- Об утверждении Положения об Общем собрании акционеров АО «НАК «Казатомпром»;
- Об утверждении изменений и дополнений в Положение о Совете директоров АО «НАК «Казатомпром»;
- О составе Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

04 октября 2022 года состоялось заочное внеочередное Общее собрание акционеров Компании, которое было созвано Советом директоров Компании по инициативе Совета директоров Компании. На повестке дня рассматривались следующие вопросы:

- Об утверждении повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров АО «НАК «Казатомпром»;
- Об определении ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» аудиторской организацией, осуществляющей аудит консолидированной и отдельной финансовых отчетностей АО «НАК «Казатомпром» по МСФО за 2023 и 2024 годы.

01 ноября 2022 года состоялось еще одно заочное внеочередное Общее собрание акционеров Компании, которое было созвано Советом директоров Компании по инициативе крупного акционера АО «Самрук-Қазына». Единственным вопросом на повестке дня собрания стал вопрос «О составе Совета директоров АО «НАК «Казатомпром».

4.4. Совет директоров

GRI 2-10

Процесс избрания членов Совета директоров и председателя Совета директоров осуществляется в порядке, определенном Законом РК «Об акционерных обществах» и Уставом Компании.

Поиск кандидатов и избрание проводятся по объективным критериям и с учетом необходимости разнообразия состава Совета директоров. Членом Совета директоров может быть только физическое лицо. Члены Совета директоров избираются из числа:

- акционеров – физических лиц;
- лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию в Совет директоров в качестве представителей акционеров;
- физических лиц, не являющихся акционером общества и не предложенных (не рекомендованных) к избранию в совет директоров в качестве представителя акционера.

В состав Совета директоров должны входить лица, обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для выполнения Советом директоров своих функций и обеспечения роста долгосрочной стоимости и устойчивого развития организации, а также имеющие безупречную деловую и личную репутацию.

При отборе кандидатов в состав Совета директоров во внимание принимаются:

- опыт работы на руководящих должностях;
- опыт работы в качестве члена Совета директоров;
- стаж работы;
- образование, специальность, включая наличие международных сертификатов;
- наличие компетенций по направлению деятельности Компании;
- деловая репутация;
- наличие прямого или потенциального конфликта интересов в случае избрания в состав Совета директоров.

Члены Правления Компании, кроме Председателя Правления Казатомпрома, не могут быть избраны в Совет директоров. Не допускается участие членов Правительства Республики Казахстан, должностных лиц государственных органов в составе Совета директоров.

GRI 2-17

Обучение и развитие членов Советов директоров

В соответствии с Политикой по повышению квалификации членов Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» и привлечению внешних экспертов, Совет директоров принимает решение о повышении квалификации членов СД в целом или отдельных его членов на основании:

- выявленной потребности в повышении квалификации по результатам ежегодной оценки деятельности СД, комитетов СД и каждого члена СД путем утверждения годового плана повышения квалификации членов СД;
- по запросу отдельных членов СД при наличии обоснования.

Также обучение членов СД формируется на основе рекомендаций, полученных в ходе общей диагностики корпоративного управления Компании.

В 2022 году проводилось обучение на тему «Эффективный инструмент для измерения соответствия ESG. Анализ тенденций и сравнительный анализ», организованное International Compliance Association. Программа обучения охватывала анализ рисков ESG, последствия ESG для комплаенс-функции, обзор лучших мировых практик в области устойчивого развития, а также процессы определения метрик, ключевых показателей эффективности и статистические тенденции для эффективного анализа программ в области охраны окружающей среды, социальной защиты и корпоративного управления.

4.4.1. Состав Совета директоров

GRI 2-9

По состоянию на 31 декабря 2022 года в состав Совета директоров входят семь директоров, включая трех независимых директоров[71]. Председатель Совета директоров – независимый директор[72], что является гарантией соблюдения прав миноритарных акционеров.

Независимость Совета директоров:

- Общее количество членов СД – 7;
- Независимые члены СД – 3.

Состав Совета директоров Компании сбалансирован по квалификации, опыту, знаниям и деловым качествам. Члены Совета директоров обладают знаниями и навыками в области атомной промышленности, финансов и инвестиций, корпоративного управления, а также в иных сферах, важных для управления Компанией.

GRI 405-1

Члены Совета директоров имеют обширный опыт работы в роли ТОП-менеджеров, партнеров и членов органов управления крупных международных компаний, а также безупречную репутацию в бизнес-сообществе. Особое внимание уделяется разнообразию состава и доле независимых директоров. В состав Совета директоров входят как мужчины, так и женщины, а также граждане различных государств, что обеспечивает гендерное и социокультурное разнообразие.

Возраст членов Совета директоров, %	
30-50 лет	57
50 и больше	43

Гендерный состав Совета директоров, %	
Мужчины	86
Женщины	14

Члены Совета директоров не имеют акций Компании (долей участия в Компании), а также аффилированных компаний, а также не владеют акциями поставщиков и конкурентов Компании.

Членам Совета директоров Компании полагается фиксированное ежегодное вознаграждение – отказов или договоренностей об отказе членов Совета директоров Компании от вознаграждения в 2022 году не поступало.

GRI 2-9, GRI 2-11

Состав Совета директоров

Нил Лонгфэллоу	
Должность	Председатель Совета директоров (независимый, неисполнительный)
Участие в комитетах	• Комитет по аудиту. • Комитет по производственной безопасности. • Комитет по стратегическому планированию и инвестициям. • Комитет по назначениям и вознаграждениям.
Дата избрания	2017[73]
Год рождения	1958
Гражданство	Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии
Образование	Инженер-электрик, член Ядерного Института и Института измерения и контроля.
Опыт работы	С 2015 г. – независимый консультант в международном ядерном секторе.

[71] Доля независимых директоров менялась в течение года в связи с изменениями в составе СД: 01.01.2022 до 27.05.2022 – (4/8); с 27.05.2022 по 04.07.2022 – (3/7); с 04.07.2022 по 01.11.2022 – (3/6); 01.11.2022 по 31.12.2022 – (3/7).
[72] Описание критериев соответствия нормам независимости членов Совета директоров приведено в Уставе и Положении о Совете директоров, размещенном на Интернет-ресурсе Компании.
[73] Избран членом текущего состава СД решением общего собрания акционеров Компании 18 мая 2020 года на срок 3 года.

	2013 г. – директор крупных проектов для ядерного, нефтяного и газового секторов в Великобритании в Costain PLC. 2009 г. – управляющий директор Springfields Fuels Limited и вице-президент Европейского топливного бизнеса в Westinghouse Electric Company. 2007 г. – заместитель управляющего директора завода British Nuclear Fuels Limited. 1991 г. – руководитель переработки на заводе по переработке ядерного топлива Sellafield в Западной Камбрии (British Nuclear Fuels Limited). Начал свою карьеру в области электротехники в Великобритании.
Расселл Бэнхам	
Должность	Член Совета директоров (старший независимый директор, неисполнительный)
Участие в комитетах	• Комитет по производственной безопасности. • Председатель Комитета по аудиту. • Комитет по стратегическому планированию и инвестициям.
Дата избрания	2018[74]
Год рождения	1954
Гражданство	Австралия
Образование	Степень бакалавра коммерции Университета Нового Южного Уэльса, член Института дипломированных бухгалтеров Австралии и Новой Зеландии, выпускник Австралийского института директоров.
Опыт работы	2018 г. – член Совета директоров АО «НАК «Казатомпром». 2011-2014 гг. – руководитель подразделения «Энергетика и ресурсы» компании «Делойт» в Москве, Россия. 2007 г. – руководитель отдела аудита «Делойт СНГ» и член Исполнительного комитета «Делойт СНГ» в Алматы, Казахстан. 2002-2007 гг. – руководитель отдела консультационных услуг в компании Ernst and Young в Брисбене, Австралия. 2002 г. – партнер по аудиту в австралийской компании Andersen. 1974 г. – аудитор в австралийской компании Andersen.
Марк Кэшер	
Должность	Член Совета директоров (независимый директор, неисполнительный)
Участие в комитетах	Комитет по аудиту. Комитет по назначениям и вознаграждениям.
Дата избрания	2020[75]
Год рождения	1970
Гражданство	США
Образование	1997 г. – степень магистра бизнес-администрирования в Джорджтаунском университете. 1992 г. – степень бакалавра советских исследований, Университет Тафтса.
Опыт работы	2022 г. – член Совета директоров и Председатель Комитета по аудиту компании Noventiq. 2018-2021 гг. – независимый директор в АО «Национальная инвестиционная корпорация Национального Банка Казахстана». 2013-2019 гг. – независимый директор компании Luxoft, Председатель трех комитетов: аудита, M&A и компенсаций. 2013 г. – основатель Sapiens Advisors. 2010-2015 гг. – Председатель Правления Pinebridge Investments Russia.

[74] Избран членом текущего состава СД решением общего собрания акционеров Компании 18 мая 2020 года на срок 3 года.
[75] Избран членом текущего состава СД решением общего собрания акционеров Компании 18 мая 2021 года на срок 3 года.

	1997 г. – младший сотрудник в области прямых инвестиций в AIG Capital Partners (позже переименован в PineBridge Investments).
Бердигулов Ернат Кудайбергенович	
Должность	Член Совета директоров (неисполнительный)
Участие в комитетах	Комитет по производственной безопасности (HSE).
Дата избрания	2022[76]
Год рождения	1987
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	2010 г. – степень бакалавра по специальности «Государственная политика и международные отношения», Университет Торонто. 2018 г. – степень магистра по специальности бизнес-администрирование, Университета Уорик (UniversityofWarwick).
Опыт работы	2022 г. – управляющий директор по стратегии и управлению активами, АО «Самрук- Қазына». 2021-2022 гг. – соуправляющий директор по стратегии, устойчивому развитию и цифровой трансформации, АО «Самрук-Қазына». 2019-2021 гг. – руководитель проектов, международная консалтинговая компания Whiteshield Partners. 2018-2019гг. – аналитик Дирекции по управлению активам, АО «Самрук-Қазына». 2013-2018 гг. – советник Председателя Правления (по финансово-экономическим вопросам), директор департамента «Аналитическая поддержка», директор департамента стратегического развития, директор департамента управления проектами, АО «Самрук-Энерго». 2011-2012 гг. – менеджер проекта, Проектный офис по внедрению Системы Управленческой Отчетности (СУО), АО «Самрук-Қазына». 2010-2011 гг. – Главный специалист отдела бизнес-администрирования, ТОО «Семизбай-U» (дочернее предприятие АО «НАК «Казатомпром»).
Жанадил Ернар Бейсенович	
Должность	Член Совета директоров (неисполнительный)
Участие в комитетах	Член Комитета по стратегическому планированию и инвестициям.
Дата избрания	2021[77]
Год рождения	1984
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	2009 г. – степень магистра Манчестерского Университета. 2006 г. – степень бакалавра, факультет бухгалтерского учета и финансов КИМЭП в г. Алматы.
Опыт работы	2022 г. – управляющий директор по инвестициям, приватизации и международному сотрудничеству АО «Самрук-Қазына». 2018-2021 гг. – соуправляющий директор по экономике и финансам АО «Самрук-Қазына». 2017 г. – управляющий директор по экономике и финансам АО «Самрук-Қазына». 2016 г. – финансовый контролер АО «Самрук-Қазына». 2010-2016 гг. – руководитель Службы внутреннего аудита. 2006 г. – старший консультант ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс».
Нурбаева Назира Нуртлеуовна	
Должность	Член Совета директоров (неисполнительный)
Участие в комитетах	Комитет по назначениям и вознаграждениям.
Дата избрания	2021[78]
Год рождения	1975

[76] Избран решением внеочередного общего собрания акционеров Компании от 22июня 2021 года на срок полномочий Совета директоров в целом, т.е. по 18 мая 2023 года.
[77] Избран решением внеочередного общего собрания акционеров Компании от 22июня 2021 года на срок полномочий Совета директоров в целом, т.е. по 18 мая 2023 года.
[78] Избрана решением внеочередного общего собрания акционеров Компании от 22июня 2021 года на срок полномочий Совета директоров в целом, т.е. по 18 мая 2023 года.

Гражданство	Республика Казахстан
Образование	2000 г. – окончила Казахскую государственную Академию Управления г. Алматы по специальности «Финансы и кредит». 1997 г. – ассистент в налоговом отделе филиала ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» в Казахстане. 1996 г. – окончание Университета Wisconsin Richland по специальности «Бизнес-администрирование». 1994-1998 гг. – учеба в Казахском государственном университете международных отношений и мировых языков.
Опыт работы	2021 г. – управляющий директор по экономике и финансам АО «Самрук-Қазына». 2020 г. – партнер ТОО «Делойт TFC», отдел налоговых и юридических услуг. 2017 г. – прошла курсы MBA для управленческих кадров в КИМЭП в г. Алматы. 2014 г. – директор отдела налоговых и юридических услуг ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс». 2004-2014 гг. – старший менеджер отдела налоговых и юридических услуг ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс». 2003 г. – старший консультант по налогам в ООО «ЛУКОЙЛ Оверсиз Сервис». 1998-2003 гг. – отдел налоговых и юридических услуг в филиале ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс».
Муканов Ержан Жанабилович	
Должность	Член Совета директоров (исполнительный), Председатель Правления
Участие в комитетах	–
Дата избрания	2022[79]
Год рождения	1977
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	1999 - КазНТУ им. К.И. Сатпаева, специальность «Металлургия цветных металлов». 2003 - аспирантура при РГКП «Институт металлургии и обогащения», специальность «Металлургия черных, цветных и редких металлов». 2009 - Парижская горная школа (IEcole Nationale Superieure des Mines de Paris), специальность «Экономическая оценка горных проектов». 2021 - программа «Executive MBA - Стратегическое управление и лидерство» Алматы Менеджмент Университета и Санкт – Петербургского государственного университета. В настоящее время - НИТУМИСИС, программа Doctor in Business Administration.
Опыт работы	Сентябрь 2022 г. – Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром». Март 2022 г. – главный директор по производству АО «НАК «Казатомпром». 2014-2022гг. – занимал руководящие должности в дочерних и зависимых организациях АО «НАК «Казатомпром»: ТОО СП «КАТКО», ТОО «Казатомпром-SaUran», ТОО «Каратау, ТОО «Семизбай – U». 2012-2014гг. – координатор по производственному развитию в AREVAMines. 2006-2012 гг. – инженер-технолог, начальник химико-технологического управления в ТОО СП «КАТКО». 2004-2006 гг. – инспектор технолог в АО «Алматинский завод тяжелого машиностроения». 1999-2000 гг. – инженер лаборатории спецметодов обогащения и гидрометаллургии в Институте металлургии и обогащения Академии наук РК.

[79]Избран решением внеочередного общего собрания акционеров Компании от 10 ноября 2021 года на срок полномочий Совета директоров в целом, т.е. по 18 мая 2023 года.

Изменения в составе Совета директоров в 2022 году
27 мая 2022 года решением годового Общего собрания акционеров принято решение досрочно прекратить полномочия членов Совета директоров Компании – представителя АО «Самрук-Қазына» – Акчулакова Болата Ураловича и принято решение включить в состав Совета директоров Компании Бердигулова Ерната Кудайбергеновича. Также решением внеочередного Общего собрания акционеров от 01 ноября 2022 года были досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Казатомпрома Шарипова Мажита Бейсембаевича (с 4 июля 2022 года), а Муканов Ержан Жанабилович был избран в качестве члена Совета директоров Компании. Отказов или каких-либо договоренностей об отказе членов Совета директоров от вознаграждения или будущих вознаграждений не зафиксировано.

4.4.2. Деятельность Совета директоров
В 2022 году Советом директоров было проведено 14 заседаний (14 очных), на которых было рассмотрено 239 вопросов.

Посещаемость заседаний членами Совета директоров за 2022 год составила в среднем 94,4%.

Участие членов Совета директоров в заседаниях

ФИО	17.02.2022	15.03.2022	11.04.2022	27.05.2022	21.06.2022	30.06.2022	18.08.2022	22.09.2022	14.09.2022	06.10.2022	27.10.2022	10.11.2022	24.11.2022	15.12.2022	%
Лонгфэллоу Н.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	**100**
Бэнхам Р.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	**100**
Кэшер М.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	**100**
Мамутова А.Т.	+	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**100**
Бердигулов Е.К.	-	-	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	**100**
Жанадил Е.Б.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	-	+	-	-	-	**71**
Нурбаева Н.Н.	+	+	+	+	+	+	+	-	+	-	-	+	+	+	**79**
Шарипов М.Б.	+	+	+	+	+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**100**
Муканов Е.Ж.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	+	+	+	**100**

GRI 2-14
Наиболее важные вопросы, рассмотренные Советом директоров в 2022 году

Отчеты	• Ежеквартальный отчет Правления (Отчет CEO). • Ежеквартальный отчет о финансовых результатах деятельности (Отчет CFO). • Ежеквартальная финансовая отчетность (Обзор по МСФО). • Полугодовая финансовая отчетность (Обзор по МСФО). • Годовая финансовая отчетность за 2021 год (Обзор по МСФО).
Стратегические вопросы	• Рассмотрение статуса реализации Стратегии развития Компании и ее стратегических инициатив. • Утверждение плана преемственности менеджмент пула АО «НАК «Казатомпром». • Утверждение Интегрированного годового отчета. • Утверждение консолидированного Бизнес-плана АО «НАК «Казатомпром» на 2023-2027 годы. • Утверждение ключевых показателей деятельности Председателя и членов Правления. • Утверждение организационной структуры центрального аппарата АО «НАК «Казатомпром».
Вопросы корпоративного управления	• Утверждение Плана работы Совета директоров. • Внесение изменений в составы комитетов Совета директоров.

	• Утверждение плана мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления и рассмотрение отчетов о его исполнении.
Вопросы заключения сделок	• Заключение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. • Заключение сделок, взаимосвязанных с ранее заключенными сделками. • Заключение сделок или совокупности взаимосвязанных между собой сделок, в результате которых отчуждается имущество, стоимость которого составляет более десяти процентов от общего размера стоимости активов.
Вопросы дочерних и зависимых организаций	• Кадровые вопросы. • Утверждение внутренних нормативных документов. • Заключение крупных сделок. • Увеличение уставных капиталов. • Избрание членов Наблюдательных советов/Совета директоров. • Утверждение годовой финансовой отчетности ДЗО, распределение чистого дохода ДЗО.
Утверждение внутренних нормативных документов	• Утверждение и постановка на учет внутренних документов АО «НАК «Казатомпром» и его структурных подразделений.
Иные вопросы	• Обзор рынков капитала. • Рассмотрение плана коммуникаций и взаимодействия с инвестиционным сообществом и стейкхолдерами.
Вопросы подразделений Совета директоров	• Отчеты Службы комплаенс, Омбудсмена, Службы внутреннего аудита. • Утверждение внутренних нормативных документов.

4.4.3. Оценка деятельности Совета директоров

GRI 2-18

Деятельность Совета директоров подлежит внешней независимой оценке раз в три года. В 2023 году привлечен внешний независимый консультант из числа международных аудиторских и консалтинговых компаний для оценки эффективности деятельности Совета директоров за период с 2020 по 2022 год по критериям и подходам, сформулированным Советом по финансовой отчетности Великобритании (Financial Reporting Council) в Руководстве по эффективности Совета директоров (Guidance on Board Effectiveness).

Уровень эффективности Совета директоров по применимым ключевым параметрам составил 79%. Наиболее высокие показатели эффективности отмечены в следующих областях:

- количественный и качественный состав Независимых членов Совета директоров, а также стабильно долгий период их деятельности;
- высокий уровень компетенций и обширный опыт членов Совета директоров.

Показатели эффективности, требующие существенного совершенствования, отмечены в следующих областях:

- митигация позиции мажоритарного акционера в процессе принятия решений Советом директоров;
- частота заседаний Совета директоров, количество вопросов, выносимых на обсуждение, а также реальные процессы принятия решений;
- недостаточный уровень представительства женщин в Совете директоров, включая состав Независимых директоров (гендерный дисбаланс).

Независимым консультантом подготовлен план мероприятий по повышению эффективности Совета директоров, предусматривающий следующие ключевые задачи:

- формирование консенсуса и формализация взаимодействия с мажоритарным акционером;
- повышение планомерности, прогнозируемости деятельности Совета директоров и снижение единовременной нагрузки на одно заседание;
- расширение взаимной вовлеченности Совета директоров и таких стейкхолдеров, как «работники» (включая ДЗО) и «миноритарные акционеры».

Мониторинг со стороны акционеров и членов Совета директоров за своевременным и надлежащим исполнением задач, отраженных в плане мероприятий, будет являться залогом дальнейшего повышения эффективности деятельности Совета директоров.

4.4.4. Планы на 2023 год

Избрание нового состава СД

- В 2023 году истекает срок полномочий действующего состава Совета директоров Компани. На рассмотрение предстоящего годового Общего собрания акционеров Казатомпрома (ГОСА) планируется вынести вопрос по избранию нового состава Совета директоров Компании. В частности, ГОСА предлагается переизбрать членов Совета директоров Компании в том же составе, за исключением Старшего независимого директора Казатомпрома Бэнхама Расселла Френсиса, в количестве 7 человек, и определить срок полномочий Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» – 3 года: Лонгфэллоу Н., Кэшер М., Жубаев А.С., Нурбаева Н.Н., Жанадил Е.Б., Бердигулов Е.К., Муканов Е.Ж.

Качество материалов для СД

- Принятие мер с целью сокращения количества вопросов повесток СД и комитетов. В случае рассмотрения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, необходимо отражать информацию о соответствии цены сделки рыночному уровню с приведением сравнительного анализа, за исключением сделок по купле-продаже урановой продукции.
- При вынесении на рассмотрение СД/Комитетов материалов прописывать в них соответствие действующей Стратегии развития Компании и влияние на эффективность её реализации.

4.4.5. Комитеты Совета директоров

GRI 2-9, GRI 2-12

В Компании созданы четыре комитета Совета директоров:

- Комитет по производственной безопасности (HSE);
- Комитет по аудиту;
- Комитет по стратегическому планированию и инвестициям;
- Комитет по назначениям и вознаграждениям.

Комитеты[80] подотчетны Совету директоров в соответствии с полномочиями, предоставленными им Советом директоров и соответствующими Положениями о Комитетах. Члены Комитетов избираются решением СД согласно Закону Об акционерных обществах, Кодексу корпоративного управления АО «Самрук-Қазына» и Уставу Казатомпрома.

4.4.5.1. Результаты деятельности Комитетов Совета директоров в 2022 году

Отчет Комитета по производственной безопасности

Состав и количество заседаний Комитета

[80] Подробнее о роли комитетов Совета директоров см. в Интегрированном годовом отчете за 2019 год.

ФИО	Посещаемость заседаний, %	Причины отсутствия на заседаниях
Нил Лонгфэллоу, председатель	100	
Расселл Бэнхам	100	
Ернат Бердигулов	0	Включен в состав Комитета 27 мая 2022 года
Асем Мамутова	100	Исключена из состава Комитета с 1 апреля 2022 года

6 очных заседаний проведено в 2022 году.
28 вопросов рассмотрено.

Рассмотренные вопросы Комитета в 2022 году:

- отчет по исполнению Плана мероприятий по социальному партнерству и улучшению уровня социальной стабильности на предприятиях АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год;
- обзорная информация о проведенной работе по внедрению системы устойчивого развития за II полугодие 2021 года и 8 месяцев 2022 года;
- Политика АО «НАК «Казатомпром» в области обеспечения охраны труда и здоровья работников, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, ядерной и радиационной безопасности в новой редакции;
- Политика АО «НАК «Казатомпром» в области прав человека;
- план работы Комитета на 2023 год;
- ежеквартальные отчеты о состоянии производственной безопасности АО «НАК «Казатомпром» и отчеты о статусе ESAP за III квартал 2022 года.

Отчет Комитета по аудиту

Состав и количество заседаний Комитета

ФИО	Посещаемость заседаний, %	Причины отсутствия на заседаниях
Расселл Бэнхам, председатель	100	
Нил Лонгфэллоу	100	Включен в состав Комитета 27 мая 2022 года
Марк Кэшер	100	
Асем Мамутова	100	Вышла из состава СД 1 апреля 2022 года

1 заочное и 12 очных заседаний проведено в 2022 году.
104 вопросов рассмотрено.

Рассмотренные вопросы Комитета в 2022 году:
Вопросы отчетности:

- состав Единой комиссии для осуществления Процедуры выбора аудиторской организации на 2022-2024 финансовые годы;
- годовая финансовая отчетность АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год;
- информация по объему аудиторских и неаудиторских услуг, оказанных аудиторскими организациями Компании и организациям Группы в 2021 году;
- промежуточная финансовая отчетность АО «НАК «Казатомпром» (консолидированная и отдельная) за I квартал 2021 года, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 год;

- аудиторское мнение внешнего консультанта к Интегрированному годовому отчету АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год.

Вопросы управления рисками:

- отчет по управлению рисками за 2021 год, за I и II квартал 2022 года;
- карта и регистр коррупционных рисков, плана мероприятий по минимизации выявленных коррупционных рисков АО «НАК «Казамтомпром» на 2022 год;
- Политика управления рисками АО «НАК «Казатомпром» в новой редакции;
- риск-аппетит АО «НАК «Казатомпром» на 2023 год.

Вопросы корпоративного управления:

- Отчет о соблюдении принципов и положений Кодекса корпоративного управления по итогам 2021 года;
- План мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления на 2022 год;
- Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год.

Прочие вопросы:

- результаты форензик аудита;
- информация о проверках ДЗО АО «НАК «Казатомпром» на предмет наличия фиктивных договоров, и иных нарушений, указывающих на наличие злоупотреблений при их совершении, проведенных Службой комплаенс в I полугодии 2022 года;
- статус и планы по дальнейшему улучшению кибербезопасности в группе компаний АО «НАК «Казатомпром»;
- обновленные Планы корректирующих мероприятий/действий по усовершенствованию системы SAP в АО «НАК «Казатомпром», ТОО «Казатомпром-SaUran», ТОО «РУ-6», ТОО «ДП «ОРТАЛЫК», ТОО «KAP Logistics», ТОО «Байкен-U», ТОО «СП «Хорасан-U (Хорасан-У)», ТОО «Кызылкум» и ТОО «АППАК»;
- ежеквартальные отчеты Службы внутреннего аудита и Службы Комаплаенс.

Отчет Комитета по стратегическому планированию и инвестициям

Состав и количество заседаний Комитета

ФИО	Посещаемость заседаний, %	Причины отсутствия на заседаниях
Нил Лонгфэллоу, председатель	100	
Расселл Бэнхам	100	
Ернар Жанадил	25	По личным причинам

8 очных заседания проведено в 2022 году.
36 вопросов рассмотрено.

Рассмотренные вопросы Комитета в 2022 году:

- отчет по программе цифровой трансформации АО «НАК «Казатомпром» по итогам 2021 года и Дорожная карта Программы цифровой трансформации АО «НАК «Казатомпром» на 2022-2026 годы;
- перечень нестратегических активов АО «НАК «Казатомпром» на 2021-2028 годы;
- отчет о статусе реализации Программы цифровой трансформации АО «НАК «Казатомпром» по итогам I квартала 2022 года;
- результаты бенчмаркинг-анализа АО «НАК «Казатомпром» с другими урановыми компаниями по итогам 2021 года;
- Годовой отчет о реализации в 2021 году Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром» на 2018-2028 годы;

- переход инвестиционного проекта «АО «НАК «Казатомпром» – строительство сернокислотного завода мощностью 800 тыс. тонн в год» на этап «Выбор»;
- Отчет о статусе исполнения Плана мероприятий по реализации стратегических инициатив, отобранных по результатам Стратегической сессии от 06 октября 2021 года;
- переход проекта долгосрочных финансовых вложений «Создание нового юридического лица» на этап «Выбор и определение»;
- Стратегия декарбонизации и достижения углеродной нейтральности АО «НАК «Казатомпром» до 2060 года;
- план работы Комитета по стратегическому планированию и инвестициям Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» на 2023 год;
- финансирование работ на этапе «Определение», связанных с этапом «Реализация» по инвестиционному проекту «Здание 600. Реконструкция. Аффинажное производство закиси-окиси урана мощностью 6000 тонн U в год. АО «УМЗ». Северная площадка» в части выполнения строительных работ по рабочему проекту «Здание 600. Реконструкция. Аффинажное производство закиси-окиси урана мощностью 6000 тонн U в год. Сейсмоусиление между осями 3-27, А-Т. ВКО. г. Усть-Каменогорск. АО «УМЗ». Северная площадка».

В 2022 году на ежеквартальной основе Комитетом рассматривались Отчеты Правления АО «НАК «Казатомпром» о реализации крупных инвестиционных проектов и Отчеты о статусе исполнения Плана мероприятий по реализации стратегических инициатив, отобранных по результатам Стратегической сессии от 06 октября 2021 года.

Отчет Комитета по назначениям и вознаграждениям

Состав и количество заседаний Комитета

ФИО	**Посещаемость заседаний, %**	**Причины отсутствия на заседаниях**
Марк Кэшер, председатель	100	
Нил Лонгфэллоу	100	
Назира Нурбаева	57	Включена в состав Комитета 27 мая 2022 года
Асем Мамутова	100	Вышла из состава СД 1 апреля 2022 года
Болат Акчулаков	-	Вышел из состава СД 11 января 2022 года

11 очных заседания проведено в 2022 году.
69 вопросов рассмотрено.

Рассмотренные вопросы Комитета в 2022 году
Кадровые вопросы:

- внесение в состав Совета директоров Компании должность Старшего независимого директора;
- предложение кандидатуры для избрания Старшего независимого директора Компании;
- рекомендация по кандидатуре Главного директора по производству АО «НАК «Казатомпром» для включения в состав Правления Компании;
- рекомендация по утверждению структуры центрального аппарата АО «НАК «Казатомпром» в новой редакции;
- рекомендация по кандидатуре для избрания на должности Генеральных директоров ДЗО АО «НАК «Казатомпром»;
- рекомендация по кандидатуре для избрания исполняющим обязанности Председателя Правления АО «НАК «Казатомпром»;
- рекомендация по кандидатуре для избрания Председателем Правления АО «НАК «Казатомпром»;
- рекомендация касательно изменения состава Правления АО «НАК «Казатомпром»;

- рекомендация по кандидатуре для избрания на должность Омбудсмена АО «НАК «Казатомпром»;
- рекомендация по избранию новых членов Совета директоров.

Вопросы премирования:

- рекомендация по Отчету о выполнении ключевых показателей эффективности деятельности Председателя и членов Правления АО «НАК «Казатомпром» по итогам 2021 года;
- рекомендация по выплате вознаграждения Председателю и членам Правления АО «НАК «Казатомпром» по итогам 2021 года;
- рекомендация по Ключевым показателям деятельности Председателя и членов Правления АО «НАК «Казатомпром» на 2022 год в новой редакции;
- рекомендация по вопросам премирования Корпоративного секретаря и Омбудсмена Компании.

4.5. Правление

Правление – исполнительный орган Казатомпрома, осуществляющий свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом, Кодексом корпоративного управления и Положением о Правлении. Данные документы содержат информацию о роли и подотчетности Правления, правах, обязанностях и ответственности членов Правления.

К обязанностям Правления относятся:

- утверждение внутренних документов Компании;
- принятие исполнительных деловых решений;
- разработка и реализация деловой стратегии развития и бюджета Компании;
- назначение руководителей филиалов и представительств;
- реализация решений, принятых Советом директоров и Общим собранием акционеров.

4.5.1. Изменения в составе Правления

В отчетном периоде в составе Правления произошли изменения.
Решением Совета директоров Компании от 24 сентября 2021 года (Протокол № 11/21) Правление определено в количестве 8 человек, в следующем составе:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Шарипов Мажит	Председатель Правления	2015
Булекбай Аслан	Главный директор по производству	2021
Сарымсаков Досболат	Главный директор по ЯТЦ	2011
Сыздыкова Камила	Главный директор по экономике и финансам	2009
Батырбаев Аскар	Главный директор по коммерции	2006
Тулеугожин Ерлан	Главный директор по стратегии и развитию	2018
Алдонгаров Алибек	Главный директор по HR и трансформации	2017
Елемесов Марат	Управляющий директор по правовому сопровождению и рискам	2018

С 1 июня 2022 года в соответствии с Решением Совета директоров Компании (Протокол от 27.05.2022 года № 4/22) был переизбран Главный директор по производству – член Правления:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Муканов Ержан	Главный директор по производству	2006

С 4 июля 2022 года в соответствии с Решением Совета директоров Компании (Протокол от 30.06.2022 года № 6/22) исполнение обязанностей Председателя Правления Компании было возложено на следующего руководящего работника:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Муканов Ержан	Главный директор по производству	2006

Решением Совета директоров Компании от 18 августа 2022 года (Протокол № 7/22) Правление определено в количестве 7 человек, в следующем составе:

ФИО	Должность	Год присоединения к Группе
Муканов Ержан	И.о. Председателя Правления, Главный директор по производству[81]	2006
Сарымсаков Досболат	Главный директор по ЯТЦ	2011

[81] По совместительству.

Сыздыкова Камила	Главный директор по экономике и финансам	2009
Батырбаев Аскар	Главный директор по коммерции	2006
Алдонгаров Алибек	Главный директор по HR и трансформации	2017
Елемесов Марат	Управляющий директор по правовому сопровождению и рискам	2018

Решением Совета директоров Компании от 14 сентября 2022 года (Протокол № 9/22) Председателем Правления избран:

ФИО	**Должность**	**Год присоединения к Группе**
Муканов Ержан	Председатель Правления	2006

4.5.2. Состав Правления
(на 31 декабря 2022 года)

Муканов Ержан **Председатель Правления**	
Год рождения	1977
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	КазНТУ им. К.И. Сатпаева по специальности «Металлургия цветных металлов», Институт металлургии и обогащения по специальности «Металлургия черных, цветных и редких металлов», Парижская горная школа (Ecole Nationale Superieure des Mines de Paris) по специальности «Экономическая оценка горных проектов», программа «Executive MBA - Стратегическое управление и лидерство» Алматы Менеджмент Университета и Санкт-Петербургского государственного университета. В настоящее время обучается в НИТУ МИСИС по программе Doctor in Business Administration. Имеет научные публикации и патенты в области гидрометаллургии благородных металлов.
Опыт работы	09.2022 г. – по настоящее время - Председатель Правления АО «НАК «Казатомпром». 03.2022 г. – Главный директор по производству АО «НАК «Казатомпром». В разные годы занимал руководящие должности в дочерних и зависимых организациях АО «НАК «Казатомпром»: ТОО СП «КАТКО», ТОО «Казатомпром-SaUran», ТОО «Каратау», ТОО «Семизбай – U». 2012-2014 гг. – координатор по производственному развитию в AREVA Mines. 06.2006 г. – инженер-технолог ТОО СП «КАТКО». 2004-2006 гг. – инженер-технолог в АО «Алматинский завод тяжёлого машиностроения». 1999 г. – инженер лаборатории спецметодов обогащения и гидрометаллургии в Институте металлургии и обогащения Академии наук РК.
Сарымсаков Досболат **Главный директор по ЯТЦ**	
Год рождения	1971
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	КазНУ им. Аль-Фараби по специальности «Физика», Дипломатическая академия Министерства иностранных дел Республики Казахстан по специальности «Международные отношения».
Опыт работы	2021 г. – по настоящее время – Главный директор по ЯТЦ. 2017-2021 гг. – директор Департамента проектов ЯТЦ. 2011-2017 гг. – менеджер Департамента проектов ЯТЦ. 2008-2011 гг. – Исполнительный директор Ассоциации «Центр содействия нераспространению».

	1996-2011 гг. – инженер в Институте атомной энергии Национального Ядерного Центра Республики Казахстан, менеджер в Ассоциации «Институт нераспространения» (позднее Ассоциация «Центр содействия нераспространению»). 05.1995-12.1995 гг. – ведущий специалист Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан.
Сыздыкова Камила **Главный директор по экономике и финансам**	
Год рождения	1981
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	Бакалавриат в области делового администрирования университета КИМЭП, программа Executive MBA в Назарбаев Университете.
Опыт работы	2020 г. – по настоящее время – Главный директор по экономике и финансам. 2018-2020 гг. – Управляющий директор по экономике и планированию АО «НАК «Казатомпром». 2012-2018 гг. – работала в компаниях-партнерах АО «НАК «Казатомпром» – ТОО «Cameco» и UrAsia Energy Holding Ltd (дочернее предприятие уранового холдинга UraniumOne). В разные годы занимала руководящие позиции в АО «Народный Банк Казахстана», ТОО «Кызылкум» (дочернее предприятие АО «НАК «Казатомпром»). Трудовую деятельность начала в 2002 году консультантом по оценке бизнеса в ТОО «Rice Group Central Asia».
Батырбаев Аскар **Главный директор по коммерции**	
Год рождения	1983
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	Казахский национальный университет имени аль-Фараби по специальности «Физика». Имеет степень магистра физики. В настоящее время обучается по программе Executive MBA в Назарбаев Университете.
Опыт работы	04.2021 г. – по настоящее время – Главный директор по коммерции АО «НАК «Казатомпром». 01.2021г. – Главный директор по маркетингу. 2019-2021 гг. – Управляющий директор по маркетингу и продажам АО «НАК «Казатомпром». 2017-2019 гг. – занимал различные руководящие должности в АО «НАК «Казатомпром». 2006-2017 гг. – работал в сфере маркетинга, продаж и логистики в ТОО «АППАК» и ТОО «СП Инкай» (дочерние предприятия АО «НАК «Казатомпром»). 2001-2004 гг. – работал лаборантом в Институте ядерной физики Республики Казахстан.
Алдонгаров Алибек **Главный директор по HR и трансформации**	
Год рождения	1983
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	Алматинский колледж связи при Казахско-Американском Университете по специальности «Вычислительная техника, сети связи и системы коммутации», Казахский национальный технический университет имени К.И. Сатпаева по специальности «Многоканальные телекоммуникационные системы».
Опыт работы	09.2021 г. – по настоящее время – Главный директор по HR и трансформации. 05.2021 г. – Главный директор по трансформации АО «НАК «Казатомпром». До назначения занимал должность Генерального директора ТОО «KAP Technology».

	Имеет семилетний опыт работы в атомной отрасли на руководящих должностях в ТОО «Байланыс-НАК» и ТОО «KAP Technology». Имеет большой опыт работы в области проектирования телекоммуникационных систем в представительства ООО «Искрател», а также в области поддержки и развития информационных систем в должности директора департамента технической поддержки и заместителя Председателя Правления АО «Банковское Сервисное Бюро НБК». 2004 г. – начал трудовую деятельность в структуре предприятий АО «Казахтелеком» электромонтером линейных сооружений.
Елемесов Марат **Управляющий директор по правовому сопровождению и рискам**	
Год рождения	1985
Гражданство	Республика Казахстан
Образование	Казахский национальный университет имени Аль-Фараби по специальности «Международное право», Нью-Йоркский государственный университет, факультет государственной политики и управления.
Опыт работы	2020 г. – по настоящее время – Управляющий директор по правовому сопровождению и рискам. 2019 г. – Управляющий директор по правовым вопросам и рискам АО «НАК «Казатомпром». 2018 г. – Директор департамента по правовым вопросам АО «НАК «Казатомпром». 2013-2018 гг. – работал в должности эксперта, Главного эксперта, Начальника Арбитражного управления, Заместителя директора Департамента в Министерстве юстиции Республики Казахстан. 2012-2013 гг. – работал в Акимате Западно-Казахстанской области, г. Уральск. 2009 г. – начал трудовую деятельность в должности специалиста по связям с Правительством в ТОО «Бритиш Американ Тобакко».

GRI 405-1

Возраст Правления, %

30-50 лет	83
50 и больше	17

Гендерный состав Правления, %

Мужчины	83
Женщины	17

GRI 202-2

Доля руководителей высшего ранга, нанятых из числа представителей местного сообщества[82], составила в 2022 году 100%.

4.5.3. Отчет о деятельности Правления

48 очных и 1 заочное заседаний Правления проведено в 2022 году.
747 вопроса рассмотрено.

Основные вопросы, рассмотренные Правлением

- **449 вопросов** вынесены на рассмотрение и утверждение Совета директоров Казатомпрома. В том числе: утверждение внутренних и плановых документов Компании; заключение сделок, в совершении которых Компанией имеется заинтересованность; о принятии решений по передаче прав недропользования; приобретение/отчуждение долей в уставных капиталах других юридических лиц; предварительное утверждение

[82] Под высшими руководителями понимаются члены Правления. Местные сообщества – представители населения, имеющие гражданство Республики Казахстан.

годовой финансовой отчетности и подготовка предложений по распределению дивидендов. Вопросы также включали отчеты Правления Компании: по управлению рисками; о состоянии производственной безопасности; о реализации Бизнес-плана АО «НАК «Казатомпром»; об исполнении Плана мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления; о реализации крупных инвестиционных проектов; о заключенных сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, решения по которым принимались Правлением АО «НАК «Казатомпром»; а также об исполнении Плана реструктуризации активов АО «НАК «Казатомпром»; внесение изменений в действующие контракты на недропользование; утверждение ключевых показателей деятельности Председателя и членов Правления АО «НАК «Казатомпром» на 2023 год; утверждение регистра, карты рисков и риск-аппетита АО «НАК «Казатомпром» на 2023 год; утверждение структуры Центрального аппарата АО «НАК «Казатомпром» и общей численности работников; утверждение лимитов, превышающих внутренние лимиты АО «НАК «Казатомпром», по балансовым и внебалансовым обязательствам на банки второго уровня для группы предприятий АО «НАК «Казатомпром»; о принятии решений, а также определение позиции Компании, как единственного акционера (участника) дочерних организаций, а также как одного из акционеров/участников юридических лиц, в которых АО «НАК «Казатомпром» не является единственным акционером (участником), в целях последующего голосования уполномоченными представителями Компании на общих собраниях акционеров (участников) по некоторым вопросам деятельности дочерних и зависимых организаций.

- Приняты решения по заключению **83 сделок**, **в совершении которых Казатомпром имеется заинтересованность,** сторонами которых являлись аффилированные лица Компании. Решения по заключению сделок, в совершении которых АО «НАК «Казатомпром» имеется заинтересованность, приняты Правлением АО «НАК «Казатомпром» в соответствии со статьей 21 Закона Республики Казахстан от 1 февраля 2012 года № 550 IV «О Фонде национального благосостояния», статьями 64, 71 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-II «Об акционерных обществах» и пунктом 3 Правил заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «ФНБ «Самрук-Қазына», в отношении совершения которых Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» установлены особые условия, утвержденных решением Совета директоров АО «ФНБ «Самрук-Қазына» от 27 апреля 2009 года (протокол № 18).

- **55 сделок,** в результате которых АО «НАК «Казатомпром» отчуждает и/или приобретает имущество, стоимость которого составляет менее десяти процентов от общего размера стоимости активов АО «НАК «Казатомпром», а также решения, принятые Правлением Компании в соответствии с пунктом 2 статьи 180 Закона Республики Казахстан от 1 марта 2011 года № 413-IV «О государственном имуществе».

- решение Правления по **22 вопросам** по определению позиции Компании как акционера (участника) юридических лиц, в которых АО «НАК «Казатомпром» не является Единственным акционером (участником), в целях последующего голосования уполномоченными представителями Компании на общих собраниях акционеров (участников) (по вопросам деятельности предприятий ТОО «Байкен-U», ТОО «SSAP», АО «Центр по Обогащению Урана»).

- **43 решения по утверждению внутренних нормативных документов Казатомпрома.** В том числе: Инструкция «Концентраты природного урана для экспорта. Определение и учет корректива», Стандарт АО «НАК «Казатомпром» СТ НАК 22-2022 «Порядок управления капитальными проектами», Правила по обеспечению непрерывности деятельности АО «НАК «Казатомпром», Правила «Формирование управленческой отчетности о системе внутреннего контроля АО «НАК «Казатомпром», Правила осуществления закупок товаров, работ и услуг в АО «НАК «Казатомпром», Положение «Порядок работы постоянно действующей Комиссии по работе с активами АО «НАК «Казатомпром», Положение об экспертной комиссии по интеллектуальной собственности АО «НАК «Казатомпром», Политика «Управление дочерними и зависимыми организациями акционерного общества «Национальная атомная компания

«Казатомпром», Регламент «Разработка, утверждение и мониторинг исполнения Бизнес-плана АО «НАК «Казатомпром», Положение об Архитектурном комитете в отношении управления ИТ-архитектурой АО «НАК «Казатомпром» и т.д.

95 решений по вопросам иного характера, включая оплату членских взносов в Институт ядерной энергетики (TheNuclearEnergyInstitute), WorldNuclearAssociation за 2022 год, изменения в составе Кредитного комитета АО «НАК «Казатомпром»; направление работников АО «НАК «Казатомпром» на обучение; принятие решений, относящимся к компетенции единственного участника (акционера) и т.д.

GRI 2-15

В 2022 году у членов Правления конфликта интересов выявлено не было.

Присутствие членов Правления на заседаниях

Члены Правления	Посещаемость заседаний	Период нахождения в составе Правления в отчетном периоде
Муканов Е.Ж.	31	1 июня – 31 декабря 2022
Шарипов М.Б.	24	1 января – 4 июля 2022
Булекбай А.Б.	4	1 января – 5 марта 2022
Сарымсаков Д.А.	45	1 января – 31 декабря 2022
Сыздыкова К.Б.	32	1 января – 31 декабря 2022
Тулеугожин Е.К.	18	1 января – 18 августа 2022
Алдонгаров А.М.	47	1 января – 31 декабря 2022
Батырбаев А.А.	42	1 января – 31 декабря 2022
Елемесов М.М.*	0	1 января – 31 декабря 2022

*Елемесов М.М. находится в учебном отпуске с 19.07.2021 года

4.6. Вознаграждение

GRI 2-19, GRI 2-20

В соответствии с Уставом Компании размер вознаграждения членов Совета директоров определяется Общим собранием акционеров, а размер вознаграждения Председателя и членов Правления определяется Советом директоров, консультанты в данном процессе участия не принимают.

28 июня 2017 года решением Совета директоров Компании утверждены Правила оплаты труда, премирования и социальной поддержки руководства Компании, в которых описываются соответствующие порядок и условия выплаты вознаграждений Председателю и членам Правления Компании. Утвержденная и действующая по сей день система оплаты труда и премирования руководящих работников разработана в соответствии с рекомендациями АО «Самрук-Қазына», которое в 2017 году являлось Единственным акционером Компании.

Порядок и условия оплаты труда Председателя и членов Правления Казатомпрома определяются в трудовом договоре, на основании решения Совета директоров Компании в рамках «Правил оплаты труда, премирования и оказания социальной поддержки руководящим работникам АО «НАК «Казатомпром». Размер должностного оклада Председателя и членов Правления Компании определяется Советом директоров в соответствии со Схемой должностных окладов.

Оплата труда Председателя и членов Правления Компании производится на основе повременно-премиальной системы оплаты труда и состоит из фиксированной части в виде должностного оклада и переменной части в виде вознаграждения по результатам деятельности за год. Вознаграждение по результатам деятельности за год зависит от степени (%) выполнения корпоративных и функциональных КПД, которые разрабатываются путем каскадирования стратегических КПД, утверждаемых Советом директоров Казатомпрома на соответствующий период. Размер вознаграждения по результатам деятельности за год Председателя Правления Компании на 100% зависит от выполнения корпоративных КПД, членов Правления на 70% зависит от выполнения корпоративных КПД и на 30% от выполнения функциональных КПД (индивидуальных).

Карта корпоративных КПД на отчетный год ежегодно утверждается Советом директоров и включает финансовые показатели, показатели охраны труда и охраны окружающей среды, производственные и другие показатели, в том числе связанные с социальной поддержкой в регионах присутствия Компании, и является хорошо сбалансированной и учитывает все стратегические цели Казатомпрома.

Перечень корпоративных ключевых показателей деятельности Компании

2022 год	
Повышение культуры безопасности	Показатель направлен на повышение культуры безопасности по группе АО «НАК «Казатомпром», состоит из следующих подзадач: объём выбросов парниковых газов, средняя доза облучения персонала, коэффициент частоты несчастных случаев с потерей трудоспособности (LTIFR).
Рентабельность задействованного капитала	Показатель отражает рентабельность задействованного капитала в целях повышения эффективности инвестиций на вложенный капитал.
Доходность акционеров	Показатель используется для отображения рентабельности вложенных акционерами инвестиций и направлен на повышение дохода акционеров и состоит из следующих подзадач: общий доход акционера – TSR, цена ГДР АО «НАК «Казатомпром» на конец года.
Доля местного содержания в товарах, работах и услугах	Показатель направлен на поддержку отечественного производителя и увеличение доли местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних организаций.

Степень реализации Расширенной Дорожной карты во исполнение поручений Президента РК по вопросам реформирования АО «Самрук-Қазына»	Показатель направлен на эффективность реализации поручений Президента Республики Казахстан по модернизации АО «Самрук-Қазына» в рамках задач, закрепленных за АО «НАК «Казатомпром».
2023 год	
Удельная производственная себестоимость ЗОУ	Показатель направлен на снижение производственных затрат на выпуск килограмма закиси-окиси природного урана (ЗОУ) АО «НАК «Казатомпром» и добывающими предприятиями.
Повышение культуры безопасности	Показатель направлен на повышение общего уровня и культуры производственной безопасности, состоит из следующих подзадач: коэффициент частоты несчастных случаев с потерей трудоспособности (LTIFR), количество проведенных Поведенческих аудитов безопасности (ПАБ).
Доходность акционеров	Показатель используется для отображения рентабельности вложенных акционерами инвестиций и направлен на повышение дохода акционеров. Состоит из следующих подзадач: общий доход Акционера – TSR, цена ГДР АО «НАК «Казатомпром» на конец года.
Доля местного содержания в товарах, работах и услугах	Показатель направлен на поддержку отечественного производителя и увеличение доли местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних организаций.
ESG рейтинг	Показатель отражает независимое прогнозное мнение о способности АО «НАК «Казатомпром» управлять будущими рисками и возможностями, связанными с влиянием на окружающую среду, социальными факторами и корпоративным управлением (ESG). Направлен на совершенствование деятельности АО «НАК «Казатомпром» в области устойчивого развития.

Основным условием выплаты вознаграждения по итогам работы за год является наличие консолидированной итоговой прибыли за отчетный год.

Пенсионное обеспечение Председателя и членов Правления Компании осуществляется в рамках закона РК «О пенсионном обеспечении в Республики Казахстан». Казатомпром выступает в качестве агента по уплате обязательных пенсионных взносов и перечисляет определенный вышеуказанным Законом процент от полученного дохода в единый накопительный пенсионный фонд. В случае, если с Председателем или членами Правления Компании будут расторгнуты трудовые отношения в связи с достижением ими пенсионного возраста, работнику выплачивается материальная помощь согласно Коллективному договору.

В 2022 году членам Правления и независимым директорам Совета директоров Казатомпрома начислено вознаграждение, которое в совокупности до уплаты налогов и иных обязательных платежей составило сумму 982,7 млн тенге.

Общий размер вознаграждения членов Правления и Совета директоров, млрд тенге

2020	2021	2022
1,2	1,1	0,98

4.7. Управление рисками и внутренний контроль

4.7.1. Система управления рисками

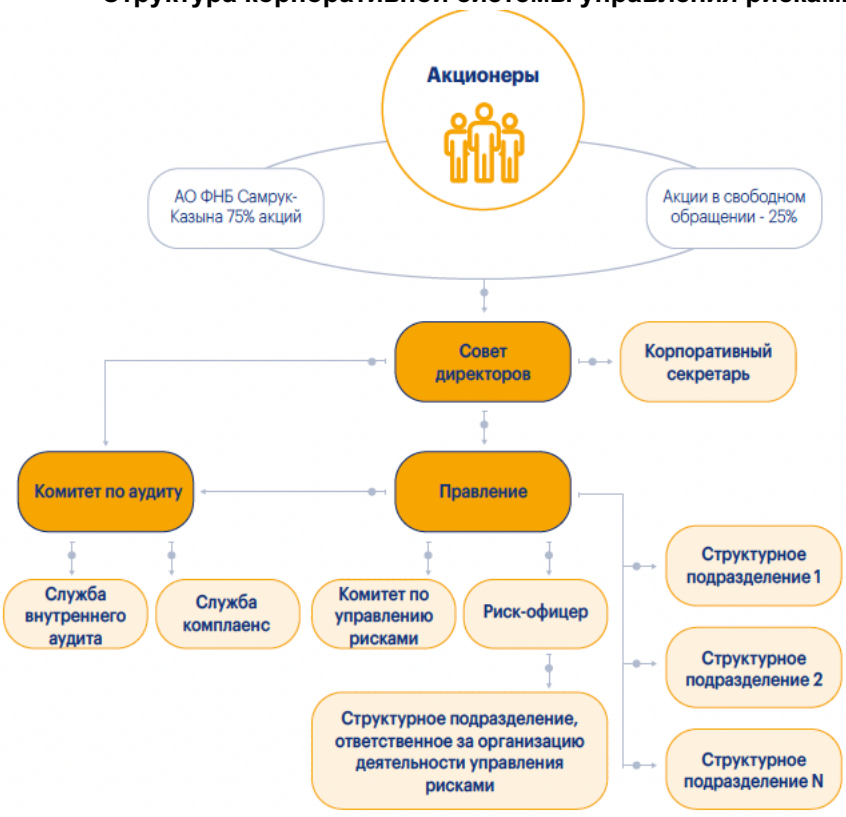
Ключевые международные стандарты и практики в области управления рисками и внутреннего контроля, применяемые Компанией:

- COSO «Внутренний контроль – интегрированная модель» (2013 год);
- COSO «Управление рисками организации – интегрированная модель» (2004 год);
- COSO «Концептуальные основы управления рисками организации: интеграция со стратегией и эффективностью деятельности» (2017 год);
- Стандарт ISO 31000:2018 «Риск-менеджмент – принципы и руководства» (2018 год);
- Стандарт ISO 9001:2015 «Система менеджмента качества»;
- Нормативные документы по управлению рисками и внутреннему контролю АО «ФНБ «Самрук-Қазына».

Существующая система управления рисками Компании была создана в 2010 году и с тех пор играет основополагающую роль в деятельности и Стратегии развития Компании. Менеджмент Компании убежден, что точные и своевременные выявление, оценка, мониторинг рисков и реагирование на них позволяют эффективно принимать решения на всех уровнях управления и обеспечивать достижение стратегических целей и ключевых показателей деятельности Компании.

Ключевым структурным подразделением системы является Департамент риск-менеджмента, отвечающий за методологическое сопровождение и координацию всей работы по управлению рисками. Комитет по управлению рисками при Правлении осуществляет оперативное руководство системой, осуществляя рассмотрение, согласование и одобрение ключевых вопросов. На уровне ДЗО Компании действуют Офицеры по рискам и комплаенс, ответственные за организацию управления рисками.

Структура корпоративной системы управления рисками



Детальная информация о структуре, участниках и полномочиях участников системы управления рисками приведена в Политике по управлению рисками, размещенной на Интернет-ресурсе Компании, см. «Политика управления рисками».

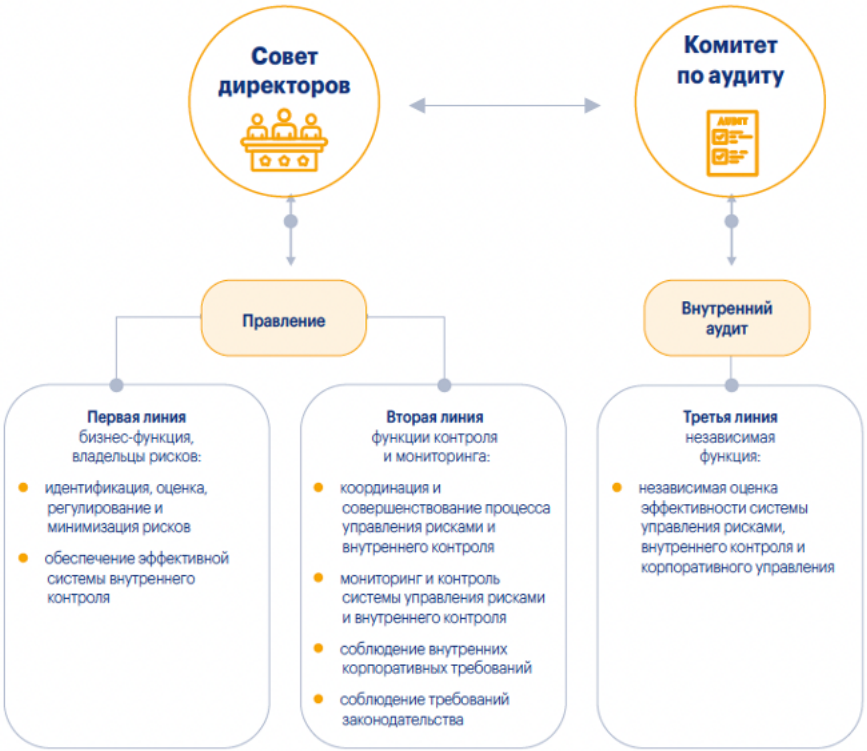
Принимая во внимание международные стандарты в области риск-менеджмента и лучшие практики в области управления рисками, в 2022 году актуализирована Политика управления рисками АО «НАК «Казатомпром» (утверждена решением Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» от 27.10.2022).

Цель Политики СУР – совершенствование системы риск-менеджмента, которая позволяет АО «НАК «Казатомпром» эффективно управлять и распределять по приоритетным направлениям ресурсы для обеспечения приемлемого для Компании уровня рисков и получения наибольшей отдачи от таких вложений за счет идентификации, оценки, управления и мониторинга рисков. А также развитие риск-культуры, уровень которой определяет каким образом риски выявляются, оцениваются и управляются с момента разработки стратегии до ее реализации и мониторинга эффективности и как система управления рисками тесно взаимосвязана с системой внутреннего контроля.

Основой системы управления рисками Компании является риск-культура, которая создается благодаря вовлеченности всех ключевых подразделений и заинтересованных сторон, а также эффективному обмену информацией в процессе управления рисками между Советом директоров, Правлением и подразделениями Компании.

С целью постоянного повышения качества системы управления рисками для руководителей подразделений и других работников, являющихся владельцами рисков, организуется корпоративное обучение по управлению рисками и внутреннему контролю, ежегодно проводится посвященный актуальным проблемам круглый стол с работниками, ответственными за управление рисками на предприятиях.

Система управления рисками и внутреннего контроля построена на модели «трех линий».



В рамках проводимой работы по страхованию, в 2022 году продолжилась корпоративная программа страхования имущества ДЗО, в которую вошли 11 добычных ДЗО и ТОО «KAP Logistics».

В соответствии с инструкцией по управлению риском контрагента по продаже урановой продукции АО «НАК «Казатомпром», Правлением Компании утверждены Перечень контрагентов и лимиты на контрагентов АО «НАК «Казатомпром» в отношении контрактов по продаже урановой продукции АО «НАК «Казатомпром»[83]. Департамент риск-менеджмента проводит независимую оценку рисков контрагентов и информирует в рамках ежегодного отчета об управлении рисками Совета директоров Компании.

Кроме того, в Компании и дочерних и зависимых организациях действует система управления непрерывностью деятельности, в рамках которой на регулярной основе проводится тестирование планов по обеспечению непрерывности деятельности.

В июне 2022 года актуализированы Правила по непрерывности деятельности с учетом кризисной ситуации января 2022 года, конфликта РФ/Украина и введения масштабных санкций, обновления стандарта ИСО 22301-2020, исполнения поручений Председателя Правления и Фонда. В том числе, добавлен финансово-экономический тип кризисной ситуации, формализована опция наличия Резервного офиса, введено понятие приоритетной деятельности, регламентированы виды резервов, расширен состав Оперативного штаба и пр. В течение года проводились тестирование планов непрерывности деятельности Компании, заседания Оперативного штаба.

Планы на 2023 год:

- дальнейшее развитие риск-культуры в Компании;
- актуализация ВНД по системам управления рисками и внутреннему контролю;
- актуализация КРП по ключевым рискам;
- изучение потенциала автоматизированной системы сопровождения бурения скважин в режиме реального времени (ACCC OPTI Drill);
- использование аналитических отчетов на базе корпоративного хранилища данных (КХД);
- поддержка принципов разделения полномочий (SoD) в рамках SAP Governance, Risk and Compliance, Access Control (GRC AC) по процессу Закупки.

4.7.2. Риски АО «НАК «Казатомпром»

В соответствии с методологией COSO все идентифицированные риски Компании разбиты на пять основных категорий: стратегические, финансовые, операционные, инвестиционные и правовые риски.

На ежегодной основе разрабатываются и утверждаются регистры и карты рисков дочерних и зависимых организаций (ДЗО). Карта рисков АО «НАК «Казатомпром» разделена на зоны влияния и вероятности.

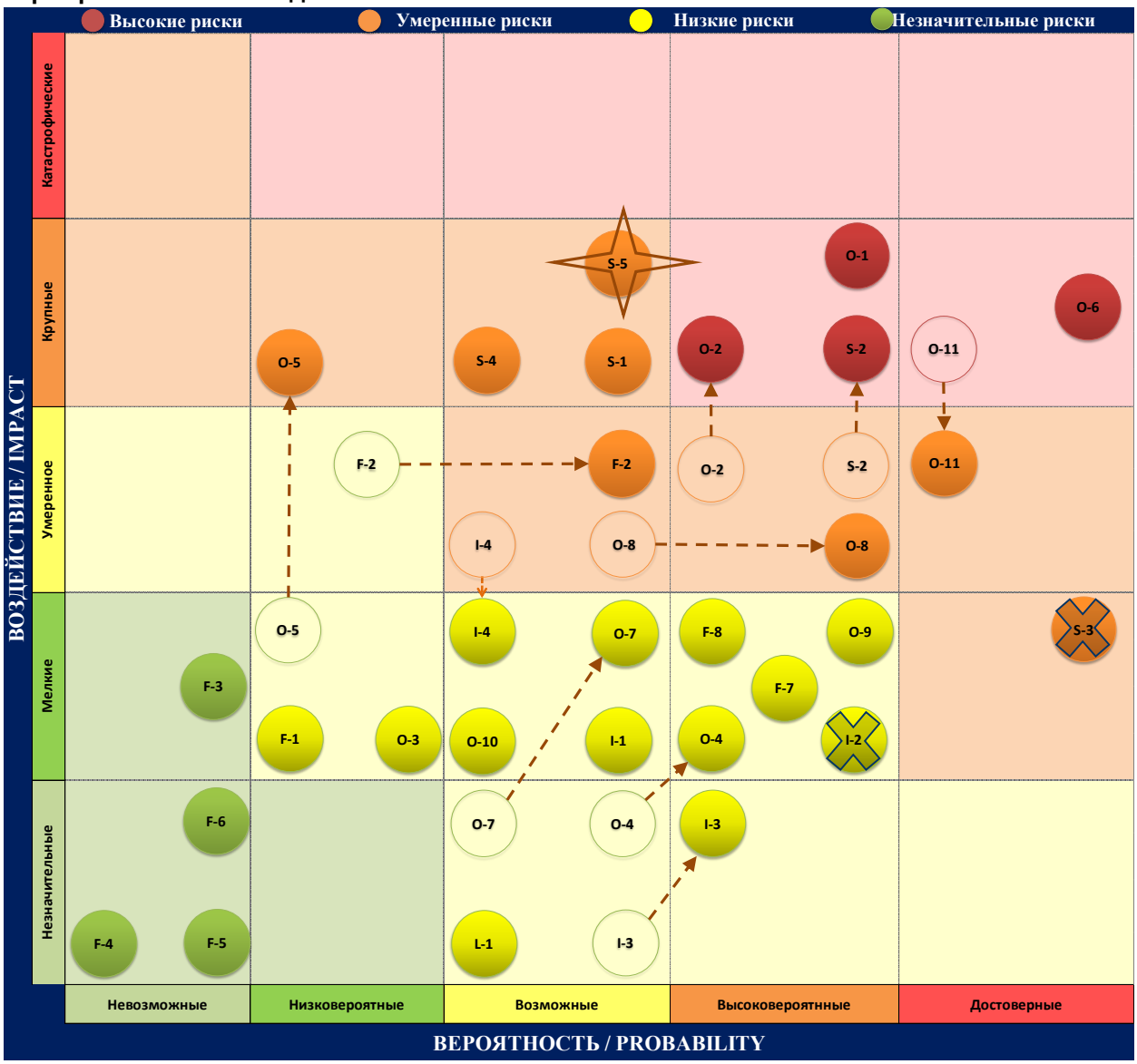
По состоянию на 31 декабря 2022 года регистр рисков состоит из 27 идентифицированных рисков, из них 4 ключевых риска находятся в красной зоне:

- - S-2 «Рост социальной напряженности»;
- - O-1 «Невыполнение плана реализации урановой продукции»;
- - O-2 «Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)»;
- - O-6 «Производственный травматизм».

Оценка рисков устанавливается в соответствии с позицией каждого из рисков на Карте рисков, зоны риска распределены в зависимости от ущерба с привязкой к риск-аппетиту.

[83]Решение Правления АО «НАК «Казатомпром» №1/22 от 20.01.2022

Карта рисков на 2022 год



СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ (S)	
S-1	Снижение цены реализации урана ниже запланированной
S-2	Рост социальной напряженности
S-3	Невыполнение плана реструктуризации активов Компании
S-4	Репутационный риск
S-5	Риск невыполнения условий контрактных обязательств по недропользованию
ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ (O)	
O-1	Невыполнение плана реализации урановой продукции
O-2	Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)
O-3	Увеличение себестоимости продукции и услуг выше запланированной
O-4	Дефицит квалифицированного персонала или низкая квалификация
O-5	Комплаенс риск (несоответствие внутренним или внешним регуляторным требованиям/нормам)
O-6	Производственный травматизм
O-7	Умышленное нанесение ущерба группе предприятий Компании

O-8	Снижение информационной безопасности
O-9	Невыполнение запланированного объема производства / реализации бериллиевой, танталовой, ниобиевой и прочей продукции УМЗ
O-10	Экологический риск
O-11	Риск пандемии
ПРАВОВЫЕ РИСКИ (L)	
L-1	Наступление правовых последствий несоблюдения / разного толкования законодательства
ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ (F)	
F-1	Дефицит ликвидности
F-2	Кредитный риск по отношению к банкам-контрагентам
F-3	Исполнение обязательств по выданным гарантиям и по обязательствам, не имеющим юридическую форму гарантии
F-4	Валютный риск
F-5	Процентный риск
F-6	Неисполнение ковенантов по кредитным и гарантийным соглашениям
F-7	Риск дефолта контрагента
F-8	Страновой риск
ИНВЕСТИЦИОННЫЕ РИСКИ (I)	
I-1	Недостижение планируемых показателей по реализации проекта по производству ТВС в Республике Казахстан
I-2	Несвоевременное исполнение / неисполнение Стратегии Цифровизации и трансформации/Программы цифровой трансформации АО «НАК «Казатомпром»
I-3	Несвоевременная реализация проекта КХД (Этап 1)
I-4	Недостижение планируемых показателей проекта «Здание 600. Реконструкция. Аффинажное производство закиси-окиси урана. АО «УМЗ». Северная площадка»

Основные изменения в 2022 году на карте рисков:

В I квартале отмечается миграция по 7 рискам и 1 риск исключен:

1. S-2 «Рост социальной напряженности» увеличение воздействия с 3 до 4;
2. O-2 «Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)» увеличение воздействия с 3 до 4;
3. O-4 «Дефицит квалифицированного персонала или низкая квалификация» увеличение вероятности с 3 до 4 и увеличение воздействия с 1 до 2;
4. O-8 «Снижение информационной безопасности» увеличение вероятности с 3 до 4;
5. O-5 «Комплаенс риск» увеличение воздействия с 2 до 4;
6. O-11 «Риск пандемии» снижение воздействия с 4 до 3 по риску;
7. I-4 «Недостижение планируемых показателей проекта «Здание 600. Реконструкция. Аффинажное производство закиси-окиси урана. АО «УМЗ». Северная площадка» снижение воздействия с 3 до 2.

Во II квартале миграция по 1 риску и 1 риск исключен:

1. O-7 «Умышленное нанесение ущерба группе предприятий Компании» увеличение воздействия с 1 до 2;
2. Исключен риск I-2 «Несвоевременное исполнение/неисполнение Стратегии Цифровизации и трансформации/Программы цифровой трансформации АО «НАК «Казатомпром».

В III квартале:

1. Зарегистрирован новый риск S-5 «Риск невыполнения условий контрактных обязательств по недропользованию».

В IV квартале миграция по 2 рискам:

1. F-2 «Кредитный риск по отношению к банкам-контрагентам» увеличение вероятности с 2 до 3;
2. I-3 «Несвоевременная реализация проекта КХД (Этап 1)» увеличение вероятности с 3 до 4.

Риски и меры по их снижению

Риск	Наименование	Мероприятия
S-1	Снижение цены реализации урана ниже запланированной	• Фиксирование доли контрактов. • Проработка возможности проведения хеджирования цен на уран посредством сделок с THKazakatomAG с обеспечением необходимого фондирования: – Участие в тендерах и заключение новых средне- и долгосрочных контрактов по фиксированным и частично индексированным ценам. • Проведение анализа рынка, определение прогнозируемого тренда цены на уран. • Мониторинг СМИ об инцидентах, авариях и их последствиях на атомных и урановых объектах. • Контроль объемов добычи урана дочерними и зависимыми организациями АО «НАК «Казатомпром» согласно стратегическим решениям АО «НАК «Казатомпром».
S-2	Рост социальной напряженности	• Выделение средств на социально-экономическое развитие регионов присутствия в рамках контрактов на недропользование. • Взаимодействие с местными исполнительными органами. • Проведение разъяснительной работы с работниками посредством онлайн платформ, выездных сессий и/или круглых столов. • Разработка и контроль Плана мероприятий по социальному партнерству и улучшению уровня социальной стабильности на предприятиях АО «НАК «Казатомпром». • Контроль соблюдения трудового законодательства через отчетности ДЗО/СКО. • Повышение финансовой грамотности персонала (обучение). • Мониторинг публикаций в СМИ.
S-4	Репутационный риск	• Профессиональное и своевременное управление коммуникациями и раскрытием информации. • Выстраивание эффективных внутренних коммуникаций в КЦ и ДЗО. • Выстраивание и поддержание отношений с местными и международными СМИ. • Мониторинг СМИ и социальных сетей. • Мероприятия в соответствии с Планом антикризисных коммуникаций. • Контроль за выполнением обязательств АО «НАК «Казатомпром», в рамках подписанных РК с МАГАТЭ соглашений в части компетенции КЦ и ДЗО.
S-5	Риск невыполнения условий контрактных обязательств по недропользованию	• Мониторинг законодательной базы РК по вопросам, касающимся деятельности Компании. • Контроль наличия всех необходимых разрешительных документов (лицензии) в соответствии с Кодексом РК «О недрах и недропользовании» в ДЗО Компании.

		• Участие в обсуждении проектов/изменений законодательства. Подготовка предложений по внесению изменений и дополнений в законодательство РК. • Посещение семинаров по разъяснению отдельных видов законодательства РК. Получение разъяснений государственных органов по сложным вопросам. • Контроль соответствия показателей добычи отчетов ТО-25 условиям контрактных обязательств ДЗО. • Вынос на рассмотрение Комитета по стратегическому планированию и инвестициям СД Компании вопроса о рисках, связанных с контрактными обязательствами по недропользованию. • Мониторинг сроков продления контрактов на недропользование.
О-1	Невыполнение плана реализации урановой продукции	• Изучение конъюнктуры и потребностей уранового рынка в текущем году с использованием актуальной информации для оценки возможности продажи высвобождающихся в течение текущего года объемов из заложенных в Плане реализации урана, в связи с отказом приобретать природный уран действующими покупателями из-за снижения спроса на урановую продукцию. • Заключение долгосрочных, краткосрочных и среднесрочных контрактов для реализации готовой продукции (в т. ч. с KazakAtomTHAG). • Контроль исполнения условий договора контрагентами. • Страхование грузов от утраты или порчи при транспортировке. • Мониторинг СМИ на предмет оперативного выявления намерений по введению санкций и/или контрсанкций, затрагивающих урановую отрасль. • Тщательный отбор контрагента/анализ/согласование с заинтересованными структурными подразделениями условий договоров и т.д. • Контроль за соблюдением технологических режимов производства готовой урановой продукции. • Контроль качества упаковки готовой урановой продукции на соответствие стандартам. • Разработка альтернативных маршрутов экспорта урана.
О-2	Невыполнение запланированного объема добычи урана и (или) объема производства урановой продукции (ЗОУ)	• Корректировка ПРГР (изменение графика ввода в эксплуатацию блоков). • Строгое исполнение лицензионно-контрактных условий по недропользованию. • Контроль за исполнением плановых объемов сооружения скважин и добычи. • Исполнение Программы поисковых работ для восполнения минерально-сырьевой базы на 2016-2027 гг. • Проведение корректирующих мероприятий (отключение скважин с низким содержанием урана в ПР, ввод блоков с наиболее богатым содержанием урана в ПР, корректировка подачи кислоты и т.д.). • Контроль качества получаемой готовой урановой продукции на соответствие стандартам качества. • Контроль (еженедельно и ежемесячно) соблюдения технологии сооружения скважин, проведения ГПР и

		добычи урана, технологического регламента при выполнении производственных операций. • Контроль за соблюдением технологических режимов производства готовой урановой продукции. • Контроль за исполнением календарных графиков ГПР, РВР скважин. • Приобретение дополнительных буровых станков, вывода части объемов буровых работ в аутсорсинг. • Корректное планирование потребности в сырье, ТМЦ, энергоресурсах и др. • Контроль своевременного ввода в эксплуатацию месторождений, участков и блоков. • Продолжение Корпоративной программы страхования имущества ДЗО. • Контроль исполнения уранодобывающими предприятиями ТОиР согласно утвержденным ППР. • План мероприятий по подготовке к весенне-осеннему, зимнему периоду, а также противопаводковых мероприятий. Контроль своевременности исполнения мероприятий, анализ их исполнения, при необходимости, корректировка Плана мероприятий на будущие периоды.
О-5	Комплаенс риск (несоответствие внутренним или внешним регуляторным требованиям/нормам)	• Обучение и периодическое тестирование работников в соответствии с нормами Кодекса этики и комплаенс, разъяснительные мероприятия по инсайдерской информации. • Поддерживать список инсайдеров в актуальном состоянии, собирать уведомления инсайдеров об ответственности, предусмотренной применимым законодательством, в том числе по операциям с ценными бумагами Компании, на основании инсайдерской информации. • Заблаговременно уведомлять работников Компании о закрытых/открытых периодах. • Своевременное информирование фондовых бирж и регуляторов о сделках, совершенных PDMR. • Мониторинг изменений правил фондовых бирж. • Информирование руководства и работников Компании об изменениях листинговых требований. • Мониторинг соблюдения правил раскрытия информации. • Организация процесса рассмотрения обращений по «горячей линии» и контроль соблюдения сроков рассмотрения. • Проведение тренингов, обучающих сессий для работников Компании. • Согласование Службой комплаенс валютных платежей в целях осуществления проверки на наличие или отсутствие санкционных ограничений в отношении контрагентов-нерезидентов и/или их обслуживающих банков.
О-6	Производственный травматизм	• Контроль соблюдения требований законодательства РК и корпоративных нормативных документов в области ОТ, ПБ, РБ и ООС. • Проведение плановых проверок ДЗО Компании на соответствие требованиям нормативно-правовых актов в

		области ОТ, ПБ, РБ, ООС ТБ и промышленной безопасности. • Контроль своевременности проведения обучения, инструктажа и проверки знаний персонала по ОТ, РБ и ООС. • Подготовка и рассылка информационного письма в ДЗО по результатам анализа производственного травматизма и ДТП на предприятиях с предложениями по их профилактике и предупреждению. • Контроль обеспеченности работников ДЗО спецодеждой и СИЗ. • Контроль проведения в ДЗО периодического дозиметрического контроля. • Контроль проведения ДЗО предсменного медицинского освидетельствования, инструктажа. • Контроль своевременного проведения ДЗО Компании аттестации рабочих мест по условиям труда. • Проведение и анализ поведенческих аудитов безопасности (ПАБ), выявление потенциально-опасных условий, действий (NEARMiss). • Возложение дисциплинарных взысканий на ответственных должностных работников за нарушения безопасности на производстве.
О-8	Снижение информационной безопасности	• Осуществление постоянного контроля по соблюдению Политики информационной безопасности (ИБ). • Заключение соглашения о конфиденциальности с контрагентами группы предприятий Компании. • Повышение осведомленности и навыков работников в области кибербезопасности. Проведение инструктажей и тестирования. Осуществление рассылок. • Проведение тестирования Плана по обеспечению непрерывной деятельности и восстановлению информационных систем на случай возникновения непредвиденных ситуаций. • Проведение проверки состояния ИБ Компании и ДЗО. • Подключение всех ДЗО (входящих в домен КАР) к Оперативному центру ИБ и единому шлюзу доступа к Интернет. • Формирование перечня объектов, отнесенных к критически важным объектам информационно-коммуникационной инфраструктуры. • Проработка возможности создания Центра Кибербезопасности на базе ТОО «KAPTechnology» (с подключением к ОЦИБ и далее к НКЦИБ). • Контроль подключения всех ДЗО (входящих в домен КАР) к комплексной системе ИБ (КСИБ). • Проведение тестирования на проникновение. Разработка плана мероприятий по ликвидации выявленных угроз ИБ и недостатков. • Внедрение инструментов ИБ для обеспечения и повышения уровня зрелости ИБ. • Защита информации средствами системы предотвращения утечки конфиденциальных данных (DLP),

		криптографической защиты информации (СКЗИ), Комплексной системы ИБ (КСИБ). • Постоянный мониторинг и анализ изменений законодательства РК в области ИБ. • Предотвращение необоснованного допуска и доступа лиц к сведениям, составляющим служебную информацию ограниченного распространения Компании. • Выявление и закрытие возможных каналов утечки служебной информации ограниченного распространения в процессе деятельности Компании. • Определение Перечня сведений, составляющих конфиденциальную информацию и коммерческую тайну АО «НАК «Казатомпром». • Устранение конфликтов разделения полномочий в SAPGRCAC по процессу Закупки.
О-9	Невыполнение запланированного объема производства / реализации бериллиевой, танталовой, ниобиевой и прочей продукции УМЗ	• Контроль за исполнением Плана производства готовой продукции. • Проведение ППР и капитального ремонта оборудования для предупреждения поломок. • Проведение постоянных переговоров с поставщиками сырья (бериллий, тантал). • Контроль наличия нормативного складского запаса (сырья). • Контроль реализации бериллиевой, танталовой и ниобиевой продукции в соответствии с утвержденным планом. • Заключение контрактов с потребителями бериллиевой, танталовой и ниобиевой продукции. • Постоянный анализ состояния рынка бериллия, тантала и ниобия (по сегментам, регионам, продуктам, конкурентам, потребителям).
О-11	Риск пандемии	• Охват вакцинацией и ревакцинацией от COVID-19. • Поддержка семей работников, пострадавших вследствие заболевания коронавирусом/пневмонией.

Менеджмент уверен, что Компания обладает эффективной системой управления рисками благодаря реализации мероприятий, направленных на предотвращение реализации рисков и на снижение последствий от реализации рисков. На регулярной основе формируются отчеты по исполнению предупредительных мероприятий (в рамках регистра рисков).

Также внедрена практика лимитирования рисков. Уровень риск-аппетита на ежегодной основе определяется и утверждается Советом директоров. Для контроля процесса по предотвращению возможных негативных финансовых последствий и возможного снижения стоимости Компании по всем рискам определены уровни толерантности.

В Компании действуют Правила АО «НАК «Казатомпром»[84] по установлению лимитов на банки второго уровня, целью которых является установление и обеспечение контроля над уровнем кредитного риска, возникающего в отношении банков-контрагентов Компании.

Лимиты Группы на банки-контрагентов утверждаются не менее одного раза в год Правлением Компании. На основании утверждённых решением Правления Компании лимитов, ДРМ проводит перераспределение лимитов на банки-контрагенты по Компании и дочерним предприятиям Компании.

[84]Утверждены решением Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» от 18.11.2021

Дополнительно внедрена практика анализа и оценки рисков в инвестиционных проектах, а также иных вопросов, выносимых предприятиями Компании на рассмотрение своих органов управления.

Высшее руководство Компании принимает постоянное и непосредственное участие в управлении рисками. Так, Департамент риск-менеджмента формирует на ежеквартальной основе для Правления и Комитета по аудиту Совета директоров и, на годовой основе Совету директоров, отчеты об управлении рисками с раскрытием информации о реализованных рисках, о принятых предупредительных и реактивных мерах по минимизации рисков, о прогнозируемых рисках и о состоянии финансовых рисков.

4.7.3. Управление рисками в области устойчивого развития

АО «НАК «Казатомпром» стремится учитывать в своей деятельности риски и возможности в области устойчивого развития и принимать взвешенные и этические решения с их учетом, связанные с устойчивым развитием. Компания постепенно улучшает систему управления рисками и внутреннего контроля и, увязывает ее с вопросами ESG и повесткой в области изменения климата, чтобы оправдать ожидания социально ответственных инвесторов, сообществ, участвующих в продвижении концепции устойчивого развития, и других заинтересованных сторон.

Подробнее см. Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2021 год, https://www.kazatomprom.kz/storage/c5/kazatomprom_iar_2021_rus.pdf.

4.7.4. Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля в Компании направлена на предупреждение рисков по трем ключевым областям деятельности, включая формирование финансовой и управленческой отчетности, соблюдение требований законодательства и внутренних документов, а также повышение результативности процессов в рамках операционной деятельности.

Также система внутреннего контроля в Компании нацелена на построение системы управления, способной быстро реагировать на процессные риски, осуществлять контроль за основными и вспомогательными процессами и ежедневными операциями, и построена в соответствии с моделью COSO «Внутренний контроль – Интегрированная модель», а также состоит из пяти взаимозависимых компонентов:

- контрольная среда;
- оценка рисков;
- контрольные процедуры;
- информация и ее передача;
- мониторинг.

В Компании действует Политика о системе внутреннего контроля АО «НАК «Казатомпром», определяющая основные намерения и направления развития системы внутреннего контроля в АО «НАК «Казатомпром» на среднесрочный период (утверждена решением Совета директоров АО «НАК «Казатомпром» от 18.11.2021).

Политика о системе внутреннего контроля в АО «НАК «Казатомпром» (Политика СВК) размещена на Интернет-ресурсе Компании, см. Политика по системе внутреннего контроля.

В соответствии с Политикой СВК разработаны Правила о формировании управленческой отчетности о системе внутреннего контроля АО «НАК «Казатомпром» (утверждены Правлением АО «НАК «Казатомпром» от 09.06.2022).

Правила устанавливают порядок, периодичность формирования, а также содержание управленческой отчетности о системе внутреннего контроля на консолидированной основе, сроки ее предоставления уполномоченным коллегиальным органам АО «НАК «Казатомпром».

Отчет формируется на основании самооценок процессных рисков и системы внутреннего контроля структурного подразделения за отчетный период по утвержденным формам.
Формы управленческой отчетности по внутреннему контролю, включают информацию:

- о нарушениях и недостатках, выявленных в процессе осуществления внутреннего контроля, а также о результатах принятых решений или мер по их устранению;
- о результатах оценки эффективности системы внутреннего контроля, с учетом информации, полученной из аудиторских отчетов подразделения внутреннего аудита (при наличии);
- о мероприятиях по совершенствованию СВК.

В рамках системы внутреннего контроля Компания на регулярной основе реализует мероприятия:

- тестирование операционной эффективности контрольных процедур бизнес-процессов структурных подразделений Компании;
- тестирование контролей процессов подготовки финансовой отчетности в Компании;
- диагностику развития системы внутреннего контроля в дочерних организациях.

В части внедрения и поддержки принципов разделения полномочий (SoD) в рамках SAP Governance, Risk and Compliance, Access Control (SAP GRC AC), в 2022 году разработаны правила разделения полномочий и настроены решения SAP GRC AC для процесса Закупки в ДЗО, входящих в периметр SAP. Работа по управлению доступами будет продолжена в 2023-2024 годах в рамках проекта «Управление доступами», реализуемого Департаментом защиты информации.

В целях совершенствования процедур внутреннего контроля по процессам подготовки финансовой отчетности в Компании, проводимых для подтверждения достоверности данных финансовой отчетности, в 2022 году структурными подразделениями, участвующими в подготовке финансовой отчетности, актуализированы матрицы рисков и контролей процессов. Департаментом риск-менеджмента Компании обновлены описания контролей в матрице рисков и контролей и проведена оценка эффективности дизайна контролей. Оценка эффективности дизайна контролей показала, что контрольные процедуры должным образом спроектированы и реализованы с целью снижения рисков при подготовке финансовой отчетности, и достаточны соответствующим рискам.

4.8. Внутренний аудит

В Компании функционирует независимая Служба внутреннего аудита (далее – СВА), которая напрямую подчиняется Совету директоров. Совет директоров определяет количественный состав СВА, размер вознаграждения работников, утверждает политики и процедуры внутреннего аудита, а также годовой аудиторский план и бюджет.

Основные результаты деятельности СВА за 2022 год:

- годовой аудиторский план выполнен на 110%;
- не зафиксировано фактов, отрицательно влияющих на независимость или индивидуальную объективность внутренних аудиторов;
- руководство, Комитет по аудиту и Совет директоров ежеквартально рассматривали отчеты СВА.

4.9. Внешний аудит

GRI 2-5

Ежегодно, Консолидированная финансовая отчетность и Интегрированный годовой отчет Казатомпром проходят независимое заверение аудитором, результатом которого является Аудиторское заключение независимого аудитора и Отчет аудитора о результатах независимой проверки, обеспечивающей ограниченную уверенность.

В 2022 году на внеочередном заседании Общего собрания акционеров ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» определено в качестве аудиторской организации для осуществления аудита консолидированной и отдельной финансовых отчетностей по МСФО АО «НАК «Казатомпром» за 2023 и 2024 годы. Вознаграждение за услуги по аудиту консолидированной и отдельной финансовых отчетностей по Международным стандартам финансовой отчетности АО «НАК «Казатомпром» за 2023 и 2024 годы составляет 679 938 766 (шестьсот семьдесят девять миллионов девятьсот тридцать восемь тысяч семьсот шестьдесят шесть) тенге 00 тиын с учетом НДС.

Общий размер оплаты неаудиторских услуг Группы за 2022 год составил 74 309 000 (семьдесят четыре миллиона триста девять тысяч) тенге без учета НДС.

4.10. Взаимодействие с акционерами

4.10.1. Акционерный капитал

Общее количество выпущенных акций Казатомпрома (включая глобальные депозитарные расписки (ГДР) составляет 259 356 608 штук, и на данный момент доля акций/ГДР в свободном обращении – 25%, то есть 64 839 152 штук. Доля акций АО «ФНБ «Самрук-Қазына» – 75%, то есть 194 517 456 штук.



В 2022 году участия материнской Компании Казатомпрома в каких-либо размещениях не было. Раскрытие информации о наличии и соблюдении условий любого соглашения с контролирующим акционером отсутствовало.

4.10.2. Информация о листинге ценных бумаг

По состоянию на 31 декабря 2022 года ценные бумаги Компании в виде акций, глобальных депозитарных расписок и облигаций обращаются на казахстанской и международных фондовых биржах с листингом на АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE), Astana International Exchange (AIX) и London Stock Exchange (LSE).

Листинг ценных бумаг

Инструмент	Валюта	ISIN	AIX	LSE	KASE
Простые акции	Тенге	KZ1C00001619	KAP	–	–
Глобальные депозитарные расписки	Доллары США	US63253R2013	KAP.Y	KAP	–
Облигации	Тенге	ISIN KZ2C00006153	–	–	KZAPb2
Коммерческие облигации	Доллары США	KZ2C00009199	–	–	KZAPb3

4.10.3. Информационная политика

АО «НАК «Казатомпром» проводит систематическую работу по формированию положительного имиджа и деловой репутации Компании, а также информированию стейкхолдеров о деятельности Компании путем налаживания внешних и внутренних коммуникаций.

В Казатомпроме действует Совет по раскрытию информации, обновлены Политика «Раскрытие информации АО «НАК «Казатомпром» и Правила «Раскрытие информации АО «НАК «Казатомпром», коммуникационные риски Компании и другие внутренние нормативные документы.

При реализации Политики «Раскрытие информации АО «НАК «Казатомпром», Компания руководствуется следующими основополагающими принципами:

- прозрачность;
- доступность;
- сбалансированность;
- защита информации;
- последовательность;
- подкрепленность документами;
- эффективность;
- равенство;
- полнота;
- объективность;
- защита информационных ресурсов;
- регулярность;
- отношение к делу;
- достоверность;
- связанность.

В 2022 году Компанией:

- опубликовано 74 пресс-релиза и информационных сообщения на официальном интернет-ресурсе Компании, а также подготовлены ответы на запросы СМИ;
- организована публикация 37 статьей, интервью, репортажей в зарубежных и казахстанских СМИ;
- проведено 2 пресс-брифинга для СМИ с участием руководства Компании;
- проведен 1 пресс-тур на производственные предприятия Компании;
- проведено 2 конференц-звонка с инвесторами и аналитиками (по итогам 2021 года и по итогам I полугодия 2022 года);
- проведен 1 образовательный семинар-тренинг для представителей казахстанских СМИ;
- проведено 4 тренинга по коммуникациям для руководителей и работников КЦ Компании и ДЗО;
- выпущено 12 номеров корпоративного журнала QazAtomNews;
- выпущено 46 вестников с корпоративными новостями Компании;
- подготовлены и размещены в аккаунтах Компании в социальных сетях более 700 публикаций и видеороликов для внутренней и внешней аудитории.

4.10.4. Официальные каналы взаимодействие с акционерами

В целях обеспечения реализации корпоративных прав, а также эффективного взаимодействия с акционерами в Компании обеспечивается работа нескольких каналов коммуникации:

- официальный сайт компании – www.kazatomprom.kz, на котором доступна информация о Компании, включая описание деятельности, пресс-релизы, годовые и промежуточные отчеты.
- почтовый ящик и «горячая линия» для запросов по заочному голосованию, дивидендам, уведомлению об изменении в личных данных и иным подобным вопросам к регистратору/депозитарию Компании:
  - держатели простых акций: АО «Центральный депозитарий ценных бумаг», г. Алматы, мкр-н «Самал-1», 28; +7 (727) 355 47 61.
  - держатели глобальных депозитарных расписок (ГДР): Citibank, N.A., 388 Greenwich Street, Нью-Йорк, штат Нью-Йорк 10013, Соединенные Штаты, тел: +1-212-816-6622 / +1-917-533-7887.

4.11. Налоговая прозрачность

GRI 3-3, GRI 207-1

С момента основания АО «НАК «Казатомпром» со всей ответственностью подходит к соблюдению требований применимого налогового законодательства, учитывает в своей деятельности положения нормативно-правовых актов, международных договоров и другие рекомендации государственных органов, обеспечивает при этом надлежащий контроль за налоговым учетом и налоговой отчетностью. Наш ответственный подход к налогообложению основан на корпоративной налоговой политике и внутренних нормативных документах, и направлен на обеспечение полной и своевременной уплаты всех необходимых налогов.

Налоговая политика АО «НАК «Казатомпром» направлена на поддержание высочайших стандартов налогового учета и Руководство компаний Группы несет ответственность за соблюдение налоговой политики. АО «НАК «Казатомпром» применяет групповую налоговую политику в соответствии с общей бизнес-стратегией Компании и подходом к корпоративному управлению, этике и управлению рисками. Налоговая политика Компании реализуется с использованием конкретных подходов и мер, принятых и разработанных Группой. Они включают в себя упреждающее выявление, предотвращение и смягчение потенциальных рисков и приводят к точности и своевременности выполнения налоговых обязательств Компании.

Совершая все применимые налоговые отчисления местным органам власти, Казатомпром вносит существенный вклад в устойчивое социально-экономическое развитие регионов присутствия. Везде, где это возможно, Компания стремится к конструктивному диалогу по налоговым вопросам с государственными органами, независимыми ассоциациями и бизнес-группами, чтобы внести значимый вклад в развитие справедливой, эффективной и стабильной налоговой системы.

GRI 207-2, GRI 207-3

Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности отвечает за ведение налогового учета, осуществляет контроль и управление налоговыми рисками и обеспечивает наличие соответствующих процессов и систем для контроля над этими рисками. Группа стремится к минимизации налоговых рисков и всегда выстраивает бизнес на основе разумных принципов, соответствующих налоговому законодательству Республики Казахстан. Компания регулярно отслеживает налоговые изменения и, по мере необходимости, проводит обновление процессов.

Группа считает налоговые риски исключительно важными и при их наличии раскрывает это в финансовой отчетности. Группа ежеквартально готовит отчеты по налоговым рискам для внутренних пользователей. Исходя из того, что налоговая система Республики Казахстан находится в постоянном развитии, наиболее существенными налоговыми рисками для Группы мы считаем риски различного толкования норм и положений налогового законодательства, а также применение законодательства о трансфертном ценообразовании.

Мы обращаемся за внешней консультацией, если в отношении налогового риска есть сложность или неопределенность и очень тесно взаимодействуем с налоговым органом в лице Комитета государственных доходов Республики Казахстан в духе согласованного соблюдения требований, стремимся решать любые спорные вопросы путем проактивного и прозрачного обсуждения и переговоров.

Группа активно участвует в различных пилотных проектах налоговых органов, направленных на постоянное взаимодействие сторон в целях оперативного выявления потенциальных рисков и реагирования на них. Работники Компании регулярно участвуют в семинарах и тренингах по налоговым вопросам, чтобы получать актуальную информацию о тенденциях и изменениях налогового законодательства. Существенные вопросы в области налогообложения, регулярно проверяются внешними аудиторами в процессе аудита финансовой отчетности Компании.

4.12. Корпоративная этика и комплаенс

GRI 2-13, SASB EM-MM-510a.1.

АО «НАК «Казатомпром» считает, что ведение бизнеса с соблюдением этических принципов является неотъемлемым элементом долгосрочного успеха, и поэтому поддерживает высочайший стандарт этичного поведения в повседневной деятельности, что является важнейшей частью подхода Компании к ведению бизнеса.

В Компании действует утвержденный Советом директоров Казатомпрома Кодекс этики и комплаенс, который является базовым компонентом для достижения стратегических целей и служит для всех работников Компании ориентиром при построении отношений со стейкхолдерами.

Наряду с Кодексом этики и комплаенс, ключевыми документами, регулирующими антикоррупционные комплаенс-процедуры, являются:

- Политика по противодействию коррупции и мошенничеству;
- Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов;
- Политика по сделкам с ценными бумагами;
- Правила внутреннего контроля за распоряжением и использованием инсайдерской информации;
- Политика конфиденциального информирования;
- Правила по комплаенс проверке контрагентов.

Политика по противодействию коррупции и мошенничеству является основным документом, устанавливающим антикоррупционные направления деятельности, цели и принципы АО «НАК «Казатомпром».

Основные принципы противодействия коррупции и мошенничества:

- Непринятие корпоративного мошенничества;
- Пример высшего руководства (Tone at the Top);
- Неотвратимость наказания;
- Разделение несовместных обязанностей;
- Недопущение конфликта интересов;
- Должная осмотрительность;
- Вовлеченность работников и заинтересованных третьих лиц;
- Отказ от ответных мер и санкций.

Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов, определяет причины возникновения корпоративных конфликтов, конфликтов интересов, процедуры их предотвращения, а также регламентирует деятельность органов Компании в рамках мероприятий по их урегулированию.

GRI 205-2

100% работников Группы, включая руководящий состав, ознакомлены с Политикой по противодействию коррупции и мошенничеству. На регулярной основе проводятся разъяснительные и обучающие мероприятия по принципам и требованиям, включая ежегодное тестирование по комплаенс.

В соответствии с ESG принципами, Казатомпром уделяет большое внимание вопросам развития и дальнейшего продвижения комплаенс-культуры также среди своих деловых партнеров.

Доля деловых партнеров из числа поставщиков, до которых были доведены антикоррупционные политики и процедуры Группы – 100%.

В 2022 году Службой комплаенс проведены семинары по разъяснению Кодекса этики поставщиков и подрядчиков для восьми крупнейших и системных контрагентов Группы. Работа продолжится и в 2023 году.

В течение 2022 года комплаенс-специалистами АО «НАК «Казатомпром» проведены обучающие мероприятия по вопросам противодействия коррупции для работников Группы по различным тематикам комплаенс, включая вопросы противодействия коррупции.

Кроме того, ряд обучающих и разъяснительных мероприятий проведен с приглашением действующих государственных служащих из числа персонала антикоррупционного регулятора Казахстана – Агентства по противодействию коррупции Республики Казахстан.

В целом, при проведении обучения по вопросам противодействия коррупции Компания стремится охватывать не менее 90% штатной численности работников.

4.12.1. Этика и ведение бизнеса

Все работники Компании следуют высоким стандартам персонального поведения, принятым в обществе и соответствующим ответственности и традициям, сложившимся в Компании. Высокие стандарты персонального поведения подразумевают следование работниками Компании принципам честности, добросовестности, беспристрастности и уважения не только в работе и общении с коллегами, партнерами, поставщиками, потребителями и иными стейкхолдерами Компании, но и в повседневной жизни.

Общие принципы поведения персонала Компании при взаимодействии в коллективе, с деловыми партнерами, акционерами, государственными органами и другими заинтересованными сторонами закреплены в Кодексе этики и комплаенс АО «НАК «Казатомпром». Кодекс содержит систему корпоративных ценностей Компании, которые являются основой корпоративной культуры Группы, формируют единство взглядов и действий работников, способствуют эффективному достижению целей Компании.

В 2022 году мы обновили Кодекс этики и комлаенс, расширив часть обязательств. В частности, дополнены положения по работе с инсайдерской информацией, дресс-коду, допустимому в Компании, признакам корпоративного мошенничества, расширили список признаков, по которым недопустимы притеснения (например, по убеждениям, участию в объединениях и т.п.).

GRI 2-23

Корпоративные ценности Компании:

Безопасность	• Безопасность – наша привычка. • Каждый из нас лично несет ответственность за безопасность. • Мы поддерживаем культуру безопасности через стандарты и поведение. • Мы бережно относимся к окружающей среде.
Профессионализм	• Мы лидеры в отрасли. • Мы обладаем и делимся уникальными знаниями и опытом. • Мы эффективно достигаем поставленных целей. • Мы принимаем взвешенные решения.
Ответственность	• Каждый из нас несет личную ответственность за результат своей работы. • Мы заботимся о будущем и несем ответственность за принимаемые решения. • Мы дорожим репутацией Компании.

	• Мы честны друг с другом, партнерами, поставщиками и потребителями.
Развитие	• Развивая себя, мы развиваем Компанию. • Мы продвигаем инновации. • Сохраняя лучшее, мы развиваем новые бизнес-направления. • Мы улучшаем технологии.
Команда	• Мы уважаем мнение и ценим вклад каждого. • Мы помогаем друг другу. • Мы работаем на общий результат. • Опыт и энергия поколений создают эффективную команду.

Соблюдение норм Кодекса этики и комплаенс – обязанность всех работников Компании, независимо от занимаемой ими должности. Помимо этого, нормы данного Кодекса обязательны для руководства и третьих лиц, связанных с Компанией. Все работники Компании проходят ознакомление с Кодексом этики и комплаенс при приеме на работу, а также при внесении изменений в положения Кодекса.

Также во всех компаниях Группы внедрен Кодекс этики поставщика (в виде приложения к типовому договору закупок), который разъясняет этические принципы группы АО «НАК «Казатомпром» и обязывает поставщиков следовать им.

Подробнее ознакомится с Кодексом этики поставщика можно на официальном сайте Компании.

4.12.2. Управление вопросами противодействия коррупции

GRI 3-3

Будучи законопослушной и публичной организацией, Казатомпром поддерживает меры казахстанского и мирового сообществ по противодействию коррупции и борьбе со взяточничеством. Коррупция наносит существенный вред экономической безопасности государства и общества, влечет разрушительные последствия для экономики страны, дестабилизирует общественную жизнь, работу, а также подрывает доверие населения и общественности. Обязательства Компании в отношении управления вопросами продиводействия коррупции закреплены в Кодексе этике и комплаенс.

GRI 2-16, GRI 2-24

Для того, чтобы обеспечить эффективность управления вопросами антикоррупции, в Компании реализован полный перечень мер и процедур. В зависимости от уровня принятия решений, формируются те или иные меры и обязанности:

- Совет директоров ответственен за формирование политики и культуры комплаенс, в том числе по вопросам противодействия коррупции (включая утверждение внутренних документов), утверждает ежегодную карту коррупционных рисков, рассматривает отчеты о реализовавшихся комплаенс-рисках, назначает руководителя Службы комплаенс, оценивает его работу и утверждает план работы Службы комплаенс на год.
- Правление, в свою очередь, отвечает за внедрение комплаенс-процедур, исполнение политик комплаенс.
- Служба комплаенс проводит независимую оценку коррупционных рисков, отвечает за координацию антикоррупционной работы по Группе (включая 23 операционные компании), проводит комплаенс-проверку контрагентов (due diligence), рассматривает сообщения «горячей линии».
- Служба внутреннего аудита периодически оценивает эффективность антикоррупционной программы Компании, отчет по результатам оценки представляется Совету директоров.

Кроме того, Компания нацелена на распространение аналогичных принципов этичного ведения бизнеса среди поставщиков и подрядчиков. Так, с середины 2021 года в типовые договора закупок по группе Компании введено приложение – Кодекс поставщиков и подрядчиков. Исполнение Кодекса является

обязанностью поставщиков. Сам по себе Кодекс включает в себя семь основных принципов, соответствующих принципам ESG (Environmental, Social & Governance). С 2022 года Казатомпром проводит разъяснительные встречи и семинары с наиболее системными и крупными поставщиками группы для обсуждения Кодекса.

4.12.3. Обучение по вопросам противодействия коррупции

Для повышения осведомленности работников в области комплаенс, а также информирования о последних изменениях в законодательстве по противодействию коррупции в АО «НАК «Казатомпром» регулярно проводится обучение.

В течение 2022 года проведено два совещания с офицерами по рискам и комплаенс ДЗО (12-13 апреля и 13-15 июля 2022 года). В ходе совещаний обсуждены основные изменения в среде риск-менеджмента и комплаенс, сделаны доклады по практическим приемам и наработкам.

В марте 2022 года, учитывая новые санкционные риски, Службой комплаенс проведена вводная лекция о различиях санкционных программ.

Также, на протяжении 2022 года проведены пять мастер-классов для работников Компании, посвященных:

- комплаенс-проверке контрагентов (2 мастер-класса);
- внутреннему анализу коррупционных рисков;
- Кодексу этики и комплаенс с последующим тестированием среди работников КЦ;
- работе с инсайдерской информацией.

В октябре 2022 года работники Службы комплаенс подготовили и презентовали доклад для комплаенс-специалистов АО «НАК «Казатомпром» по обсуждению Корпоративного стандарта АО «Самрук-Қазына» по функции комплаенс.

В октябре-декабре 2022 года был проведен конкурс творческих работ по тематике противодействия коррупции. Оценены работы 12 ДЗО и Компании по двум номинациям: рисунки и видеоролики. Цель конкурса состояла в вовлечении широких масс работников Группы в обсуждение антикоррупционных вопросов.

Помимо этого, руководитель Службы компаленс провел три доклада для специалистов по комплаенс группы «Казатомпром»:

- семинар для работников службы по принципам управления рисками;
- семинар для работников службы по управлению персоналом и управлению конфликтами;
- презентацию для комплаенс-специалистов группы «Казатомпром» по обзору практик и последних тенденций в области комплаенс.

В Компании на ежемесячной основе ведется колонка по комплаенс в корпоративном журнале QazatomNews с разъяснениями вопросов комплаенс.

4.12.4. Работа каналов обратной связи

GRI 2-16, 2-26, 207-2

В Компании действует «горячая линия», предназначенная для приема обращений работников Компании и третьих лиц по вопросам, связанным со случаями коррупции и мошенничества, нарушениями положений Кодекса этики и комплаенс и иными несоблюдениями законодательства, затрагивающими сферу деятельности Группы. Контакты «горячей линии» размещены на официальном веб-сайте Компании.

В 2022 году было получено 88 сообщений на «горячую линию». Рассмотрено 81 из 88 поступивших сообщений на «горячей линии», 7 – отклонено (по причине параллельного обращения заявителей в

государственные органы или сообщения уже были рассмотрены ранее, а вновь поступившие не несли содержательной информации). Сообщения рассмотрены в срок, соответствующий внутренним документам Компании.

Тематика сообщений, %

Тематика	2020	2021	2022
Закупки	49	25	40
Кадровые вопросы	38	53	45
Прочее	13	22	15

4.12.5. Институт Омбудсмена

В АО «НАК «Казатомпром» функционирует институт Омбудсмена. Его основные задачи направлены на проведение консультаций по положениям Кодекса, инициацию рассмотрения споров нарушений положений Кодекса и участие в их урегулировании, а также в соблюдении принципов деловой этики работниками Компании. В соответствии с внутренними документами Компании, Омбудсмен в своей деятельности руководствуется принципами независимости, нейтралитета и беспристрастности, конфиденциальности, неформальности.

Каждый работник может обратиться к Омбудсмену по специальным каналам связи: телефон доверия, каналы внутренних коммуникаций в ДЗО, мобильное приложение WhatsApp, e-mail Омбудсмена.

41 обращение рассмотрено Омбудсменом Компании в 2022 году. По их результатам представлены разъяснения и даны рекомендации по устранению выявленных нарушений.

Все поступившие обращения рассмотрены согласно внутренним документам Компании и законодательству Республики Казахстан, в т.ч., Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики Казахстан.

Структура обращений на горячую линию по тематике, кол.

Тематика	2022
Нарушение этики	9
Организация труда	4
Межличностные конфликты	4
Заработная плата	3
Социально-бытовые условия	3
Увольнения	3
Социальный пакет	2
Другие конфликты с руководителем	2
Выплаты премии и других вознаграждений	2
Прочее	9

Во втором полугодии 2022 года служба Омбудсмена провела ежегодный анонимный опрос среди работников ДЗО. Опрос был структурирован по трем основным блокам: диагностика знаний и норм Кодекса этики и комплаенс, состояние морально-этического климата в коллективе и осведомленность о возможности урегулирования конфликтных ситуаций на работе.

Анонимный опрос позволил выявить уровень осведомленности работников о возможности защиты прав и интересов, определить состояние тревожности в коллективе, выявить проявления дискриминации, и имеющиеся проблемы при коммуникации с руководителями. 98% респондентов в АО «НАК «Казтомпром» считают, что руководство Компании ведет себя уважительно и корректно с персоналом.

94% респондентов уверены в том, что Омбудсмен действует в соответствии с принципами независимости и нейтральности при рассмотрении обращений. При этом 93% опрошенных знают о возможности обращения к Омбудсмену по имеющимся нарушениям, не раскрывая своей личности в случае неэтичного поступка коллег или руководителей.

Внутренние коммуникации для Омбудсменов

В 2022 году в филиале «Казахстанского ядерного университета» было организовано обучение для Омбудсменов ДЗО. В рамках обучения изучены методы психотипирования личности, профилактики коллективного напряжения, тактики-поведения во время коллективных переговоров. Рассмотрены инструменты конструктивного диалога и порядок работы с коллективными обращениями, технология достижения консенсуса при групповых обращениях.

4.12.5. Управление конфликтом интересов

GRI 2-15

Кодекс этики и комплаенс АО «НАК Казатомпром» предусматривает в обязательном порядке, установленном внутренними документами, сообщать о случаях возникновения конфликта интересов. Все случаи возможного и/или фактического конфликта интересов тщательно анализируются с выработкой мер по минимизации рисков, вытекающих из конфликта интересов.

В Компании также действует Положение по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов. Документом определены возможные причины возникновения корпоративных конфликтов и конфликта интересов, процедуры предотвращения, а также регламент деятельности органов Компании в рамках мероприятий по их урегулированию.

4.12.6. Связи с государственными органами и спонсорская деятельность

Подход Компании к взаимодействию с заинтересованными сторонами исключает любые формы взяточничества или коррупции и касается как взаимоотношений с частными субъектами, так и работы с государственными органами.

GRI 415-1

В соответствии с Кодексом этики и комплаенс Казатомпром не осуществляет выплаты в пользу политических партий, организаций или их представителей и не принимает участия в политической деятельности. Работникам в частном порядке не запрещено оказывать помощь или делать взносы политическим партиям.

В соответствии с Положением «О дарении и получении подарков и брендированных сувениров», а также Законами РК «О государственной службе Республики Казахстан» и «О противодействии коррупции» получение и предоставление материальных ценностей, продукции, услуг, выгод с целью оказания влияния на принятие решений недопустимо в работе Компании.

Казатомпром осуществляет благотворительную деятельность через Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust», который реализует социально значимые проекты путем отбора на конкурсной основе.

5. ПРИЛОЖЕНИЯ

5.1. Об Отчете

5.1.1. Общая информация

Настоящий Интегрированный годовой отчет АО «НАК «Казатомпром» за 2022 год (далее – Отчет) – двенадцатый по счету, раскрывающий информацию о финансово-хозяйственной, операционной деятельности, а также данные о достижениях Компании в области управления устойчивым развитием. Документ адресован широкому кругу заинтересованных сторон. Данный Отчет подготовлен в соответствии GRI Standards 2021.

Отчет отражает финансовую и нефинансовую деятельность Казатомпрома, связанную с проектами как в Республике Казахстан, так и за ее пределами. Нефинансовые элементы раскрытия показаны преимущественно по дочерним и зависимым организациям с долей владения Компании 50% и более, т.е. по Группе.

GRI 2-4

По сравнению с Интегрированным годовым отчетом Компании за 2021 год в Отчете произошли изменения в отношении отдельных показателей, а также в части раскрытия дополнительных показателей. Подробные объяснения приведены в тексте Отчета. В 2022 году существенных изменений охвата и границ Отчета по темам по сравнению с прошлым годом не произошло.

Финансовые показатели выражены в национальной валюте Республики Казахстан – тенге и соответствуют аудированной консолидированной финансовой отчетности (по стандартам МСФО), полная версия которой представлена в приложении к Отчету и на Интернет-ресурсе АО «НАК «Казатомпром» https://www.kazatomprom.kz.

Отчет комплексно отражает:

- реализацию Стратегии развития АО «НАК «Казатомпром»;
- подходы менеджмента к управлению Компанией;
- существенные финансово-экономические и производственные планы и результаты по основным видам деятельности;
- результаты в области обеспечения безопасности труда, охраны окружающей среды;
- вклад в развитие территории присутствия, реализацию социальной политики и другие аспекты устойчивого развития.

В Отчете для обозначения АО «НАК «Казатомпром» и его дочерних предприятий также использовано: «Казатомпром», «Общество», «Группа», «Компания», «Мы».

Стандарты и нормативные требования

В Отчете раскрываются основные данные, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, внутренними требованиями и регламентами Компании, и международными практиками корпоративного управления. При составлении отчета были учтены следующие документы:

- Закон Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13 мая 2003 года № 415-II;
- Правила раскрытия эмитентом информации, Требований к содержанию информации, подлежащей раскрытию эмитентом, а также сроков раскрытия эмитентом информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности, утвержденные постановлением Правления Национального Банка Республики Казахстан от 27 августа 2018 года № 189;
- Правила раскрытия информации АО «НАК «Казатомпром» (2022 год);
- Кодекс корпоративного управления АО «НАК «Казатомпром», утвержденный решением Единственного акционера от 27 мая 2015 года (решение Правления АО «ФНБ «Самрук-Қазына» № 22/15);

- Регуляторные требования Лондонской фондовой биржи (LSE), Казахстанской фондовой биржи (KASE), биржи Astana International Exchange (AIX);
- Международный стандарт интегрированной отчетности (<IR> International Framework);
- Международный стандарт по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative;
- Стандарты Совета по стандартам отчетности устойчивого развития SASB (Sustainability Accounting Standards Board);
- Рекомендации Рабочей группы по вопросам раскрытия финансовой информации, связанной с изменением климата, при Совете по финансовой стабильности TCFD (The Task Force on Climate-related Financial Disclosures) (частичное раскрытие);
- Стандарт по взаимодействию со стейкхолдерами AA1000SES;
- 10 принципов Глобального Договора ООН (UN Global Compact);
- Цели ООН в области устойчивого развития на период до 2030 года;
- Руководство в сфере социальной ответственности ISO 26000:2010.

Начиная с 2019 года Казатомпром включает в Отчет информацию о своем вкладе в достижение целей в области устойчивого развития ООН. Этот подход отразился и в данном документе. Компания прилагает усилия, чтобы Стратегия развития Группы совпадала с задачами по достижению ЦУР ООН в решении экологических, социальных и экономических проблем, что отражено в тексте Отчета. В 2019 году Компания определила для себя перечень приоритетных ЦУР, в достижение которых Группа может сделать максимально ощутимый вклад: 3, 7, 8, 9, 12 и 13. При определении приоритетных Целей устойчивого развития особенно важны были ориентиры, которые наиболее соответствуют отраслевой принадлежности и стратегии Компании, а также интересам ее заинтересованных сторон.

5.1.2. Периметр информации

GRI 2-3

Границы Отчета соответствуют годовому циклу отчетности Компании. Предыдущий Отчет был опубликован в апреле 2022 года. Электронные версии отчетов за предыдущие годы доступны на официальном сайте Компании. Нынешний Отчет отражает деятельность АО «НАК «Казатомпром» за период с 1 января 2022 по 31 декабря 2022 года.

Отчет включает важные факты, которые выходят за границы отчетного периода, но непосредственно с ним связаны, а также среднесрочные планы Группы. В отчете раскрыта информация о наиболее существенных итогах деятельности АО «НАК «Казатомпром» и дочерних зависимых обществ. При сборе данных, учтены и раскрыты все данные количественного и качественного характера по всей Группе, которые могут оказать существенное влияние на принятие взвешенного решения в отношении того или иного существенного вопроса, события или решения. Казатомпром планомерно развивает систему работы с показателями устойчивого развития и стремится в ближайшее время в полной мере выровнять периметр раскрытия нефинансовой информации с раскрытием финансовых данных.

GRI 2-2

Предприятие	Область отчетности		
	1	2	3
АО НАК «Казатомпром»			
ТОО «Казатомпром-SaUran»			
ТОО «РУ-6»			
ТОО «АППАК»			
ТОО «СП «Инкай»			
ТОО «Байкен-U»			
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»			
ТОО «Хорасан-U»			

ТОО «СП «Будёновское»			
ТОО «Семизбай-U»			
АО «СП «Акбастау»			
ТОО «Каратау»			
Energy Asia (BVI) Limited			
ТОО СП «КАТКО»			
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»			
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»			
ТОО «Кызылкум»			
ТОО «Жанакорган -Транзит»			
АО «Ульбинский металлургический завод»			
ULBA-CHINA Co Ltd			
ТОО «Машзавод»			
ТОО «Ульба ТВС»			
ТОО «Институт высоких технологий»			
Kazakatom TH AG			
ТОО «KAP-Technology»			
ТОО «KAP Logistics»			
АО «Волковгеология»			
ТОО «СП «Русбурмаш Казахстан»			
ТОО «Qorǵan-Security»			
ТОО «СКЗ-U»			
ТОО «Уранэнерго»			
ТОО «SSAP»			

5.1.3. Принципы подготовки Отчета

Качество отчета обеспечивается применением ключевых принципов Стандартов GRI:

Принципы	**Описание**
Сбалансированность	В Отчете содержится информация как о положительных (реализация планов, достижение поставленных целей), так и о негативных (например, штрафах, несчастных случаях) результатах деятельности. Мы не преувеличиваем наши достижения и не скрываем трудности, с которыми столкнулись, стараясь отражать наши результаты максимально объективно.
Сопоставимость	Отчет содержит информацию в динамике за несколько лет, что позволяет заинтересованным сторонам получить представление по всем важным для них показателям.
Ясность	Отчет написан максимально доступным языком, понятным широкой аудитории, а также содержит глоссарий.
Надежность	Все сведения для отчета предоставлены профильными подразделениями Группы и проверены на достоверность. В тексте отчета приведены ссылки на источники данных.
Точность	Информация по всем существенным темам представлена подробно и позволяет заинтересованным сторонам оценить результаты деятельности группы. Все данные официально признаются АО «НАК «Казатомпром», подтверждаются внутренними и открытыми документами.
Своевременность	Отчет представляет информацию за 2022 календарный год, публикуется в 2023 году.
Контекст устойчивого развития	Отчет представляет информацию о вкладе Компании в разрезе экономического, экологического и социального аспектов. Раскрыта информация о степени вклада Компании в 17 Целей устойчивого

	развития по итогам 2022 года.
Полнота	В Отчете раскрыты темы, которые отражают воздействие деятельности компании на экономику, окружающую среду и общество за отчетный период.

5.1.4. Независимое заверение

GRI 2-5

Процедура внешнего аудита в отношении финансовой отчетности Компании была выполнена компанией ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс». Аудиторское заключение представлено в Приложении к Отчету.

Надлежащие отражение нефинансовой информации, подготовленной согласно GRI Standards, опубликованных Глобальной инициативой по отчетности, проверено в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность ISAE 3000 (пересмотренный) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов», выпущенным Комитетом по международным стандартам аудита и подтверждения достоверности информации. Независимым аудитором выступила компания ТОО «ПрайсвотерхаусКуперс». Аудиторское заключение представлено в Приложении к Отчету.

5.1.5. Заявления относительно будущего

В Отчете содержатся заявления, являющиеся или считающиеся «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включает, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призванные обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, не являющиеся историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях, а также заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания.

По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности. Фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании, развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от вариантов, описанных в настоящем документе, или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего.

Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, содержащиеся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.

5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.

5.2.1. Социальная ответственность

Численность и состав персонала АО «НАК «Казатомпром», чел.
GRI 2-7, 2-8, 405-1, SASB EM-MM-000.B

	2020	2021	2022
Списочная численность персонала на конец отчетного периода	**21 019**	**20 643**	**20 813**
Общая численность персонала (списочная численность, договора ГПХ, договора аутстаффинга)	**21 788**	**21 031**	**21 682**
Договор ГПХ	769	388	744
Договор аутстаффинга	0	0	125
Мужчины	17 228	16 942	17 194
Женщины	3 791	3 701	3 619
Руководящие работники	119	258	110
Работники	20 900	20 385	20 703
До 30 лет	3 201	2 799	2 830
От 30 до 50 лет	12 260	12 034	12 219
Свыше 50 лет	5 558	5810	5 764
Средний возраст персонала, лет	41	40	40
Долгосрочный договор	**19 821**	**19 122**	**18 350**
мужчины	16 227	15 696	15 183
женщины	3 594	3 426	3 167
Срочный договор	**1 198**	1521	**2 463**
мужчины	1 001	1 246	2 011
женщины	197	275	452
Полная занятость	**21 011**	**20 627**	**20 799**
мужчины	17 222	16 931	17 186
женщины	3 789	3 696	3 613
Частичная занятость	**8**	**16**	**14**
мужчины	6	11	8
женщины	2	5	6
По договорам ГПХ	**769**	**388**	**744**
мужчины	518	263	449
женщины	251	125	295

Списочная численность персонала АО «НАК «Казатомпром» в разбивке по полу и региону, 2022 год, человек
GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	М	Ж
Алматы	339	290
Астана	397	365
Шымкент	398	203
Северный регион	453	102

Южный регион	12 711	1 234
Восточный регион	2 887	1 418
Китай	5	6
США	2	0
Швейцария	2	1
Итого	17 194	3 619

Списочная численность постоянных работников в разбивке по полу и региону, 2022 год, человек

GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	**М**	**Ж**
Алматы	304	260
Астана	269	274
Шымкент	321	173
Северный регион	378	93
Южный регион	11 334	1 149
Восточный регион	2 570	1 212
Китай	3	5
США	2	0
Швейцария	2	1
Итого	**15 183**	**3 167**

Списочная численность временных работников в разбивке по полу и региону, 2022 год, человек

GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	**М**	**Ж**
Алматы	35	30
Астана	128	91
Шымкент	77	30
Северный регион	75	9
Южный регион	1 377	85
Восточный регион	317	206
Китай	2	1
США	0	0
Швейцария	0	0
Итого	**2 011**	**452**

Списочная численность работников, работающих полной занятостью в разбивке по полу и региону, 2022 год, человек

GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	**М**	**Ж**
Алматы	334	287
Астана	395	362
Шымкент	398	203
Северный регион	453	102
Южный регион	12 710	1 234
Восточный регион	2 887	1 418

Китай	5	6
США	2	0
Швейцария	2	1
Итого	**17 186**	**3 613**

Списочная численность работников, работающих частичной занятостью в разбивке по полу и региону, 2022 год, человек
GRI 2-7, SASB EM-MM-000.B

Регион	**М**	**Ж**
Алматы	5	3
Астана	2	3
Шымкент	0	0
Северный регион	0	0
Южный регион	1	0
Восточный регион	0	0
Китай	0	0
США	0	0
Швейцария	0	0
Итого	**8**	**6**

Состав руководящих органов и персонала АО «НАК «Казатомпром», %
GRI 405-1

Показатель	**2020**		**2021**		**2022**	
	Руководящие органы	**Работники**	**Руководящие органы**	**Работники**	**Руководящие органы**	**Работники**
Мужчины	92%	82%	91%	86%	91%	83%
Женщины	8%	18%	9%	14%	9%	17%
Казахи	74%	70%	75%	68%	82%	72%
Русские	13%	25%	16%	26%	8%	23%
Другие	13%	6%	9%	6%	10%	5%
До 30 лет	1%	15%	2%	13%	1%	14%
От 30 до 50 лет	64%	58%	68%	58%	70%	59%
Свыше 50 лет	35%	26%	30%	29%	29%	28%

Количество принятых на работу работников в АО «НАК «Казатомпром», чел.
GRI 401-1

Регион	**2020**		**2021**		**2022**	
	М	**Ж**	**М**	**Ж**	**М**	**Ж**
г. Алматы	56	25	51	38	110	64
г. Астана	55	45	99	78	90	70
г. Шымкент	55	21	58	18	147	31
Северный регион	105	39	155	65	115	24
Южный Регион	1 552	68	2 084	136	2340	182
Восточный регион	305	120	314	211	302	177

За пределами Республики Казахстан (КНР, США, Швейцария)	20	0	8	1	0	0
Итого	**2 148**	**318**	**2 769**	**547**	**3 10 4**	**548**

Количество принятого на работу персонала в АО «НАК «Казатомпром», в разбивке по полу, возрастным группам и региону, чел.

GRI 401-1

Регион	**2022**						**Итого**
	До 30 лет		**От 30 до 50 лет**		**Свыше 50 лет**		
	Кол-во принятых, чел.		**Кол-во принятых, чел.**		**Кол-во принятых, чел.**		
	М	**Ж**	**М**	**Ж**	**М**	**Ж**	
г. Алматы	20	10	61	44	29	10	**174**
г. Астана	17	25	65	40	8	5	**160**
г.Шымкент	25	8	83	19	39	4	**178**
Северный регион	23	6	76	16	16	2	**139**
Южный Регион	720	54	1339	115	281	13	**2 522**
Восточный регион	95	24	164	98	43	55	**479**
КНР	–	–	–	–	–	–	
Итого	**900**	**127**	**1788**	**332**	**416**	**89**	**3 652**

Количество уволенных работников и текучесть кадров в АО «НАК «Казатомпром»
GRI 401-1

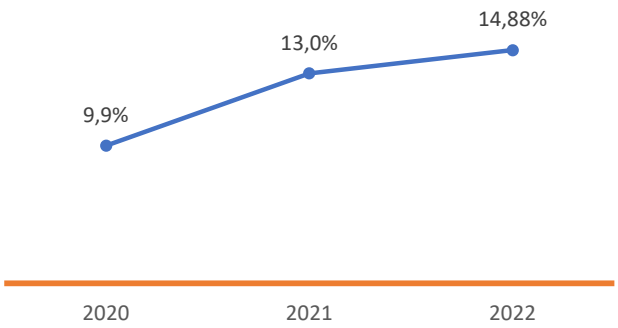
Регион	2020												Итого
	До 30 лет				От 30 до 50 лет				Свыше 50 лет				
	Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		
	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	
г. Алматы	15	3	1%	0,1%	49	8	2%	0,3%	20	2	1%	0,1%	**97**
г. Астана	38	8	1%	0,3%	127	21	4%	0,7%	51	6	2%	0,2%	**251**
г. Шымкент	19	4	1%	0,1%	64	11	2%	0,4%	26	3	1%	0,1%	**127**
Северный регион	34	7	1%	0,3%	114	19	4%	0,7%	46	5	2%	0,2%	**225**
Южный Регион	266	57	9%	2,0%	886	146	31%	5,1%	355	40	12%	1,4%	**1750**
Восточный регион	62	13	2%	0,5%	206	34	7%	1,2%	82	9	3%	0,3%	**406**
КНР	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
Итого	**434**	**93**	–	–	**1 446**	**239**	–	–	**580**	**65**	–	–	**2 857**

Регион	2021												Итого
	До 30 лет				От 30 до 50 лет				Свыше 50 лет				
	Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		Кол-во уволенных, чел.		Доля, %		
	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	М	Ж	
г. Алматы	11	9	0%	0,2%	43	27	1%	0,7%	19	5	1%	0,1%	**114**
г. Астана	26	20	1%	0,5%	62	55	2%	1,5%	18	5	0%	0,1%	**186**
г. Шымкент	17	7	0%	0,2%	63	18	2%	0,5%	16	5	0%	0,1%	**126**
Северный регион	51	9	1%	0,2%	109	43	3%	1,2%	37	16	1%	0,4%	**265**

Южный Регион	514	49	14%	1,3%	1209	136	32%	3,6%	546	58	15%	1,6%	**2512**
Восточный регион	79	16	2%	0,4%	158	62	4%	1,7%	134	76	4%	2,0%	**525**
КНР/США	–	–	–	–	6	–	–	–	–	–	–	–	**6**
Итого	**698**	**110**			**1650**	**341**			**770**	**165**			**3 734**

Регион	**2022**												**Итого**
	До 30 лет				**От 30 до 50 лет**				**Свыше 50 лет**				
	Кол-во уволенных, чел.		**Доля, %**		**Кол-во уволенных, чел.**		**Доля, %**		**Кол-во уволенных, чел.**		**Доля, %**		
	М	**Ж**	**М**	**Ж**	**М**	**Ж**	**М**	**Ж**	**М**	**Ж**	**М**	**Ж**	
г. Алматы	12	5	0%	0,2%	73	29	1%	0,7%	23	11	1%	0,1%	**153**
г. Астана	17	8	1%	0,5%	77	47	2%	1,5%	16	4	0%	0,1%	**169**
г. Шымкент	13	2	0%	0,2%	95	27	2%	0,5%	35	4	0%	0,1%	**176**
Северный регион	12	8	1%	0,2%	39	10	3%	1,2%	14	7	1%	0,4%	**90**
Южный Регион	464	69	14%	1,3%	1 046	141	32%	3,6%	455	89	15%	1,6%	**2264**
Восточный регион	47	11	2%	0,4%	122	62	4%	1,7%	103	66	4%	2,0%	**411**
КНР/США	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1	–	–	**1**
Итого	**565**	**103**			**1 452**	**316**			**646**	**182**			**3 264**

Динамика текучести по Группе АО «АК «Казатомпром», %



Число работников, вернувшихся после отпуска по материнству/отцовству, а также по уходу за ребенком, в АО «НАК «Казатомпром», чел[85].

GRI 401-3

Показатель	2020	2021	2022
Общее количество работников, взявших отпуск по материнству/отцовству	**210**	**357**	**377**
Мужчины	20	51	67
Женщины	190	306	310
Общее количество работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству	**143**	**127**	**158**
Мужчины	13	19	25
Женщины	130	108	133
Общее количество работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству (в предыдущем отчетном периоде)	**102**	**143**	**123**
Мужчины	7	13	19
Женщины	95	130	104
Общее количество работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству и продолжавших работать через 12 месяцев после возвращения на работу	–	**69**	**87**
Мужчины	–	4	10
Женщины	–	65	77
Коэффициент возвращения на работу	**0,68**	**0,36**	**0,42**
Мужчины	0,65	0,37	0,37
Женщины	0,68	0,35	0,43

[85] Данные по общему количеству работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству и продолжавших работать через двенадцать месяцев после возвращения на работу и коэффициенту удержания за 2019 и 2020 гг. недоступны.

Коэффициент удержания	–	–	**0,71**
Мужчины	–	–	0,53
Женщины	–	–	0,74

Фонд заработной платы АО «НАК «Казатомпром», тенге

Показатель	2020	2021	2022	Изменение 2021-2022
Среднемесячная заработная плата производственного персонала[86]	279 202	314 653	454 648	44%
Фонд заработной платы, млн[87]	65 707	71 484	99 395	37%

Отношение минимальной заработной платы АО «НАК «Казатомпром», тенге

GRI 405-2

Показатель	2020		2021		2022	
	М	Ж	М	Ж	М	Ж
Минимальная заработная плата в Республике Казахстан	42 500	42 500	42 500	42 500	60 000	60 000
Заработная плата работника начального уровня по Группе[88]	42 500	42 500	42 500	42 500	60 000	60 000
Отношение	1	1	1	1	1	1

Обучение персонала АО «НАК «Казатомпром», человеко-семинаров [89]

Категория персонала	2020	2021	2022
Административно-управленческий персонал	3 854	4 265	6 344
Производственный персонал	29 123	32 979	50 699
Итого	**32 977**	**37 244**	**57 044**

Среднее количество часов, затраченных на обучение одного работника

GRI 404-1

Показатель	2022
Гендерный признак	
Женщины	45
Мужчины	56
Общее	**54**
Категория персонала	
Административный персонал	60
Производственный персонал	53
Общее	**54**

Среднее количество часов, затраченных на обучение одного работника, 2020-2022

GRI 404-1

[86] Показатель рассчитывается как Фонд заработной платы производственного персонала в соответствии с отчетом по труду (Статистическая отчетность) / фактическая численность производственного персонала.

[87] Сумма начисленной заработной платы включает все сопутствующие налоги и отчисления (пенсионные отчисления и подоходный налог с физических лиц).

[88] Базовая тарифная ставка производственного работника 1-го разряда.

[89] Включает расходы на повышение квалификации по Группе.

Показатель	2020		2021		2022	
	Ж	М	Ж	М	Ж	М
Административный персонал	43	30	35	44	59	61
Производственный персонал	37	20	35	52	41	56
В среднем по всем категориям		**40,4**		**41,6**		**54,0**

5.2.2. Охрана окружающей среды

Объем прямых (область охвата 1) и косвенных (область охвата 2) выбросов парниковых газов, тонн CO_2-экв.

GRI 305-1, 305-2, SASB EM-MM-110a.1.

Показатель	2020	2021	2022	Изменение 2022–2021
Объем прямых выбросов парниковых газов (область охвата 1)	92 590	106 913	97 256	(9%)
Объем косвенных энергетических выбросов парниковых газов (область охвата 2)[90]	819 883	842 554	844 034	0,1%

Структура и источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, тыс. тонн

GRI 305-7, SASB EM-MM-120a.1

Выбросы загрязняющих веществ	Источник	2021	2022
Выбросы NOx	котельные, печи, печи-прокаливания, стационарные дизельные электростанции (аварийные), компрессора	0,123	0,197
Выбросы SOx	котельные, печи, печи-прокаливания, стационарные дизельные электростанции (аварийные), компрессора	0,849	0,756
Выбросы твердых веществ	котельные, печи, работа станков в мехмастерских	0,111	0,086
Выбросы CO	котельные, автотранспорт, газовые печи, плиты	0,181	0,176
Летучие органические соединения	транспортные средства, растворители, газ, сжигание дерева и биомассы	0,056	0,051
Вещества 1-го класса опасности	котельные, автотранспорт, лампы, содержащие ртуть содержащие	0,012	0,002

Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам, тыс. м^3

GRI 303-3, SASB EM-MM-140a.1

Источник	2020	2021	2022
Поверхностные воды	781,4	6,5	6,5
Подземные воды	8 539,8	8 531,3	8 573,5
Муниципальные и другие системы водоснабжения	1 131,1	1 582,9	608,9
Итого	**10 452,3**	**10 120,7**	**9 188,9**

[90] Данные показатели были получены на основе рыночного метода, который отображает интенсивность выбросов ПГ на объектах, генерирующих электрическую и тепловую энергию. То есть в данном методе суммарные выбросы ПГ Охвата 2 для Казатомпрома считаются на основе выбросов ПГ производителей электрической и тепловой энергии, у которых она закупается. Также был произведен расчет региональным методом, отображающий среднюю интенсивность выбросов ПГ, и рассчитывается на основе усредненных факторов выбросов при производстве энергии в национальных границах Республики Казахстан. В данном методе применяются региональные коэффициенты косвенных энергетических выбросов, рассчитанные на основе статистических данных о потреблении топлива и об объемах отпущенной электроэнергии от всех генерирующих объектов, находящихся в энергосистеме. Поскольку тепловая энергия поставляется напрямую с генерирующих активов, то в данном методе расчет выбросов ПГ Охвата 2 при производстве тепловой энергии аналогичен рыночному методу. Согласно региональному методу, результирующие выбросы ПГ Охвата 2 составили в 2022 году – 514 258 тонн CO_2-экв.

Общая масса отходов с разбивкой по видам, тыс. тонн

GRI 306-3

Виды отходов	2020	2021	2022
Промышленные	996,2	893,3	449
Коммунальные	1,8	1,6	2,3
Твердые радиоактивные	3,3	2,6	5,1
Жидкие радиоактивные	128,1	119,1	148,2
Итого	**1 129,4**	**1 016,6**	**604,6**

Выработка электроэнергии от фотоэлектрических станций, МВт*час

Показатель	2020	2021	2022
Количество произведенной энергии	3,52	3,34	3,01

5.2.3. Охрана труда и промышленная безопасность

Затраты АО «НАК «Казатомпром» на охрану труда, млрд тенге

Показатель	2020	2021	2022
Затраты на охрану труда	7,63	8,29	8,08

Уровень производственного травматизма в АО «НАК «Казатомпром»[91]
GRI 403-9, SASB EM-MM-320a.1.

Показатель	2020	2021	2022
Для всех работников Группы			
Количество погибших при несчастных случаях	1	2	1
Общее количество производственного травматизма с высокой степенью последствий (за исключением смертельных случаев)	2	8	1
Общее количество несчастных случаев[92]	8	9	3
Коэффициент частоты производственного травматизма (показатель LTIFR) (Показатель нормирован на 1 000 000 отработанных часов)	0,25	0,55	0,11
Отчетность по опасным условиям, опасным действиям и Near-Miss	35 529	44 271	37 581
Количество отработанных часов[93]	31 812 773	32 909 020	28 542 184
Количество происшествий без последствий (Near Miss)	-	-	121
Коэффициент частоты происшествий без последствий (Near Miss) NMFR (расчёт на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям стандарта SASB)	-	-	0,848
Коэффициент частоты возникновения несчастных случаев (расчёт на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям стандарта SASB)			0,021
Коэффициент смертности при несчастных случаях (расчёт на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям стандарта SASB)			0,007
Для всех работников, которые не являются штатными работниками, но чья работа и/или рабочее место контролируется Компанией[94]			
Общее количество несчастных случаев со смертельным исходом	н/д	н/д	0
Общее количество производственного травматизма с высокой степенью последствий (за исключением смертельных случаев)	н/д	н/д	2

[91] В соответствии с Трудовым Кодексом РК, стандартом «Единая система управления производственной безопасностью» СТ НАК 5.0.6-2021.
[92] Определяется как воздействие на работника вредного и/или опасного производственного фактора при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей или заданий работодателя, в результате которого произошли производственная травма, внезапное ухудшение здоровья или отравление работника, приведшие к временной или стойкой утрате трудоспособности либо смерти.
[93] Всеми работниками ДЗО.
[94] Показатели 2020-2021 гг. изменены в связи с пересмотром области охвата информации и методологии расчета в 2022 году.

Общее количество зафиксированных производственных травм	н/д	н/д	2

Показатели радиационной безопасности в АО «НАК «Казатомпром», МЗв/год

Показатель	2020	2021	2022
Средняя доза радиационного воздействия на персонал	1,45	1,44	1,36
Показатель естественного радиационного фона в местах осуществления деятельности предприятий Группы, в среднем	0,85	0,75 – 1,36	0,72 – 1,19
Максимальная годовая эффективная доза персонала группы А на предприятиях Группы	4,94	6,19	5,2

5.2.4. Социально-экономический вклад

Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, млрд тенге

GRI 201-1

Статья	2020	2021	2022
Созданная прямая экономическая стоимость			
Доходы[95]	667,12	761,53	1 146,9
Распределенная экономическая стоимость, в т. ч.			
Операционные расходы[96]	288,11	373,59	440,95
Заработная плата	50,72	53,05	71,69
Расходы по процентам и дивидендам	7,68	6,71	8,43
Налоги, кроме подоходного	24,73	26,14	32,57
Расходы по подоходному налогу	63,78	61,62	110,74
Прочие расходы	9,73	15,86	8,43
Расходы на социальную сферу (инвестиции в местные сообщества)	1,01	4,54	1,13
Нераспределенная экономическая стоимость (прибыль за год)	**221,37**	**220,03**	**472,96**

Уплаченные налоги в иных юрисдикциях за 2022 год

GRI 207-4

Показатель	Швейцария	British Virgin Islands[97]	КНР	Казахстан
Наименование организации	Kazakatom TH AG	Energy Asia (BVI) Limited	ULBA-CHINA Co, Ltd	Резиденты

[95] Доходы подсчитаны в соответствии с методикой Стандартов GRI и включают в себя сумму выручки и всех доходов Компании.
[96] Операционные расходы включают следующие статьи: себестоимость реализации (за исключением заработной платы и налогов), расходы по реализации (за исключением заработной платы и налогов), общие и административные расходы (за исключением заработной платы и налогов).
[97] Данные по EAL предварительные, т.к. финансовый год для EAL закончился 28.02.2023.

Основная деятельность (согласно Уставу организации)	Осуществление маркетинговой функции для реализации урана; торговля, в частности сырьевыми материалами; инвестирование и администрирование финансовых средств, товаров и прав	Любая деятельность, не запрещенная законами Британских Виргинских островов	Хранение и распространение продукции со склада; послепродажное обслуживание по хранению и распределению металлургической продукции и сопряженных продукций в зоне свободной торговли; международная и транзитная торговля; услуги по торговому представительству; экспорт и импорт грузов и техники; простая коммерческая обработка и оказание услуг по коммерческой консультации внутри зоны свободной торговли	Согласно Уставам компаний, включая, но не ограничиваясь, разведкой, добычей и реализацией урана и его соединений, продукции из бериллия, тантала и ниобия, международные автогрузоперевозки и т.д.
Списочная численность персонала (число работников по состоянию на 31.12.2022)	3	0	12	20 798
Доходы от продаж третьей стороне (Доходы от реализации продукции и оказания услуг), тыс. тенге	75 612 853,00	0,00	18 084 867,00	907 472 930,00
Доходы от внутригрупповых операций с иной юрисдикцией налогообложения, тыс. тенге	0,00	0,00	0,00	72 741 149,00
Доход/убыток до налогообложения, тыс. тенге	17 972 184,00	828 280,00	260 408,00	693 875 497,00

Материальные активы, отличные от наличности и иных эквивалентов наличности, тыс. тенге	55 990 366,00	0,00	272 375,00	816 201 010,00
КПН, уплаченный кассовым методом, тыс. тенге	859 485,00	0,00	62 252,00	124 992 110,00
КПН, начисленный на доход/убыток, тыс. тенге	1 037 832,00	0,00	76 631,00	114 996 102,00
Причины разницы между КПН, начисленным на доход/убыток, и суммой налога, подлежащей уплате, если действующая налоговая ставка применена к доходу/убытку до налогообложения	Нет разницы между суммой КПН, начисленной на доход/убыток, и суммой налога, подлежащей уплате	Неприменимо, т.к. доходы EAL не облагаются КПН	Нет разницы между суммой КПН, начисленной на доход/убыток, и суммой налога, подлежащей уплате	Нет разницы между суммой КПН, начисленной на доход/убыток, и суммой налога, подлежащей уплате

Отчисления в бюджеты регионов присутствия на социально-экономическое развитие и развитие инфраструктуры, млн тенге

Предприятие	**2020**	**2021**	**2022**
Туркестанская область			
АО «НАК «Казатомпром»	165,4	42,8	56,5
ТОО «АППАК»	40,3	43,1	72,3
АО «СП «Акбастау»	214,7	213,0	231,3
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	96,3	71,5	76,7
АО «Волковгеология»	2,8	2,9	3,1
АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	20,8	21,3	21,2
ТОО «СП «Инкай»	59,9	63,9	69,3
ТОО «Казатомпром-SaUran»	427,8	429,5	461,2
ТОО «Каратау»	52,9	58,8	60,8
ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»	83,1	43,3	646,7
ТОО СП «КАТКО»	3,96	227,7	371,3
ТОО «СП «Будёновское»	21,5	-	152,1
Кызылординская область			
АО «НАК «Казатомпром»	-	-	-
ТОО «Байкен-U»	42,2	43,6	44,3
ТОО «РУ-6»	107,5	113,2	117,4
ТОО «Семизбай-U»	26,7	29,2	30,4
ТОО «Кызылкум»	126,1	128,8	130,3
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	-	26,7	28,6

Восточно-Казахстанская область			
АО «Ульбинский металлургический завод»	7,2	7,4	7,9
Северо-Казахстанская область			
ТОО «Семизбай-U»	19,1	20,9	21,7
Акмолинская область			
ТОО «Семизбай-U»	19,1	20,9	21,7
Итого	**1 537,3**	**1 608,6**	**2 625,0**

Соотношение доли местных поставщиков в закупках по регионам Казахстана в 2022 году, %[98]
GRI 204-1

Регион	Доля МС ТРУ	Доля МС в товарах	Доля МС в работах	Доля МС в услугах	Доля МС в работах и услугах
Акмолинская область	67	72	95	52	54
Актюбинская область	49	17	85	89	88
Алматинская область	30	13	84	97	88
Атырауская область	64	54	100	77	92
Западно-Казахстанская область	92	54	100	100	100
Жамбылская область	83	86	63	93	64
Карагандинская область	56	56	99	35	47
Костанайская область	37	26	100	100	100
Кызылординская область	94	92	97	98	98
Мангистауская область	95	95	99	90	97
Южно-Казахстанская область	88	83	93	93	93
Павлодарская область	61	60	31	97	71
Северо-Казахстанская область	78	78	0	100	100
Восточно-Казахстанская область	83	81	91	97	92
г. Астана	87	83	84	93	93
г. Алматы	83	68	96	84	92
Республика Казахстан	**82**	**76**	**94**	**87**	**91**

[98] Согласно Закону РК «О промышленной политике» понятие «местное содержание» заменено на «внутристрановая ценность» – процентное содержание произведенных товаров и осуществленных работ и услуг в РК в общем объеме произведенного товара, осуществленной работы или услуги.

5.3. Партнерство и членство в ассоциациях и международных инициативах

GRI 2-28

Организация	Сайт	Членство с
Профессиональные организации ядерной отрасли		
World Nuclear Association (Всемирная ядерная ассоциация), Лондон, Великобритания	www.world-nuclear.org	1993
Tantalum-Niobium International Study Center (Международный центр по исследованиям тантала и ниобия), Брюссель, Бельгия	www.tanb.org	1999
The World Nuclear Fuel Market (Мировой рынок ядерного топлива), Норкросс, штат Джорджия, США	www.wnfm.com	2002
Nuclear Energy Institute (Институт ядерной энергетики), Вашингтон, округ Колумбия, США	www.nei.org	2018
World Nuclear Transport Institute (Всемирный институт ядерных перевозок), Лондон, Великобритания	www.wnti.co.uk	2019
The Group of Vienna IAEA (Венская группа МАГАТЭ), Вена, Австрия	https://www.iaea.org/	2021
Отраслевые организации на национальном уровне		
Ассоциация «Ядерное общество Казахстана», Астана, Республика Казахстан	www.nuclear.kz	2002
ОЮЛ «Республиканская Ассоциация горнодобывающих и горно-металлургических предприятий» (АГМП), Астана, Республика Казахстан	agmp.kz	2006
ОЮЛ «Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY», Астана, Республика Казахстан	www.kazenergy.com	2009
Национальная палата предпринимателей РК «Атамекен», Астана, Республика Казахстан	atameken.kz	2013
Международные партнерские организации в области устойчивого развития		
United Nations Global Compact	https://unglobalcompact.org	2022

5.4. Отчеты председателей Комитетов Совета директоров за 2022 год

5.4.1. Комитет по производственной безопасности (HSE)

Уважаемые акционеры!

Обретение Казатомпромом статуса публичной Компании обусловило новые вызовы для Группы. Значительно повысилась роль корпоративного управления и устойчивого развития в соответствии с международными стандартами. Необходимо отметить, что важная роль в деятельности Совета директоров отводится его Комитету по производственной безопасности (Комитет).

Основной целью Комитета является разработка и представление рекомендаций Совету директоров Компании по вопросам состояния производственной безопасности, социальным вопросам и вопросам в области устойчивого развития как в самой Компании, так и в ее дочерних и зависимых организациях.

В августе 2022 года в состав Комитета были избраны: Нил Лонгфэллоу – независимый директор, Расселл Бэнхам – независимый директор и Ернат Бердигулов – представитель АО «ФНБ «Самрук-Қазына». Включение в состав Комитета представителей АО «ФНБ «Самрук-Қазына» позволяет улучшить взаимодействие между Компанией и ее мажоритарным акционером, а также повысить оперативность процесса принятия решений Советом директоров на заседаниях.

В течение года члены Комитета провели шесть очных заседаний и рассмотрели 28 вопросов. Ежеквартально члены Комитета рассматривали и одобряли отчеты о состоянии производственной безопасности и отчеты о статусе реализации Дорожной карты ESAP.

В 2022 году Комитет одобрил Политику Компании в области прав человека и Политику Компании в области обеспечения охраны труда и здоровья работников, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, ядерной и радиационной безопасности. В очетном периоде члены Комитета также рассмотрели отчет по исполнению Плана мероприятий по социальному партнерству и улучшению уровня социальной стабильности на предприятиях Казатомпрома и обзорную информацию о проделанной работе по внедрению устойчивого развития.

Итоги 2022 и перспективы на 2023 год

Ежедневно в ходе осуществления своей деятельности Компания осознает всю полноту ответственности перед заинтересованными сторонами по обеспечению безопасности производства, охраны труда и окружающей среды. Мы уверены, что забота о безопасности на каждом этапе производства положительно влияет на мотивацию и степень удовлетворенности персонала, качество труда и экономические показатели Компании.

Итоги прошедшего года закладывают прочный фундамент для дальнейшей работы по приоритетным направлениям деятельности Компании. Совет директоров уверен в устойчивой позитивной тенденции развития мирной атомной энергетики и возможностях для реализации потенциала Компании.

Члены Комитета планируют провести оценку степени изменений уровня осознанного соблюдения персоналом требований безопасности, а также в дальнейшем будут контролировать состояние производственной безопасности в сфере охраны труда, промышленной и радиационной безопасности в Корпоративном центре и на всех предприятиях Компании.

Нил Лонгфэллоу
Председатель Комитета по производственной безопасности Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

5.4.2. Комитет по аудиту

Уважаемые акционеры!

Комитет по аудиту Компании (Комитет) был создан для контроля за достоверностью финансовой информации, предоставляемой акционерам, а также для оценки систем внутреннего контроля и управления рисками. Функции внутреннего аудита и комплаенс Компании подотчетны Комитету по аудиту.

В 2022 году Комитет полностью состоял из независимых директоров, имеющих соответствующий опыт и компетенции для принятия эффективных решений. В течение года было проведено 13 заседаний Комитета в очной и заочной форме, было рассмотрено 104 вопроса. Для обеспечения более эффективного и всестороннего обсуждения вопросов привлекались релевантные члены Правления Компании, другие руководители высшего звена участвовали по мере необходимости.

Новые возможности и новый статус публичной Компании также отразились на работе Комитета по аудиту. В частности, была введена практика рассмотрения квартальных финансовых отчетностей Компании с последующим их раскрытием для соблюдения равного доступа к существенной информации для всех стейкхолдеров. Комитетом также была рассмотрена и рекомендована к утверждению финансовая отчетность Компании за 2021 год, включающая оценку финансовых возможностей Компании по выплате дивидендов на уровне, обещанном в Проспекте выпуска ценных бумаг Компании. Стоит отметить, что в 2022 году Компания провела четвертое годовое Общее собрание акционеров, на котором акционерами была утверждена финансовая отчетность, а также размер дивиденда в расчете на одну простую акцию.

Расселл Бэнхам
Председатель Комитета по аудиту Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

5.4.3. Комитет по стратегическому планированию и инвестициям

Уважаемые акционеры!

В связи с растущим интересом к деятельности Казатомпрома увеличивается значимость Комитета по стратегическому планированию и инвестициям (Комитет). Члены Комитета уделяют особое внимание вопросам Стратегии развития, международного сотрудничества и стимулирования инвестиций.

Комитет составляет важную часть Совета директоров, и благодаря основным задачам Комитета у Совета директоров появляется возможность успешно справляться и быстро адаптироваться к постоянно меняющимся обстоятельствам, а также соблюдать особо важные принципы корпоративного управления.

Основной целью Комитета по стратегическому планированию и инвестициям являются разработка и представление рекомендаций Совету директоров Компании по вопросам стратегической и инвестиционной деятельности Компании.

В течение года члены Комитета провели восемь очных заседаний и рассмотрели 36 вопросов. Ежеквартально Комитет рассматривал и одобрял отчет Правления Компании о реализации крупных инвестиционных проектов, а также рассмотрел Годовой отчет о реализации в 2021 году Стратегии развития Компании на 2018-2028 годы. Помимо этого, по итогам 2021 года члены Комитета рассмотрели результаты бенчмаркинг-анализа Компании с другими урановыми компаниями.

Нил Лонгфэллоу
Председатель Комитета по стратегическому планированию и инвестициям Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

5.4.4. Комитет по назначениям и вознаграждениям

Уважаемые акционеры!

Комитет по назначениям и вознаграждениям Компании (Комитет) создан для рассмотрения таких вопросов, как назначение кандидатов в состав Совета директоров, премирование высшего руководства (включая бонусные выплаты), назначение кандидатов в состав Правления, на должности Корпоративного секретаря, Омбудсмена и иных работников.

В 2022 году в состав Комитета произошли значительные изменения: 27 мая 2022 года в состав Комитета вошла Нурбаева Назира Нуртлеуовна. Мамутова Асем Тлековна и Акчулаков Болат Уралович вышли из состава в связи с выходом из состава Совета директоров Компании. В течение года было проведено 11 заседаний Комитета в очной форме, на которых было рассмотрено 69 вопросов.

В прошедшем году Комитет рассмотрел и одобрил кандидатуры для избрания старшего независимого директора Казатомпрома, членов Совета директоров Компании и членов Правления Казатомпрома, рассмотрел индивидуальные планы развития (ИПР) членов Правления на 2022 год, описания должностей CEO-1 и структуру центрального аппарата и общей численности работников АО «НАК «Казатомпром».

Комитетом также был рассмотрен вопрос по утверждению плана преемственности членов Правления Компании.

Марк Кэшер
Председатель Комитета по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

5.5. Заверения руководства

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Компании Совет директоров и Правление несут ответственность за достоверность Годового отчета и финансовой отчетности Компании.

Согласно Правилам раскрытия информации и прозрачности, в руководстве Управления финансового надзора Великобритании (Disclosure and Transparency Rules in the Handbook of the Financial Conduct Authority), каждый член Совета директоров, исходя из имеющейся у него информации, подтверждает, что:

- финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО, дает правдивое и достоверное отражение активов, обязательств, финансового состояния, результатов финансово-хозяйственной деятельности Компании, сведенного воедино баланса Компании с ее дочерними предприятиями;
- отчет Правления включает достоверные данные о развитии и показателях финансово-хозяйственной деятельности и финансового состояния Компании и ее дочерних предприятий в комплексе, а также описание важнейших рисков и неопределенностей, с которыми они сталкиваются.

На дату подготовки настоящего отчета ни один из членов Совета директоров или Правления за последние пять лет:

- не имел судимости за правонарушения, связанные с мошенничеством;
- не являлся членом административных, управленческих или надзорных органов какой-либо компании, партнером в каком-либо товариществе на момент или в преддверии прохождения процесса банкротства, управления имуществом в связи с неплатежеспособностью либо ликвидации;
- не являлся объектом официальных публичных обвинений или санкций со стороны государственной организации либо регулирующего органа (в том числе профессионального органа) и никогда не лишался права по распоряжению суда действовать в качестве члена административных, управленческих или надзорных органов компании либо участвовать в управлении компанией или ведении ее дел.

От имени Совета директоров:
Нил Лонгфэллоу, Председатель Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»

По поручению Правления:
Ержан Муканов, Председатель Правления
АО «НАК «Казатомпром»

5.6. Содержание существенных тем

Существенные темы		Потенциальное позитивное воздействие Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека	Потенциальное негативное воздействие, Компании на экономику, окружающую среду или социальную сферу, в том числе на права человека
ЭКОНОМИЧЕСКИЕ			
GRI 201	Экономическая результативность	Положительная экономическая результативность Компании способствует: • улучшению привлекательности Компании для инвестиционного сообщества, партнеров и клиентов, в том числе способствует привлечению инвесторов на рынок Казахстана; • увеличению инвестиций, возможности создания и развития новых проектов и производств в регионах присутствия Компании; • увеличению отчислений в местные и республиканский бюджеты.	Отрицательная экономическая результативность Компании приводит к: • ухудшению инвестиционной привлекательности Компании и регионов присутствия; • отсутствию возможности привлечения дополнительного финансирования при необходимости; • значительному снижению конкурентных преимуществ на рынке, потере доли рынка.
GRI 203	Непрямые экономические воздействия	• дочерние предприятия Компании являются одними из крупнейших налогоплательщиков в регионах присутствия; • деятельность Компании и ее дочерних предприятий в регионах присутствия (трансферы в бюджет на развития инфраструктуры, помощь школам, трудоустройство местного населения и т.д.) способствует улучшению социально-экономического развития и социальной обстановки в целом.	Возможный уход Компании из регионов присутствия и соответствующее сокращение финансирования местных бюджетов может привести к ухудшению развития регионов и социальной обстановки.
GRI 204	Практики закупок	• обязательства поставщиков Компании по защите охраны окружающей среды, промышленной безопасности, радиационной и ядерной безопасности, электробезопасности и производственной безопасности, предусмотренные в договорах;	• риск несоблюдения поставщиками Компании обязательств, предусмотренных в договорах, касательно защиты окружающей среды, эксплуатации рабочей силы, промышленной,

		• поддержка отечественных товаропроизводителей и увеличение доли местного содержания в закупках; • сохранение социальной стабильности в регионах присутствия и стимулирование местных поставщиков по созданию новых производств.	радиационной, ядерной безопасности; • риск заключения Компанией договоров с недобросовестными поставщиками; • коррупционные риски.
GRI 205	Противодействие коррупции	• систематическое обучение (как работников внутри группы компаний, так и поставщиков и др. заинтересованных сторон) противодействию коррупции; • наличие «горячей линии», оператором которой выступает независимая сторона; • наличие специально выделенных специалистов во всех компаниях Группы; • зрелые процедуры комплаенс-проверки контрагентов (как элемент антикоррупционной работы); • ежегодное декларирование конфликтов интересов работниками; • усиленная антикоррупционная оговорка во всех договорах закупок (в том числе возможность проверки деятельности контрагента по фактам коррупции).	• экономическая неэффективность, в том числе нецелесообразное использование денежных средств, повышение цены приобретаемой продукции, приобретение услуг и товаров низкого качества, др.; • потеря доверия со стороны заинтересованных сторон, в том числе участников рынка, бизнес-партнеров, работников, местного населения в местах присутствия др.; • репутационный риск; • риск срыва производственных процессов по причине приобретения сырья низкого качества.
GRI 207	Налоги	Налоги, которые дочерние предприятия Компании оплачивают в местный бюджет, и часть налогов из республиканского бюджета формируют бюджет региона присутствия и являются основным источником финансирования бюджетной сферы.	Возможный уход Компании из регионов присутствия и соответствующее сокращение финансирования местных бюджетов может привести к ухудшению развития регионов и социальной обстановки.
ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ			
GRI 302	Энергопотребление	Утвержденная Компанией в 2022 году Стратегия декарбонизации и низкоуглеродного развития включает в себя такие решения, как инвестиции в энергосбережение и использование источников возобновляемой энергии, что, в свою очередь, ведет к сокращению затрат, повышает безопасность энергоснабжения и	Потребление электрической и тепловой энергии Компанией от энергопроизводящих организаций, выработка электрической и тепловой энергии которых производится от данных компонентов, напрямую

		уменьшает отрицательное воздействие на окружающую среду, возникающее в процессе использования энергии. Дополнительно формируется культура энергосбережения среди работников Компании.	влияет на выбросы по охвату Scope 2 Компании.
GRI 303	Вода	Для производственных целей, на всех предприятиях Компании, при заборе воды используется замкнутый водооборотный цикл. После извлечения урана, в соответствии с технологическим процессом, вода возвращается в рудоносный горизонт. Ливневые и хозяйственно-бытовые сточные воды, после очистки, повторно используются для технических целей или сбрасываются в пруды-накопители. Рациональное использование воды, а также строительство очистных сооружений с использованием станций биологической очистки воды для повторного использования воды способствует сохранению водных ресурсов региона.	Использование воды приводит к сокращению запасов водных ресурсов. Регион обладает дефицитом водных ресурсов.
GRI 304	Биоразнообразие и экосистемы	При ПСВ методе добычи урана не происходит изменение ландшафта территории недропользования, что способствует сохранению эндемичной флоры и фауны, то есть исключается гибель животных и опустынивание территорий. По окончании добычи урана и проведению работ по ликвидации последствий недропользования, животные возвращаются в прежнюю среду обитания.	Потенциальное негативное воздействие от деятельности Компании включает в себя экологические риски, возникающие в процессе производственной деятельности, которые связаны с нарушением почвенно-растительного покрова и вытеснением животных за пределы привычного ареала обитания.
GRI 305	Выбросы	Энергетическое обеспечение производства осуществляется за счет магистрального электроснабжения. Выбросы при термической обработке готовой продукции в обязательном порядке проходят через пыле-газо-улавливающие установки, применение фильтров помогает избежать попадания загрязняющих веществ в атмосферу. Углеводородное сырье используется только для отопления административных и жилых помещений, а также автомобильного	Использование ГСМ для котельных установок, компрессоров, дизельных генераторов влияет на выбросы охвата Scope 1, потребление электрической и тепловой энергии – на выбросы охвата Scope 2. С целью минимизации данных выбросов целесообразен переход на газовое теплоснабжение. Уменьшение выбросов Компания планирует

		транспорта. Таким образом, область и объемы его применения максимально ограничены.	произвести путем наращивания доли ВИЭ, использования офсетных механизмов и модернизации автомобильного парка (или же закупку транспорта на электрической тяге), а также органического снижения углеродоемкости.
GRI 306	Сбросы и отходы	Компания применяет метод ПСВ, являющийся самым экологически чистым из всех существующих методов добычи урана (по сравнению с карьерным и шахтным), который исключает образование отходов вскрышных пород и отвалов. Гидрометаллургическая переработка урансодержащих растворов полностью осуществляется в замкнутом цикле, что исключает какие-либо сбросы.	Для достижения рудного горизонта необходимо проводить буровые работы, в результате которых образуются отходы бурения в виде буровых шламов с повышенным уровнем радиоактивности. Такие отходы подлежат обязательному захоронению. В настоящее время проводятся исследования по снижению объемов производственных отходов.
СОЦИАЛЬНЫЕ			
GRI 403	Безопасность и здоровье на рабочем месте	• проводится многосторонний непрерывный контроль за соблюдением правил производственной безопасности на всех предприятиях Компании, а также за состоянием здоровья персонала; • внедрены 7 «Золотых правил» концепции «Нулевого травматизма», подписаны личные обязательства по безопасности и охране труда первыми руководителями предприятий Компании и каскадированы обязательства, что способствует повышению уровня безопасности и здоровья на рабочем месте; • осуществляется обязательное социальное страхование персонала, страхование от несчастных случаев при исполнении ими трудовых (служебных) обязанностей; • формируется культура производственной безопасности, в т.ч. путем использования проактивных методов.	Любая производственная деятельность несет в себе риски безопасности и здоровью человека. Система управления рисками Компании предусматривает предупредительные и реактивные действия в направлении таких рисков.

GRI 413	Местные сообщества	Компания вносит значительный вклад в благополучие и социально-экономическое развитие регионов своего присутствия, в том числе за счет обеспечения рабочими местами местного населения, благотворительной деятельности, инфраструктурными проектами (детские площадки, обеспечение питьевой водой, освещение улиц и т.д.).	Возможный уход Компании из регионов присутствия может привести к ухудшению развития регионов и социальной обстановки.
N/A	Права человека	Как участник Глобального Договора ООН и ответственный лидер отрасли, Компания осознает необходимость соблюдения и продвижения принципов защиты прав человека. В целях совершенствования практики защиты прав человека и оценки текущей ситуации соблюдения прав человека, на ежегодной основе проводятся опросы работников в КЦ и ДЗО. В рамках своей деятельности в области защиты прав человека Компания взаимодействует с ПРООН. Службой Омбудсмена Компании проводятся выездные встречи и консультации с работниками ДЗО, где обсуждаются вопросы удовлетворенности условиями труда, быта и питания, развития корпоративных ценностей и культуры. Результаты проводимых анонимных опросов обсуждаются с руководством предприятий и направляются рекомендации по вопросам оздоровления морально этического климата.	Риски несоблюдения прав человека на рабочем месте, в том числе: • отсутствие рабочей среды, свободной от любых проявлений физического, словесного, сексуального или психологического давления, или домогательств, агрессии, злоупотреблений или угроз на рабочем месте со стороны коллег или руководства; • дискриминация в отношении любого человека на основании возраста, пола, этнической принадлежности, религии, инвалидности, национальности, социального статуса, сексуальной ориентации или иных характеристик, не связанных с индивидуальными результатами труда; • ограничение прав работников на свободу собраний и объединений, свободу мнения и выражения; • отсутствие равенства возможностей для женщин и мужчин, включая равную оплату за равный труд;

			• наличие детского, принудительного и насильственного труда; • отсутствие безопасной и здоровой производственной среды на рабочих местах; • отсутствие уважения к культурным особенностям и обычаям местных сообществ в регионах присутствия; • отсутствие абсолютной нетерпимости в отношении взяточничества и коррупции.
ПОКАЗАТЕЛИ АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»			
КАП1	Жизненный цикл производственных участков	Интенсификация производственного цикла за счет применения передовых практик и проведения НИОКР, повышение эффективности производственных работ, что положительно сказывается на состоянии окружающей среды и здоровье персонала Компании.	Негативный экономический эффект на местное население, нанесение вреда окружающей среде и здоровью работников.
КАП2	Готовность к чрезвычайным ситуациям	Применяется система раннего предупреждения чрезвычайных ситуаций. Подготовлены карты подверженности территорий чрезвычайным ситуациям природного и техногенного характера (определены угрозы), разработаны планы по ликвидации чрезвычайных ситуаций, созданы силы (негосударственная противопожарная и аварийно-спасательная службы), накоплены средства для реагирования на них. Проводятся учебно-тренировочные мероприятия. Установлены и содержатся в исправном состоянии системы оповещения о чрезвычайных ситуациях. Ввиду большой протяженности и удаленности территорий объектов от мест локации государственных противопожарных и аварийно-спасательных служб, для защиты смежных территорий (тушение степных и природных пожаров)	Удаленность объектов от мест локации государственных противопожарных и аварийно-спасательных служб и потенциальная недостаточность собственных средств по ликвидации особо крупных ЧС несет возможный риск несвоевременной ликвидации ЧС и соответствующего увеличения его масштабов.

		привлекаются силы и средства предприятий Компании.	
КАП3	Радиационная безопасность	Радиационное воздействие на персонал Компании и население характеризуется низкими значениями дозы при добыче урана методом ПСВ, и составляет примерно до 30% от допустимого предела дозы, установленной гигиеническими нормативами.	Риск радиационного загрязнения и радиационных аварий при несоблюдении требований законодательства Республики Казахстан и внутренних нормативных документов Компании в области радиационной безопасности.

5.7. Дочерние организации, совместные предприятия, совместные операции и ассоциированные организации Группы

GRI 2-2

Доля владения Группы в этих компаниях во всех случаях равна голосующим правам Группы, за исключением АО «Ульбинский металлургический завод» и АО «Волковгеология», в каждом из которых Группа имеет 100% голосов, а также ТОО «Байкен-U», прямая доля в котором составляет 5%.

Дочерние организации, СП, СО и ассоциированные организации Холдинга по состоянию на 31 декабря 2022 года

Подход	Наименование	Доля (%)
Добыча и переработка урана		
Дочерние предприятия	ТОО «Казатомпром-SaUran»	100,00%
	ТОО «РУ-6»	100,00%
	ТОО «АППАК»	65,00%
	ТОО «СП «Инкай»	60,00%
	ТОО «Байкен-U»[99]	52,50%
	ТОО «ДП «ОРТАЛЫК»[100]	51,00%
	ТОО «СП «Хорасан-U»	50,00%
Совместные предприятия	ТОО «СП «Будёновское»	51,00%
	ТОО «Семизбай-U»	51,00%
Совместные операции	АО «СП «Акбастау»	50,00%
	ТОО «Каратау»	50,00%
	Energy Asia (BVI) Limited[99]	50,00%
Ассоциированные предприятия	ТОО СП «КАТКО»	49,00%
	ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	30,00%
	АО «СП «ЗАРЕЧНОЕ»	49,98%
	ТОО «Кызылкум»	50,00%
	ТОО «Жанакорган-Транзит»[101]	40,00%
Ядерно-топливный цикл и Металлургия		
Дочерние предприятия	АО «Ульбинский Металлургический завод»	94,33%
	ULBA-CHINA Co Ltd[101]	100,00%

[99] Компании принадлежит 50% (прямое владение) в EnergyAsia (BVI) Lited. EnergyAsia (BVI) Limited владеет 40% (прямое владение) в ТОО «Кызылкум» и 95% (прямое владение) в ТОО «Байкен-U».

[100] В рамках соглашений о сотрудничестве между Казатомпромом и CGNPC, стороны договорились о строительстве завода по производству тепловыделяющих сборок (ТОО «Ульба-ТВС»), расположенного на территории Ульбинского металлургического завода. При этом CGNPC гарантирует покупку продукции ТОО «Ульба-ТВС», а взамен Казатомпром соглашается продать 49% доли в своей 100% дочерней компании ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» в пользу CGNPC или ее аффилированной компании (далее – «Сделка»). В апреле 2021 года был подписан договор купли-продажи, и стороны согласились с оценкой, проведенной одной из четырех крупных международных консалтинговых и профессиональных компаний, в результате чего 49%-ная доля была оценена примерно в 435 млн долларов США. 22 июля 2021 года реализация доли в ТОО «ДП «ОРТАЛЫК» была завершена после получения всех государственных разрешений, все отлагательные условия контракта выполнены до конца 2021 года. Перерегистрация предприятия завершена, и CGNM UK Limited (дочерняя компания CGNPC) теперь является участником ТОО «ДП «ОРТАЛЫК». Казатомпром сохраняет пакет акций в размере 51%, а CGNM UK Limited – принадлежит 49%. При этом каждый партнер покупает уран в объеме пропорциональном добыче урана и доле участия в предприятии. Фактически полученное вознаграждение составило 435 млн долларов США (эквивалент 185 858 млн тенге).

[101] Данные компании – это предприятия 3-го уровня для Компании, косвенно через доли в дочерних, СП и, ассоциированных предприятиях, указанных выше в таблице. Соответствующие доли участия принадлежат компаниям 2-го уровня, а не Компании.

	ТОО «Машзавод» [101]	100,00%
Совместные предприятия	ТОО «Ульба-ТВС» [101]	51,00%
Вспомогательная деятельность		
Дочерние предприятия	ТОО «Институт Высоких Технологий»	100,00%
	KazakAtom TH AG	100,00%
	ТОО «KAP-Technology»	100,00%
	ТОО «KAP Logistics»[102]	99,99%
	АО «Волковгеология»	98,96%
	ТОО «Qorǵan-Security»	100,00%
Совместные предприятия	ТОО «СКЗ-U»	49,00%
	ТОО «Уранэнерго»	79,23%
Ассоциированные предприятия	ТОО «SSAP»	9,89%
	ТОО «Русбурмаш-Казахстан» [101]	49,00%
Инвестиции Компании		
Инвестиции	АО «Международный Центр по Обогащению Урана»	10,00%
	ANU Energy OEIC Ltd.	32,7%
	ЗАО «Центр по Обогащению Урана»[103]	0,000018%

Активы, которые находятся в стадии реализации или подлежат реструктуризации

Подход	Наименование	Доля (%)	
Ядерно-топливный цикл			
Совместные предприятия	СП ЗАО УКР ТВС[104]	33,33%	ООО Вайс трейд – 33,33% ОАО «ТВЭЛ» – 33,33%
Вспомогательная деятельность			
Ассоциированные предприятия	АО «Каустик»[105]	28,00%	ТОО «Сольхимпром» ТОО «Торговый дом

[102] 20.09.2022 проведена процедура перерегистрации ТОО «Торгово-Транспортная компания» в ТОО «KAP Logistics».

[103] Доля владения Компании в ЗАО «ЦОУ» (1 акция) принадлежит Казатомпрому через долю в «Уральский электрохимический комбинат» (25%). По состоянию на отчетную дату Группа классифицирует одну акцию АО «Центр обогащения урана» (ЦОУ) как прочие инвестиции.

[104] 22.06.2022 года постановлением Хозяйственного суда города Киев ЗАО «УкрТВС» признано банкротом. На сегодняшний день проводятся процедуры банкротства ЗАО «УкрТВС».

[105] 30 декабря 2021 года Казатомпром и ТОО «Торговый дом «Объединенные химические технологии» заключили Договор купли-продажи 40% акций АО «Каустик», принадлежащих Компании. В соответствии с независимой оценкой рыночной стоимости цена реализации доли Компании составила 1,2 млрд тенге. Согласно условиям договора, оплата за ценные бумаги производилась частями. В январе 2022 года Казатомпром получил первый транш в размере 364 млн тенге. В феврале 2022 года был подписан Акт приема-передачи простых акций, эквивалентных 12%. 28 марта 2023 года покупатель осуществил оплату второго транша в размере 849 млн тенге, а также выплатил 163 млн тенге вознаграждения за отсрочку платежа. 11 апреля 2023 года состоялось подписание Акта приема-передачи оставшихся 28% акций. Общая сумма реализации доли Казатомпрома в АО «Каустик», с учетом вознаграждения, составила около 1,4 млрд тенге. Таким образом, АО «Центральный депозитарий ценных бумаг» списал ценные бумаги с лицевого счета Компании и сделка по реализации всех акций, принадлежащих Казатомпрому в АО «Каустик», полностью завершена.

	«Объединенные химические технологии»

5.8. Таблица показателей GRI

Заявление об использовании	Компания Казатомпром представила отчетность в соответствии со стандартами GRI за период с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года
GRI 1 использован	GRI 1: Основа 2021
Применимый(ые) отраслевой(ые) стандарт(ы) GRI	Не применяется

Индикатор	Раскрытие	Раздел	Полнота раскрытия	Область охвата	Комментарии
GRI 2: Компания и ее практика отчетности					
2-1	Сведения об организации	1. Открываем новые возможности. 1.3. География и рынки присутствия. Контактная информация.	Раскрыто полностью	1	
2-2	Субъекты, включенные в отчетность организации в области устойчивого развития	5. Приложения. 5.1. Об Отчете. 5.6. Дочерние организации, совместные предприятия, совместные операции и ассоциированные организации Группы.	Раскрыто полностью	1	
2-3	Период отчетности, частота и контактное лицо	5. Приложения. 5.1. Об Отчете. Контактная информация.	Раскрыто полностью	1	
2-4	Переформулировка информации	5. Приложения. 5.1. Об Отчете.	Раскрыто полностью	1	Данные по энергоемкости за 2020 и 2021 были изменены в связи с изменением подхода к определению общего потребления энергии и учета покупной теплоэнергии.
2-5	Внешнее заверение	4. Осуществляем эффективное управление. 4.9. Внешний аудит. 5. Приложения. 5.1. Об Отчете.	Раскрыто полностью	1	

GRI 2: Деятельность Компании и ее работники					
2-6	Деятельность Компании, цепочка создания стоимости и другие деловые отношения	Направления деятельности. 1. Открываем новые возможности. 1.1. О Компании. 1.6. Продажи и сбыт. 1.7. Обзор рынка урановой продукции и конкурентная среда. 3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.7. Формируем устойчивую цепочку поставок.	Раскрыто полностью	1	Операции – добывающие активы.
2-7	Работники	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	Списочная численность персонала на 31.12.2022. В Компании нерегулярных работников нет.
2-8	Работники, которые не являются работниками организации	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто частично	1	Информация по учету работников подрядных организаций ведется, но не готова к раскрытию и будет усовершенствована в следующем отчетном периоде.
GRI 2: Корпоративное управление					
2-9	Структура и состав органов управления	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес. 4. Осуществляем эффективное управление.	Раскрыто полностью	1	

		4.1. Система корпоративного управления. 4.4. Совет Директоров.			
2-10	Процесс выдвижения и отбора кандидатов в высший руководящий орган	4. Осуществляем эффективное управление. 4.4. Совет Директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-11	Председатель высшего руководящего органа	4. Осуществляем эффективное управление. 4.4. Совет Директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-12	Роль высшего руководящего органа в осуществлении надзора за управлением воздействиями	4. Осуществляем эффективное управление. 4.4. Совет Директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-13	Делегирование ответственности за управление воздействиями	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес. 4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-14	Роль высшего руководящего органа в отчетности в области устойчивого развития	4. Осуществляем эффективное управление. 4.4. Совет Директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-15	Конфликты интересов	4. Осуществляем эффективное управление. 4.5. Правление. 4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-16	Информирование высшего руководства о важнейших вопросах, вызывающих обеспокоенность	4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	

2-17	Коллективная осведомленность высшего руководящего органа	4. Осуществляем эффективное управление. 4.4. Совет Директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-18	Оценка деятельности высшего руководящего органа	4. Осуществляем эффективное управление. 4.4. Совет Директоров.	Раскрыто полностью	1	
2-19	Политика вознаграждения	4. Осуществляем эффективное управление. 4.6. Вознаграждение.	Раскрыто полностью	1	
2-20	Процесс определения размера вознаграждения	4. Осуществляем эффективное управление. 4.6. Вознаграждение.	Раскрыто полностью	1	
2-21	Коэффициент годового общего вознаграждения		Не раскрыто	1	Информация не подлежит раскрытию в целях защиты сведений личного характера.
GRI 2: Стратегия, политика, практики					
2-22	Заявление о стратегии устойчивого развития	Обращение Председателя Совета директоров. Обращение Председателя Правления.	Раскрыто полностью	1	
2-23	Приверженность политикам	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес. 3.3. Заботимся о нашей планете. 3.4. Создаем привлекательные условия труда. 4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-24	Выполнение взятых на себя обязательств	4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	

2-25	Процессы ликвидации негативных воздействий	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес.	Раскрыто полностью	1	
2-26	Механизмы обращения за консультацией и выражения озабоченности	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда. 4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
2-27	Соблюдение законов и нормативных актов	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес.	Раскрыто полностью	1	В 2022 году было зафиксированно 40 случаев несоблюдения законов и нормативных актов на общую сумму 3 219 540 140 тг. Неденежных штрафов не было. Кроме того, в 2022 году были оплачены штрафы в размере 1 107 526 908 тг. по трем случаям за несоблюдение законов и нормативных актов, имевшие место в предыдущие отчетные периоды.
2-28	Членство в ассоциациях	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	
2-29	Подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес.	Раскрыто полностью	1	
2-30	Коллективные договоры	3. Обеспечиваем устойчивое развитие.	Раскрыто полностью	1	

		3.4. Создаем привлекательные условия труда.			
GRI 3: Существенные темы					
3-1	Процесс определения существенных тем	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес.	Раскрыто полностью	1	
3-2	Список существенных тем	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес.	Раскрыто полностью	1	
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	1	
Категория «Экономическая»					
GRI 201: Экономические показатели					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес.	Раскрыто полностью	1	
201-1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	Пункт b GRI 201-1 нерелевантен. По нашим оценкам Компания оказывает существенное влияние только на территории Республики Казахстана.
GRI 202: Присутствие на рынках					
202-2	Доля высшего руководства, нанятого из местного сообщества	4. Осуществляем эффективное управление. 4.5. Правление.	Раскрыто полностью	1	
GRI 203: Косвенное экономическое воздействие					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие.	Раскрыто полностью	1	

		3.6. Создаем общие ценности.			
203-1	Инвестиции в инфраструктуру и бесплатные услуги	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.6. Создаем общие ценности.	Раскрыто полностью	1	
GRI 204: Практики закупок					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.7. Формируем устойчивую цепочку поставок.	Раскрыто полностью	1	
204-1	Доля расходов на местных поставщиков	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.7. Формируем устойчивую цепочку поставок. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	Основные места осуществления деятельности - регионы Республики Казахстан.
GRI 205: Противодействие коррупции					
3-3	Управление существенными темами	4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	
205-2	Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и соответствующее обучение по этим политикам и методам	4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто частично	1	Информация по учету количества членов органов управления работников, прошедших обучение по вопросам противодействия коррупции по категориям и регионам не ведется.
205-3	Подтвержденные случаи коррупции и принятые меры	5. Приложения. 5.8. Таблица показателей GRI	Раскрыто полностью	1	Случаев коррупционных нарушений в отчетном периоде выявлено не было.
GRI 206: Антиконкурентное поведение					
206-1	Судебные иски за антиконкурентное	5. Приложения. 5.8. Таблица показателей GRI	Раскрыто полностью	1	В соответствии с Кодексом этики и комплаенс, а также законодательством Республики

	поведение, антитраст и монопольную практику				Казахстан мы придерживаемся только добросовестного конкурентного поведения. В 2022 году Компания не являлась участником ни одного судебного иска, связанного с нарушением антимонопольного законодательства.
GRI 207: Налог					
3-3	Управление существенными темами	4. Осуществляем эффективное управление. 4.11. Налоговая прозрачность.	Раскрыто полностью	1	
207-1	Подход к налогообложению	4. Осуществляем эффективное управление. 4.11. Налоговая прозрачность.	Раскрыто полностью	1	
207-2	Налоговое управление, контроль и управление рисками	4. Осуществляем эффективное управление. 4.11. Налоговая прозрачность.	Раскрыто полностью	1	Подробнее о подтверждении достоверности информации о налогах см. КФО 2022.
207-3	Взаимодействие с заинтересованными сторонами и решение проблем, связанных с налогами	4. Осуществляем эффективное управление. 4.11. Налоговая прозрачность.	Раскрыто полностью	1	
207-4	Отчетность по странам	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	
Категория «Экологическая»					
GRI 302: Энергия					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	1	

302-1	Прямое использование энергии с указанием первичных источников	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	2	Компания не перепродает энергию третьим сторонам. Компания не потребляет топливо из возобновляемых источников. Потребление энергии пара и горячей воды включены в объем теплоэнергии. Используемые коэффициенты соответствуют Методике по формированию топливно-энергетического баланса и расчету отдельных статистических показателей, характеризующих отрасль энергетики.
302-3	Энергоёмкость	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	2	
302-4	Снижение потребления энергии	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	2	Сокращение рассчитывается по сравнению с предыдущим отчётным годом. Данные фиксируются в соответствии с казахстанским законодательством и внутренним подходом Компании.
GRI 303: Вода					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
303-1	Взаимодействие с водой как общим ресурсом	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	

303-2	Управление воздействиями, связанными со сбросом воды	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
303-3	Водозабор	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто частично	2	Компания не ведёт учет по забору воды в регионах с дефицитом водных ресурсов.
303-4	Сброс воды	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто частично	2	Компания не ведёт учет по сбросу воды в регионах с дефицитом водных ресурсов. Компания не ведёт учет по сбросу воды в разбивке по приемникам. Компания не ведет учет по качеству воды.
303-5	Потребление воды	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто частично	2	Компания не ведёт учет по потреблению воды в регионах с дефицитом водных ресурсов.
GRI 304: Биоразнообразие					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
304-1	Производственные площадки, которые находятся в собственности, в аренде или под управлением организации, расположенной на природоохранных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	

304-2	Описание существенных воздействий деятельности, товаров и услуг на биоразнообразие	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
304-3	Сохранение или восстановление местообитаний	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
304-4	Общее число видов, занесенных в красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, места обитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
GRI 305: Выбросы					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
305-1	Прямые выбросы парниковых газов (область охвата I)	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 3.3. Заботимся о нашей планете. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	2	Для оценки прямых выбросов (Охват 1) используется метод расчета на основании коэффициентов теплотворной способности и удельных выбросов ПГ от сжигания топлива, а также прочих стандартизированных видов деятельности. Газы, учтённые при расчёте этого показателя: CO2, CH4, N2O. Компания не генерирует выбросов биогенного CO2.

					Учтены стационарные и мобильные источники.
305-2	Непрямые энергетические выбросы парниковых газов (область охвата 2)	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	2	Для расчётов энергетических косвенных выбросов парниковых газов мы использовали коэффициенты, предусмотренные Протоколом по парниковым газам и Руководящими принципами национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК 2006 года. Газы, учтённые при расчёте этого показателя: CO2, CH4, N2O.
305-3	Прочие косвенные выбросы парниковых газов (область охвата 3)	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	Раскрыто полностью	2	Для раскрытия прочих косвенных выбросов парниковых газов были произведены расчеты выбросов парниковых газов Категории 1 «Приобретенные товары и услуги» и Категории 4 «Транспортировка сырья и приобретенных товаров» определенные Протоколом по парниковым газам. Для расчета используются данные относительно выбросов парниковых газов от производства собственных ресурсов, а также стандартные коэффициенты, публикуемые в открытых источниках (Ecoinvent, GaBi для прочих покупных ресурсов).

					В расчетах были учтены выбросы от наиболее существенных приобретённых товаров и услуг и их транспортировке. Косвенные выбросы биогенного CO2 не учтены. Газы, учтённые при расчёте этого показателя: CO2, CH4, N2O.
305-7	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	2	Использованные коэффициенты для расчетов выбросов соответствуют казахстанскому природоохранному законодательству, включая стандарты и методологии формирования отчетности. Компания не генерирует выбросов стойких органических загрязнителей (CO3).
GRI 306: Отходы					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
306-1	Образование отходов и значительные воздействия, связанные с отходами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
306-2	Управление значительными воздействиями, связанными с отходами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	1	
306-3	Отходы, которые образовались	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Раскрыто полностью	2	Объемы образованных промышленных отходов включают в себя объемы бурового шлама и других отходов бурения.

		5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.			
Категория «Социальная»					
GRI 401: Занятость					
401-1	Общее количество и процент нанятых работников, а также текучесть кадров с разбивкой по возрасту, полу и регионам	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	
401-2	Льготы, которые предоставляются работникам	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.	Раскрыто полностью	1	
401-3	Доля работников, которые вернулись после отпуска в связи с материнством/отцовством на работу	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	
GRI 402: Взаимоотношения работников и руководства					
402-1	Минимальный период уведомления о существенных изменениях в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном договоре	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.	Раскрыто полностью	1	
GRI 403: Здоровье и безопасность на рабочем месте					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	1	

403-1	Система управления охраной труда и безопасностью труда	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	1	
403-2	Идентификация опасности, оценка риска и расследование инцидентов	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	3	
403-3	Службы охраны труда	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	1	
403-4	Участие работников, консультации и общение по вопросам охраны труда и безопасности труда	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	1	
403-5	Подготовка работников по вопросам охраны труда и техники безопасности	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	3	
403-6	Укрепление здоровья работников	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.	Раскрыто полностью	1	
403-7	Предотвращение и смягчение последствий негативного влияния на здоровье и безопасность	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	3	

403-8	Работники, охваченные системой управления охраной труда	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	Раскрыто полностью	1	
403-9	Виды и уровень производственного травматизма	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто частично	3	Информация по учету человеко-часов и расчет LTIFR ведется для подрядных организаций, но еще не готова к раскрытию в этом году, но будет усовершенствована для раскрытия в следующем отчетном периоде. В 2022 году среди работников подрядных организаций не произошло ни одного несчастного случая со смертельным исходом.
GRI 404: Подготовка и образование					
404-1	Среднегодовое количество часов обучения на одного работника	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	
404-2	Программы развития навыков и образования в течение жизни, призванные поддерживать способность работников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.	Раскрыто полностью	1	
GRI 405: Разнообразие и равные возможности					
405-1	Состав руководящих органов и основных категорий персонала организации с разбивкой по полу и возрастным группам	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда. 4. Осуществляем эффективное управление.	Раскрыто полностью	1	

		4.4. Совет Директоров. 4.5. Правление. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.			
405-2	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям работников и по существенным регионам осуществления деятельности	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Раскрыто полностью	1	В Компании не проводится различие между базовым окладом мужчин и женщин
GRI 406: Недискриминация					
406-1	Общее количество случаев дискриминации и принятые меры по устранению.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.	Раскрыто полностью	1	В отчетном периоде случаи дискриминации не зафиксированы.
GRI 408: Детский труд					
408-1	Подразделения и поставщики, в которых, как считается, существует существенный риск использования детского труда, а также принятые меры	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.	Раскрыто полностью	1	Казатомпром уважает права детей и не приемлет никаких форм детского труда. За отчетный период не было зафиксировано ни одного случая использования детского труда в Компании или ее поставщиками.
GRI 409: Принудительный труд					
409-1	Подразделения и поставщики, в которых существует существенный риск использования принудительного или обязательного труда	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.	Раскрыто полностью	1	Казатомпром не допускает никаких форм принудительного или обязательного труда. За отчетный период не было зафиксировано ни одного случая использования подневольного труда в Компании или ее поставщиками.
GRI 411: Права коренных народов					

411-1	Количество случаев, связанных с правами коренных и малочисленных народов, в разбивке по категориям принятых мер	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.	Раскрыто полностью	1	В отчетном периоде не было зарегистрировано ни одного инцидента нарушения прав коренных и малочисленных народов, также не поступило ни одной жалобы относительно нарушения прав человека от этих групп.
GRI 413: Местные сообщества					
3-3	Управление существенными темами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.6. Создаем общие ценности.	Раскрыто полностью	1	
413-1	Операции с привлечением местных сообществ, оценкой воздействия и программами развития	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.6. Создаем общие ценности.	Раскрыто полностью	1	Мероприятия по поддержке и взаимодействию с местными сообществами производятся на всех добывающих активах.
GRI 415: Государственная политика					
415-1	Политические взносы	4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.	Раскрыто полностью	1	

Стандарт и показатели	Раскрытие	Страница отчета	Степень раскрытия	Разделы Отчета
ПОКАЗАТЕЛИ АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»				
КАП1	Жизненный цикл производственных участков	120	полностью	Управление жизненным циклом месторождений.
КАП2	Готовность к чрезвычайным ситуациям	158	полностью	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.
КАП3	Радиационная безопасность	156	полностью	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.

5.9. Таблица показателей SASB

Индикатор SASB	Раскрытие	Разделы Отчета	Комментарий	Полнота раскрытия	Область охвата
EM-MM-110a.1.	Валовые глобальные выбросы по Охвату 1 Процент, подпадающий под действие норм, ограничивающих выбросы	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Процент выбросов ПГ, попадающий под действие норм, ограничивающих выбросы – 0%.	Раскрыто полностью	2
EM-MM-110a.2.	Обсуждение долгосрочной и краткосрочной стратегии или плана по управлению выбросами по Охвату 1, цели по сокращению выбросов и анализ производительности по отношению к этим целям	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.		Раскрыто полностью	1
EM-MM-120a.1	Выбросы в атмосферу следующих загрязняющих веществ: (1) CO, (2) NOx (исключая N2O), (3) SOx, (4) твердые частицы (PM10), (5) ртуть (Hg), (6) свинец (Pb), (7) летучие органические соединения (ЛОС)	5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	Выбросы ртути отсутствуют. В Группе выбросы свинца и его соединений имеются только в АО «УМЗ», АО «Волковгеология», ТОО «Каратау» и ТОО «Семизбай-U» – 0,000466 тонн	Раскрыто частично	2

EM-MM-130a.1.	(1) Общее количество потребленной энергии, (2) электричество в процентном соотношении, (3) процент возобновляемых	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.	ВИЭ – 0,33%. Электроэнергия – 56,50%	Раскрыто частично	2
EM-MM-140a.1.	(1) Общее количество забранной пресной воды, (2) общее потребление пресной воды, процент каждого в регионах с высоким или экстремально высоким исходным уровнем водного стресса	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Общее количество забранной пресной воды – 4 063,9 тыс. $м^3$. Компания не ведёт учет по забору воды в регионах с дефицитом водных ресурсов.	Раскрыто частично	2
EM-MM-140a.2	Количество случаев несоблюдения требований, связанных с разрешениями, стандартами и нормативами по качеству воды	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	В 2022 году было зафиксировано три случая несоблюдения требований, связанных с водными ресурсами.		1
EM-MM-150a.4	Общий вес образовавшихся неминеральных отходов	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	Общий вес неминеральных отходов – 269 281,47 тонн.	Раскрыто полностью	2
EM-MM-150a.5	Общий вес произведенных хвостов		Неприменимо в связи с отсутствием произведенных хвостов.	Неприменимо	2
EM-MM-150a.6	Общий вес образовавшейся пустой породы		Неприменимо в связи с отсутствием образовавшейся пустой породы.	Неприменимо	2
EM-MM-150a.7	Общий вес образовавшихся опасных отходов	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете. 5. Приложения.	После ввода нового Экологического Кодекса был	Не раскрыто	2

		5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	изменен классификатор отходов. В данный момент, в рамках реализации проекта КХД актуализирован и внедрен в отчетность новый классификатор отходов. Информация по отходам в соответствии с новым классификатором будет раскрыта в Отчете за 2023 год.		
EM-MM-150a.8	Общий вес переработанных опасных отходов		После ввода нового Экологического Кодекса был изменен классификатор отходов. В данный момент, в рамках реализации проекта КХД актуализирован и внедрен в отчетность новый классификатор отходов. Информация по отходам в соответствии с новым классификатором будет раскрыта в Отчете за 2023 год.	Не раскрыто	2
EM-MM-150a.9	Количество значительных инцидентов, связанных с управлением опасными материалами и отходами	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.	В 2022 году было зафиксировано семь случаев несоблюдения требований, связанных с управлением опасными материалами и отходами.	Раскрыто полностью	1
EM-MM-150a.10	Описание политики и процедур управления отходами и опасными материалами для	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.		Раскрыто полностью	1

	активных и неактивных операций				
EM-MM-160a.1.	Описание экологического менеджмента политики и практики для действующих объектов	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.		Раскрыто полностью	1
EM-MM-160a.2.	Процент шахтных участков, на которых дренаж кислых пород: (1) прогнозируется, (2) активно смягчается, и (3) находится в стадии обработки или рекультивации		Неприменимо в связи с отсутствием шахтных участков.	Неприменимо	1
EM-MM-160a.3.	Процент (1) доказанных и (2) вероятных запасов в или вблизи участков с охраняемым природоохранного статуса или находящихся под угрозой исчезновения видов среда обитания	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.		Раскрыто полностью	1
EM-MM-210a.1.	Процент (1) доказанных и (2) вероятных запасов в зонах конфликта или вблизи них		Неприменимо в связи с отсутствием запасов в зонах конфликта или вблизи них.	Неприменимо	1
EM-MM-210a.2.	Процент (1) доказанных и (2) вероятных запасов на землях коренных народов или вблизи них		Неприменимо в связи с отсутствием запасов на землях коренных народов или вблизи них.	Неприменимо	1
EM-MM-210a.3.	Обсуждение процессов взаимодействия и практики должной осмотрительности в		Неприменимо в связи с отсутствием зон конфликтов, коренных народов.	Неприменимо	1

	отношении прав человека, прав коренных народов и работы в зонах конфликтов				
EM-MM-210b.1.	Обсуждение процесса управления рисками и возможностями, связанными с правами и интересами сообщества	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.6. Создаем общие ценности.	Нет информации по рискам, связанным с местными сообществами.	Раскрыто частично	1
EM-MM-210b.2.	Количество и продолжительность нетехнических задержек		Количество нетехнических задержек – 0.	Раскрыто полностью	1
EM-MM-310a.1.	Процент активной рабочей силы, охваченной коллективными договорами, в разбивке по американским и иностранным работникам	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда.		Раскрыто полностью	1
EM-MM-310a.2.	Количество и продолжительность забастовок и локаутов		Количество забастовок и локаутов – 0.	Раскрыто полностью	1
EM-MM-320a.1.	(1) Коэффициент частоты всех несчастных случаев MSHA, (2) коэффициент смертности, (3) коэффициент частоты близких промахов (NMFR) (4) среднее количество часов обучения по охране труда, технике	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.5. Охрана труда и промышленная безопасность.	(1) MSHA all-incidence rate – 0,021 (расчёт на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям SASB). (2) FAR – 0,007 (рассчет на 200 000 отработанных часов согласно рекомендациям SASB). (3) Near misses frequency rate = 0,848 (рассчет на 200 000	Раскрыто частично	3

	безопасности и реагированию на чрезвычайные ситуации для (a) штатных работников и (b) работников, работающих по контракту		отработанных часов согласно рекомендациям SASB). (4) Не раскрыто в связи с отсутствием отдельного учета количества часов обучения по охране труда, технике безопасности и реагированию на чрезвычайные ситуации для штатных работников и работников, работающих по контракту.		
EM-MM-510a.1.	Описание системы управления по предотвращению коррупции и взяточничества по всей цепочке создания стоимости	4. Осуществляем эффективное управление. 4.12. Корпоративная этика и комплаенс.		Раскрыто полностью	1
EM-MM-510a.2.	Производство в странах, имеющих 20 самых низких рейтингов в Индексе восприятия коррупции Transparency International		Неприменимо. Казахстан не входит в данный список.	Неприменимо	1
EM-MM-540a.1.	Инвентаризационная таблица хвостохранилища: (1) название объекта; (2) местоположение; (3) статус собственника; (4) оперативный статус; (5) метод строительства; (6) максимально допустимый объем хранения;		Неприменимо в связи с отсутствием хвостов.	Неприменимо	1

	(7) текущее количество хранящихся хвостов; (8) классификация последствий; (9) дата последней независимой технической экспертизы; (10) существенные выводы; (11) меры по смягчению последствий; (12) планы аварийной готовности и реагирования.				
EM-MM-540a.2.	Краткое описание систем управления хвостохранилищами и структуры управления, используемых для мониторинга и поддержания стабильности хвостохранилищ		Неприменимо в связи с отсутствием хвостов.	Неприменимо	1
EM-MM-540a.3.	Подход к разработке планов аварийной готовности и реагирования для хвостохранилищ		Неприменимо в связи с отсутствием хвостов.	Неприменимо	1
EM-MM-000.A	Производство (1) металлических руд и (2) готовой металлической продукции	1. Открываем новые возможности. 1.4. Анализ динамики результатов деятельности.		Раскрыто полностью	1
EM-MM-000.B	Общее количество работников, процент подрядчиков	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.4. Создаем привлекательные условия труда. 5. Приложения.	Информация по учету работников подрядных организаций ведется, но не готова к раскрытию и будет	Раскрыто частично	1

		5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.	усовершенствована в следующем отчетном периоде.		

5.10. Таблица показателей TCFD

Индикатор	Разделы Отчета
Управление	
a. Опишите процесс осуществления Советом директоров надзора за рисками и возможностями, которые связаны с изменением климата.	4. Осуществляем эффективное управление. 4.1. Система корпоративного управления. 4.4. Совет Директоров.
b. Опишите роль руководства в оценке и управлении рисками и возможностями, которые связаны с изменением климата.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.1. ESG и устойчивый бизнес.
Метрики и целевые показатели	
a. Опишите метрики, которые организация использует для оценки рисков и возможностей, связанных с климатом, в соответствии со своей стратегией и процессом управления рисками.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 3.3. Заботимся о нашей планете. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.
c. Опишите цели, используемые организацией для управления рисками и возможностями, связанными с изменением климата, и результаты работы по достижению целей.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.3. Заботимся о нашей планете.
b. Раскройте информацию о выбросах парниковых газов (ПГ) в областях охвата 1, 2 и, при необходимости, 3, а также о связанных с ними рисках.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность. 3.3. Заботимся о нашей планете. 5. Приложения. 5.2. Ключевые ESG показатели за 2020-2022 гг.
Стратегия	
b. Опишите влияние рисков и возможностей, которые связаны с климатом, на бизнес, стратегию и финансовое планирование организации.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.
Управление рисками	
a. Опишите процессы организации по выявлению и оценке рисков, связанных с климатом.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.
b. Опишите процессы организации по управлению рисками, связанными с климатом.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.
c. Опишите, как процессы выявления, оценки и управления рисками, связанными с климатом, интегрированы в общее управление рисками организации.	3. Обеспечиваем устойчивое развитие. 3.2. Изменение климата и энергоэффективность.

5.11. Таблица показателей UNCTAD

	Область	Показатели	Результаты деятельности
A	**Экономическая область**		
A.1	Выручка и/или (чистая) добавленная стоимость	A.1.1: выручка	1 001,1 млрд тенге
		A.1.2: добавленная стоимость	686,7 млрд тенге
		A.1.3: чистая добавленная стоимость	607,6 млрд тенге
A.2	Отчисления государству	A.2.1: налоги и другие отчисления государству	259,5 млрд тенге
A.3	Новые инвестиции/расходы	A.3.1: «зеленые» инвестиции	1 074,8 млн тенге составили расходы на проведение мероприятий по охране окружающей среды
		A.3.2: инвестиции в социальную сферу	1,1 млрд тенге
		A.3.3: общие расходы на исследования и разработки	6,8 млрд тенге
A.4	Общая стоимость местных программ поставок/закупок	A.4.1: процентная доля закупок на местах	82%
B	**Экологическая область**		
B.1	Рациональное использование водных ресурсов	B.1.1: рециркуляция воды	Данные отсутствуют ввиду пересмотра методологии учета.
		B.1.2: эффективность водопользования	9 188,9 тыс. м3 – общее количество забираемой воды. В 2022 году общее количество забираемой воды сократилось на 9% по отношению к 2021 году.
		B.1.3: нагрузка на водные ресурсы	Потребление воды в 2022 году: • поверхностные воды – 6,5 тыс. $м^{3;}$ • подземные воды – 8 573,5 тыс. $м^{3;}$ • муниципальные и другие системы водоснабжения – 608,9 тыс. $м^{3}$.
B.2	Удаление отходов	B.2.1: сокращение отходов	В 2022 году общий объем накопленных Казатомпром отходов составил 604,6 тыс. тонн.
		B.2.2: рециркуляция отходов	Компания не использует отходы повторно.
		B.2.3: опасные отходы	В связи с принятием нового Экологического кодекса РК отчетность ДЗО будет актуализирована по новому классификатору отходов (некоторые

			позиции отходов требуют лабораторных исследований).
	Выбросы парниковых газов	B.3.1: выбросы парниковых газов (сфера охвата 1)	97,26 тыс. тонн CO_2-экв.
		B.3.2: выбросы парниковых газов (сфера охвата 2)	Рыночный метод – 844 034 тонн CO2-экв.
B.4	Химические вещества, включая пестициды и озоноразрушающие вещества	B.4.1: химические вещества, включая пестициды и озоноразрушающие вещества	Озоноразрушающие вещества Компанией не используются.
B.5	Потребление энергии	B.5.1: возобновляемые источники энергии	Годовая выработка энергии от установленных на предприятиях фотоэлектрических станций составила 3,01 МВт*час.
		B.5.2: энергоэффективность	Общее потребление энергии составило 3 929 тыс. ГДж.
C	**Социальная область**		
C.1	Гендерное равенство	C.1.1: доля женщин на руководящих должностях	Доля женщин на руководящих должностях в 2022 году составила 9%.
C.2	Человеческий капитал	C.2.1: среднегодовая продолжительность подготовки в расчете на одного работника	Среднее количество часов, затраченных на обучение одного работника, составило 54 часов.
		C.2.2: расходы за год на подготовку одного работника	Административно-управленческий персонал – 330,2 тыс. тенге. Производственный персонал – 71,5 тыс. тенге.
		C.2.3: заработная плата и пособия работников в разбивке по виду занятости и полу	99 395 млн тенге составил общий фонд заработной платы.
C.3	Безопасность и гигиена труда	C.3.1: расходы на охрану здоровья работников и производственную безопасность в % от выручки	В 2022 году затраты на мероприятия в области ОТ и ПБ составили 8,08 млрд тенге, что эквивалентно 1% выручки Компании.
		C.3.2: частота/количество случаев производственного травматизма	Коэффициент частоты производственного травматизма составил 0,11.
C.4	Коллективные трудовые договоры	C.4.1 Процент работников, охваченных коллективными трудовыми договорами	99%
D	**Институциональная область**		
D.1	Раскрытие информации по вопросам корпоративного управления	D.1.1: число заседаний советов директоров и показатели посещаемости	В 2022 году Советом директоров было проведено 14 очных заседаний, на которых было рассмотрено 239 вопросов.

			Посещаемость заседаний членами Совета директоров за 2022 год составила в среднем 94,4%.
		D.1.2: численность/доля женщин в советах директоров	14% (по состоянию на конец года)
		D.1.3: члены советов директоров в разбивке по возрастным группам	Члены Совета директоров по возрастным группам: • до 30 лет – 0%; • 30-50 лет – 57%; • 50 и больше – 43%.
		D.1.4: число заседаний аудиторских комитетов и посещаемость	В отчетном году Комитет по аудиту провел 12 очных заседаний и одно заочное заседание. Посещаемость заседаний – 100%.
		D.1.5: общая сумма вознаграждения и размер вознаграждения в расчете на каждого члена совета директоров и руководства	0,98 млрд тенге составил общий размер вознаграждения членов Правления и Совета директоров.
D.2	Меры по борьбе с коррупцией	D.2.1: размер штрафов, уплаченных или подлежащих уплате в соответствии с вынесенными обвинительными приговорами	Административных штрафов за коррупционные правонарушения за отчетный период не было.
		D.2.2: среднее количество часов обучения по вопросам борьбы с коррупцией, в разбивке по годам на работника	Данные отсутствуют.

5.12. Заключение независимого аудитора
GRI 2-5



Отчет о результатах независимой проверки, обеспечивающей ограниченную уверенность

Совету директоров Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром»:

Введение

Мы были привлечены Руководством Акционерного общества «Национальная атомная компания «Казатомпром» (далее – «Компания») для выполнения задания, обеспечивающего ограниченную уверенность в отношении описанной ниже выборочной информации, включенной в Интегрированный Годовой Отчет Компании за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (далее – «Годовой Отчет»).

Описание предмета процедур и применимых критериев

Мы провели оценку качественной и количественной информации, которая раскрыта в Годовом отчете и указана или раскрыта в Разделе «5.8 Таблица показателей GRI» и Разделе «5.9 Таблица показателей SASB» в Годовом Отчете (далее – «Выборочная информация»). Выборочная информация была подготовлена в соответствии с GRI стандартами отчетности в области устойчивого развития (далее – «Стандарты GRI»), которые опубликованы Глобальной инициативой по отчетности (GRI) и Стандартами SASB, опубликованные Советом по стандартам учета в области устойчивого развития (SASB) (далее — «Стандарты SASB»).

Выборочная информация раскрывает информацию в отношении Компании и ее выборочных дочерних предприятий согласно Разделу «Периметр информации» Годового Отчета.

Объем наших процедур был ограничен только Выборочной информацией за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. Мы не выполняли каких-либо процедур в отношении более ранних периодов или любых других компонентов, включенных в Годовой Отчет, и, следовательно, не делаем какого-либо вывода в их отношении.

Мы провели оценку Выборочной информации, используя требования к раскрытию информации, содержащиеся в Стандартах GRI и Стандартах SASB, а также методологии и инструкций, разработанных Компанией и раскрытых в Годовом отчете (далее – «Применимые критерии»). Мы полагаем, что для целей выполнения нашего задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, применение Применимых критерий является обоснованным.

Ответственность Руководства Компании

Руководство Компании несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, обеспечивающей подготовку Выборочной информации, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок;
- разработку внутренней методологии и инструкций для подготовки и раскрытия Выборочной информации в соответствии с Применимыми критериями;
- подготовку, расчет и раскрытие Выборочной информации в соответствии с Применимыми критериями;
- точность, полноту и представление Выборочной информации.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
Пр. Аль-Фараби 34, здание А, 4 этаж, Алматы, Казахстан, A25D5F6
Т: +7 (727) 330 32 00, Ф: +7 (727) 244 68 68, www.pwc.kz

Наша ответственность

Наша ответственность заключается в:

- планировании и выполнении задания с целью получения ограниченной уверенности в том, что Выборочная информация не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок;
- формировании независимого вывода, обеспечивающего ограниченную уверенность, на основе выполненных нами процедур и полученных доказательств;
- представлении нашего вывода Совету директоров Компании.

Мы выполнили задание, обеспечивающее ограниченную уверенность в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность (ISAE) 3000 (пересмотренный) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов», выпущенным Комитетом по международным стандартам аудита и подтверждения достоверности информации. Данный стандарт требует от нас соблюдения этических требований, а также планирования и выполнения процедур для получения ограниченной уверенности в том, что Выборочная информация за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Применимыми критериями.

Объем задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, существенно меньше объема задания, обеспечивающего разумную уверенность, как в отношении процедур оценки рисков, включая получение понимания системы внутреннего контроля, так и процедур, выполняемых в ответ на оцененные риски. Процедуры, осуществленные при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, отличаются по характеру и срокам, они менее объемны, чем при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, более низкий, чем уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность.

Независимость и управление качеством

Мы соответствуем требованиям о независимости и прочим этическим требованиям Кодекса профессиональной этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), который основан на фундаментальных принципах честности, объективности, профессиональной компетентности и добросовестности, конфиденциальности и профессионального поведения.

Мы применяем Международный стандарт по управлению качеством 1, который требует от организации разработки, внедрения и функционирования системы контроля качеством, включая политики и процедуры относительно соответствия этическим требованиям, профессиональным стандартам и применимым правовым и законодательным требованиям.

Выполненная работа

В наши обязанности входит планирование и выполнение задания с целью рассмотрения рисков существенного искажения Выборочной информации. Для этого наши процедуры включали:

- направление запросов руководству Компании, включая Департамент стратегического и устойчивого развития и лицам, ответственным за управление вопросами устойчивого развития и отчетности;
- проведение опросов должностных лиц, отвечающих за подготовку Годового Отчета и сбор соответствующих данных;

- анализ соответствующей внутренней методологии и инструкций, получение понимания о том, как организованы основные системы, процессы и средства контроля в области подготовки и раскрытия Выборочной информации; и
- проведение ограниченного тестирования по существу на выборочной основе в отношении Выборочной информации, чтобы проверить, что данные были надлежащим образом рассчитаны, учтены, сопоставлены и раскрыты.

Мы считаем, что полученные нами доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы обеспечить основу для нашего вывода об ограниченной уверенности.

Методология раскрытия и расчета показателей

С точки зрения Применимых критериев существует диапазон различных, но допустимых, методов расчета и раскрытия. Данные методы могут привести к существенным различиям в результатах, что может повлиять на их сопоставимость с данными других организаций. Следовательно, Выборочная информация должна рассматриваться вместе с методологией, использованной руководством как описано в Годовом Отчете, и за которую Компания несет единоличную ответственность.

Наш вывод

По итогам проведенных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что Выборочная информация за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Применимыми критериями.

Ограничения по использованию и распространению

Настоящий отчет, содержащий наш вывод, был подготовлен исключительно для Совета директоров Компании, в соответствии с соглашением между нами, с целью оказания содействия руководству Компании в раскрытии информации о деятельности Компании и ее выборочных дочерних предприятий в области устойчивого развития и результатах этой деятельности.

Мы даем согласие на раскрытие содержания данного отчета в составе Годового Отчета, который будет опубликован на сайте[1] Компании, чтобы руководство Компании могло подтвердить, что в рамках выполнения своих обязанностей в сфере корпоративного управления им был получен отчет о результатах независимой проверки, обеспечивающей ограниченную уверенность в отношении Выборочной информации. В рамках действующего законодательства мы не принимаем на себя ответственность перед другими лицами, кроме Совета директоров Компании и Компании, за выполненную работу и настоящий отчет, за исключением случаев, когда имеются на это ясно согласованные письменные условия и получено наше предварительное письменное согласие.

PricewaterhouseCoopers LLP

28 апреля 2023 года
Алматы, Казахстан

[1] За поддержание и целостность сайта Компании отвечает руководство Компании; выполняемая нами работа не включает рассмотрение этих вопросов, и, соответственно, мы не несем ответственность за какие-либо изменения, которые могли произойти в отношении опубликованной Выборочной информации или Применимых критериев в случае их публикации на сайте Компании.

5.13. Консолидированная финансовая отчетность

АО «НАК «КАЗАТОМПРОМ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ: КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА, И АНАЛИЗА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2022 ГОДА

Нижеследующее заявление сделано с целью разграничения ответственности независимых аудиторов и руководства в отношении консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная атомная компания «Казатомпром» («Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно - «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и анализа финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

Руководство Группы отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и анализа финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т.ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы; и
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета Республики Казахстан;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- предотвращение и выявление фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и анализ финансового состояния и результатов деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года были утверждены руководством 16 марта 2023 года.

БЕКЕТАЕВ Р.Б.
ГЛАВНЫЙ ДИРЕКТОР
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ

ЖАКЫПБЕКОВА С.Ж.
ГЛАВНЫЙ БУХГАЛТЕР

АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, и аудиторское заключение независимого аудитора

Содержание

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе 303
Консолидированный отчет о финансовом положении 304
Консолидированный отчет о движении денежных средств 305
Консолидированный отчет об изменениях в капитале 306

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром»:

Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на 31 декабря 2022 года;
- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменениях в капитале 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 описана 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.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
Пр. Аль Фараби 34, Здание А, 4 этаж, Алматы, Казахстан, A25D5F6
Т: +7 (7172) 55-07-07, Ф: +7 (7172) 55-07-08, www.pwc.com/kz

Независимость

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

Наша методология аудита

Краткий обзор



Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 19,000 миллионов казахстанских тенге («тенге»), что составляет примерно 5 % от средней прибыли до налогообложения за три года.

- Объем работ включал аудит Компании, десяти дочерних предприятий, трех совместных предприятий, двух ассоциированных предприятий в Казахстане и одного дочернего предприятия в Швейцарии.
- Объем аудита покрывает 99% выручки Группы и 99% абсолютной величины прибыли Группы до налогообложения.
- Резервы под обязательства по выбытию активов

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	19,000 миллионов тенге
Как мы ее определили	примерно 5% от средней прибыли до налогообложения за три года
Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, так как, по нашему мнению, именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи финансовой отчетности 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.

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.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
Резервы под обязательства по выбытию активов *Примечания 3, 4 и 34 к консолидированной финансовой отчетности* В течение 2022 года Группа пересмотрела свою методологию расчета резерва под обязательства по выбытию активов по своим добычным предприятиям для более детальной и стандартизированной оценки объема работ и их физического количества, а также соответствующих удельных стоимостей для различных работ по выводу из эксплуатации. Группа также наняла стороннего эксперта для проверки оцененных провизий по выбытию активов (АРО) для своих добычных предприятий. На 31 декабря 2022 года обязательства Группы по добычным предприятиям увеличились до 38,116 миллионов тенге (2021: 31,431 миллион тенге). Кроме того, в течение 2022 года Группа разработала методологию расчета резерва по выбытию активов для своих не добычных предприятий для соответствия требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, который вступил в силу в 2021 году. В результате, на 31 декабря 2022 года Группа оценила и признала дополнительное обязательство на 7,624 миллиона тенге по выводу из эксплуатации зданий и сооружений Ульбинского металлургического завода. Другие не добычные предприятия Группы также оценили обязательства по выбытию активов, вытекающие из требований нового Экологического Кодекса, но они оказались несущественными. Мы посчитали этот вопрос самым важным в раках нашего аудита, так как расчет резерва под обязательства по выбытию активов связан с присущей субъективностью при оценке будущих номинальных затрат и неопределенностью, связанной со сроками до фактического исполнения обязательств по выводу из эксплуатации.	Наш подход к аудиту: • Мы оценили компетенцию и объективность консультанта, нанятого для проверки сделанной Группой оценки резервов под обязательства по выбытию активов для добычных предприятий. Мы просмотрели отчет консультанта и сверили суммы АРО из отчета к суммам, использованным в оценках резервов. • Мы проверили расчеты Группы, сверили основные допущения к внешним источникам и протестировали на выборочной основе исходные данные, используемые в расчете номинальной стоимости, включая физический объем работ, удельную стоимость и строительно-сметные нормы. • Мы привлекли наших юристов для получения понимания требований Экологического Кодекса, которые вступил в силу 1 июля 2021 года, в отношении вывода из эксплуатации активов не добычных предприятий, а также оценили интерпретацию и выполнение руководством таких требований, что привело к начислению дополнительных резервов на 31 декабря 2022 года. • Мы привлекли наших технических специалистов по бухгалтерскому учету для оказания помощи в рассмотрении порядка учета дополнительных резервов для не добычных предприятий, которые возникли в результате вступления в силу Экологического Кодекса. • Мы привлекли наших экспертов по оценке для проведения аудиторских процедур по проверки обоснованности ставки дисконтирования и ставок инфляции, использованных Группой в расчетах резервов под обязательства по выбытию активов для добычных и не добычных предприятий.

Резерв также является существенной статьей в консолидированной финансовой отчетности. Оценка Группой таких резервов основывается на ожидаемом подходе по выводу из эксплуатации объектов, ставок дисконтирования, влияния изменений в местных нормативных актах, а также влияние изменений инфляции.

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.

Основные производственные мощности и урановые месторождения Группы расположены в Республике Казахстан. Торговая деятельность Группы осуществляется, в основном, из Казахстана, а также через торговую компанию в Швейцарии. Группа осуществляет свою деятельность посредством семи добычных дочерних предприятий (по двенадцати контрактам на недропользование), четырех добычных совместных предприятий (по шести контрактам на недропользования) и четырех ассоциированных предприятий (по четырем контрактам на недропользование). Мы аудировали шесть дочерних предприятий и одно совместное предприятие. Аудиторы двух совместных, одного дочернего предприятия и двух ассоциированных предприятий отчитались нам по проведенному аудиту. В объем аудита также входили четыре не добычных предприятия, аудируемых нами и одной из компаний сети PwC.

Основываясь на нашей постоянной оценке, мы включили в наш объем по аудиту Компанию и шестнадцать субъектов (компонентов), в том числе пять компонентов, аудируемых другими аудиторами.

Для достижения надлежащего аудиторского покрытия аудиторских рисков и каждого отдельно значимого компонента Группы, включая каждый сегмент и групповые функции:

- Значительные компоненты проходили аудит в полном объеме, либо подвергались определенным риск-ориентированным процедурам аудита, связанным с определенными балансами, либо процедурам на уровне Группы. Наш выбор основывался на относительной значимости компаний внутри Группы или определенных выявленных рисках. Компоненты в рамках нашего аудита составили следующие процентные показатели Группы (1):



(1) Проценты от консолидированных результатов Группы на 31 декабря 2022 года или за период, закончившийся на эту дату

В инструкциях по аудиту для компонентов были указаны значительные области аудита, пороги существенности (которые варьировались от 958 миллионов тенге до 9,131 миллиона тенге) и определенные требования к отчетности. Групповая команда по аудиту руководила работой, проводимой аудиторами компонентов, посредством сочетания межофисных и межфирменных заключений, регулярного взаимодействия по вопросам аудита и бухгалтерского учета, периодических визитов на места и проверки определенных рабочих бумаг по аудиту.

Выполнив описанные выше процедуры по компонентам в сочетании с дополнительными процедурами, выполненными на уровне Группы, мы получили достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении консолидированной финансовой отчетности в целом, которые служат основой для нашего мнения.

Прочая информация

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

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией 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 годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности 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 необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля 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 отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, 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 действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых 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 отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора – Алмаз Садыков.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers LLP

Утверждено:

Дана Инкарбекова
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия Министерства Финансов Республики Казахстан №0000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано:

Алмаз Садыков
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство Аудитора № №0000745 от 8 февраля 2019 года)

16 марта 2023
Алматы, Казахстан

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.
Выручка	9	1,001,171	691,011
Себестоимость реализации	10	(475,097)	(402,967)
Валовая прибыль		**526,074**	**288,044**
Расходы по реализации	11	(25,605)	(15,706)
Общие и административные расходы	12	(44,507)	(34,105)
Чистое восстановление/(убытки от обесценения) нефинансовых активов	13	176	(3,805)
Чистое восстановление/(убытки от обесценения) финансовых активов		132	(208)
Чистая прибыль по курсовой разнице	15	17,304	3,345
Прочие доходы	14	21,717	7,525
Прочие расходы	15	(9,564)	(15,394)
Финансовые доходы	17	17,327	7,077
Финансовые расходы	17	(8,425)	(6,712)
Доля в результатах ассоциированных предприятий	25	75,736	47,294
Доля в результатах совместных предприятий	26	13,340	4,289
Прибыль до налогообложения		**583,705**	**281,644**
Расходы по подоходному налогу	18	(110,742)	(61,618)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		**472,963**	**220,026**
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки:			
Курсовая разница по предприятиям с иностранной функциональной валютой		(46)	205
Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Доходы/(убытки) за вычетом расходов от инвестиций в долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		14	(3)
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(478)	66
Прочий совокупный (расход)/доход за год		**(510)**	**268**
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		**472,453**	**220,294**
Прибыль за год, относимая на:			
- собственников Компании		348,048	140,773
- неконтролирующую долю	38	124,915	79,253
Прибыль за год		**472,963**	**220,026**
Итого совокупный доход за год, относимый на:			
- собственников Компании		347,589	141,043
- неконтролирующую долю		124,864	79,251
Итого совокупный доход за год		**472,453**	**220,294**
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли за год, относимой на собственников (в тенге)	19	1,342	543

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 16 марта 2023 года:

Бекетаев Р.Б.
Главный директор по экономике и финансам

Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.*
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	21	188,300	171,487
Затраты по подготовке к производству	22	162,174	138,673
Права на недропользование	23	525,140	552,957
Нематериальные активы	20	59,159	58,940
Разведочные и оценочные активы	24	26,543	24,378
Инвестиции в ассоциированные предприятия	25	154,124	116,892
Инвестиции в совместные предприятия	26	44,208	37,803
Отложенные налоговые активы	18	34,515	30,689
Прочие финансовые активы	28	59,371	23,671
Прочие нефинансовые активы	29	21,279	24,258
		1,274,813	**1,179,748**
Краткосрочные активы			
Дебиторская задолженность	27	270,921	220,138
Предоплата по подоходному налогу		11,451	7,526
НДС к возмещению		62,389	46,447
Запасы	30	392,621	275,856
Денежные средства и их эквиваленты	31	169,536	161,190
Прочие финансовые активы	28	20,678	52,249
Прочие нефинансовые активы	29	19,274	7,137
		946,870	**770,543**
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	25	850	1,213
		947,720	**771,756**
ИТОГО АКТИВЫ		**2,222,533**	**1,951,504**

** Некоторые суммы в этом столбце не соответствуют консолидированной финансовой отчетности за год закончившийся 31 декабря 2021 года, так как они являются частью реклассификации, как описано в Примечании 3.*

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
КАПИТАЛ			
Акционерный капитал	32	37,051	37,051
Дополнительно оплаченный капитал		2,539	2,539
Резервы		1,874	1,866
Нераспределенная прибыль		1,268,580	1,148,387
Капитал, относимый на собственников Компании		1,310,044	1,189,843
Неконтролирующая доля владения	38	386,459	347,258
ИТОГО КАПИТАЛ		**1,696,503**	**1,537,101**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	33	83,300	77,700
Резервы	34	43,475	32,192
Отложенные налоговые обязательства	18	116,808	121,101
Вознаграждение работникам		1,731	1,168
Прочие обязательства	36	9,313	23,420
		254,627	**255,581**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	33	54,971	11,317
Резервы	34	4,506	869
Кредиторская задолженность	35	98,809	66,014
Обязательства по прочим налогам и обязательным платежам		24,688	17,973
Вознаграждение работникам		325	215
Обязательства по подоходному налогу		4,221	5,096
Прочие обязательства	36	83,883	57,338
		271,403	**158,822**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**526,030**	**414,403**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**2,222,533**	**1,951,504**
Балансовая стоимость одной акции (округлены до тенге)	19	6,313	5,699

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 16 марта 2023 года:

Бекетаев Р.Б.
Главный директор по экономике и финансам

Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2021 г.*
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступление денежных средств от покупателей		1,213,489	779,981
Возврат НДС из бюджета		74,910	45,204
Вознаграждение полученное		11,701	4,104
Выплаты поставщикам		(677,658)	(488,883)
Выплаты заработной платы		(87,317)	(63,236)
Подоходный налог уплаченный		(125,914)	(97,747)
Прочие налоги уплаченные		(89,259)	(50,882)
Вознаграждение уплаченное	33	(3,570)	(3,319)
Платеж, удержанный как средства, ограниченные в использовании	28	(14,812)	-
Компенсация выплаченная по контракту на недропользование	12	(7,310)	-
Социальные выплаты		(5,226)	(3,166)
Прочие выплаты, нетто		(5,175)	(3,327)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		**283,859**	**118,729**
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(21,571)	(16,625)
Поступления от выбытия основных средств		1,211	104
Приобретение нематериальных активов		(1,013)	(754)
Приобретение активов по разработке месторождения		(48,670)	(28,233)
Приобретение разведочных и оценочных активов		(3,223)	(1,682)
Поступления от реализации инвестиций в дочерние предприятия за вычетом денежных средств выбывших предприятий	39	-	1,339
Приобретение краткосрочных долговых ценных бумаг	28	(80,219)	(126,331)
Приобретение долгосрочных долговых ценных бумаг	28	(8,804)	-
Доходы от погашения краткосрочных долговых ценных бумаг	28	86,006	127,341
Размещение срочных вкладов и денежных средств, ограниченных в использовании	28	(12,486)	(51,158)
Погашение срочных вкладов и денежных средств, ограниченных в использовании	28	44,688	6,350
Погашение займов, выданных связанных сторонам		3,514	3,138
Приобретение инвестиций в долевые инструменты	28	(12,368)	-
Дивиденды, полученные от ассоциированных и совместных предприятий	25,26	45,346	17,108
Прочие выплаты, нетто		(3,304)	(1,838)
Потоки денежных средств использованных в инвестиционной деятельности		**(10,893)**	**(71,241)**
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Поступления от кредитов и займов	33	70,905	65,525
Поступления от реализации неконтрольной доли участия в дочерней организации	39	-	185,858
Погашение кредитов и займов	33	(26,555)	(76,108)
Дивиденды, выплаченные акционерам	32	(227,388)	(150,082)
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле		(85,667)	(26,584)
Выплаты по аренде	33	(162)	(452)
Прочие выплаты, нетто		(10)	-
Потоки денежных средств использованных в финансовой деятельности		**(268,877)**	**(1,843)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		**4,089**	**45,645**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		161,190	113,347
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		4,245	2,201
Изменение в резерве под обесценение денежных средств и их эквивалентов		12	(3)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	31	**169,536**	**161,190**

* *Некоторые суммы в этом столбце не соответствуют консолидированной финансовой отчетности за год закончившийся 31 декабря 2021 года, так как они являются частью реклассификации, как описано в Примечании 3.*

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 16 марта 2023 года:

Бекетаев Р.Б.
Главный директор по экономике и финансам

Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

В миллионах казахстанских тенге	Причитается собственникам Компании					Неконтролирующая доля владения	Итого капитал
	Акционерный капитал	**Резервы**	**Нераспределенная прибыль**	**Дополнительно оплаченный капитал**	**Итого**		
Остаток на 1 января 2021 г.	37,051	1,666	1,029,477	4,461	1,072,655	267,137	1,339,792
Прибыль за год	-	-	140,773	-	140,773	79,253	220,026
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	-	203	-	-	203	2	205
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	70	-	70	(4)	66
Прочие совокупные убытки	-	(3)	-	-	(3)	-	(3)
Итого совокупный доход за год	**-**	**200**	**140,843**	**-**	**141,043**	**79,251**	**220,294**
Дивиденды объявленные (Примечание 32)	-	-	(150,082)	-	(150,082)	-	(150,082)
Дивиденды объявленные дочерними организациями прочим участникам	-	-	-	-	-	(26,583)	(26,583)
Прочие операции (Примечание 39)	-	-	2,254	(1,922)	332	377	709
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля (Примечание 39)	-	-	125,895	-	125,895	27,076	152,971
На 31 декабря 2021 г.	**37,051**	**1,866**	**1,148,387**	**2,539**	**1,189,843**	**347,258**	**1,537,101**
Прибыль за год	-	-	348,048	-	348,048	124,915	472,963
Курсовая разница от перевода зарубежной деятельности	-	(6)	-	-	(6)	(40)	(46)
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	(467)	-	(467)	(11)	(478)
Прочие совокупный доход	-	14	-	-	14	-	14
Итого совокупный доход за год	**-**	**8**	**347,581**	**-**	**347,589**	**124,864**	**472,453**
Дивиденды объявленные (Примечание 32)	-	-	(227,388)	-	(227,388)	-	(227,388)
Дивиденды объявленные дочерними организациями прочим участникам	-	-	-	-	-	(85,663)	(85,663)
На 31 декабря 2022 г.	**37,051**	**1,874**	**1,268,580**	**2,539**	**1,310,044**	**386,459**	**1,696,503**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 16 марта 2023 года:

Бекетаев Р..Б.
Главный директор по экономике и финансам

Жакыпбекова С.Ж.
Главный бухгалтер

1 Общие сведения о Группе АО «НАК «Казатомпром» и ее деятельности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, для АО «Национальная Атомная Компания «Казатомпром» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых – «Группа» или «АО «НАК «Казатомпром»).

Компания является акционерным обществом, учрежденным в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была образована в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан № 3593 «Об образовании Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 14 июля 1997 года и Постановлением Правительства Республики Казахстан № 1148 «Вопросы Национальной Атомной Компании «Казатомпром» от 22 июля 1997 года в виде закрытого акционерного общества со стопроцентным участием государства в уставном капитале.

На 31 декабря 2022 года 75% акций Компании принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Казына» и 25% акций находятся в свободном обращении. Государство является конечной контролирующей стороной Группы. Изменений с конца предыдущего года не было.

Компания зарегистрирована по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Сыганак, 17/12. Основным местом деятельности является Республика Казахстан.

Основным видом деятельности Группы является добыча урана и реализация урановой продукции. Группа входит в число ведущих уранодобывающих компаний мира. Кроме того, Группа осуществляет деятельность по переработке редких металлов, производству и сбыту бериллиевой и танталовой продукции, научному сопровождению операционной деятельности.

АО «НАК «Казатомпром» является компанией, представляющей интересы Республики Казахстан на начальных стадиях ядерного топливного цикла и производстве тепловыделяющих сборок и их компонентов. Группа является участником ряда совместных и ассоциированных предприятий, которые генерируют значительную часть ее дохода (Примечания 25 и 26). Стратегия развития Группы фокусируется на основных видах деятельности, а именно, на добыче и переработке урана и сопутствующих природных ресурсов. Стратегия развития призвана обеспечить долгосрочный рост стоимости для всех заинтересованных сторон Группы в соответствии с принципами устойчивого развития путем оптимизации объемов добычи на основе рыночных условий и применения рыночно ориентированного подхода к возможностям по реализации продукции, применяя передовые практики в бизнес-деятельности при постоянном развитии корпоративной культуры, соответствующей позиции Группы, как лидера отрасли.

На 31 декабря 2022 года Группа, ее ассоциированные предприятия и совместные предприятия были сторонами следующих контрактах на добычу и разведку урана:

Месторождение/участок	Стадия разработки	Дата контракта	Срок контракта
Группа			
ТОО «Казатомпром-SaUran»			
Канжуган	Добыча	27 ноября 1996	51 год
Уванас	Ликвидация	27 ноября 1996	26 лет
Мынкудук, участок Восточный	Добыча	27 ноября 1996	31 год
Моинкум, участок №1 (Южный) (южная часть)	Ликвидация	26 сентября 2000	20 лет
Моинкум, участок №3 (Центральный) (северная часть)	Добыча	31 мая 2010	29 лет
ТОО «ДП «Орталык»			
Мынкудук, участок Центральный	Добыча	8 июля 2005	28 лет
Жалпак	Добыча	14 декабря 2021	21 год
ТОО «Аппак»			
Мынкудук, участок Западный	Добыча	8 июля 2005	30 лет
ТОО «РУ-6»			
Северный и Южный Карамурун	Добыча	15 ноября 1996	44 года
ТОО «СП «Инкай»			
Инкай, участок №1	Добыча	13 июля 2000	45 лет
Компания			
Инкай, участок №2	Разведка	25 июня 2018	6 лет
Инкай, участок №3	Разведка	25 июня 2018	4 года*
ТОО «Байкен-U»			
Северный Хорасан, участок №2	Добыча	1 марта 2006	49 лет
ТОО «СП «Хорасан-U»			
Северный Хорасан, участок №1	Разведка и добыча	8 мая 2005	53 года
ТОО «Каратау»			
Буденовское, участок №2	Добыча	8 июля 2005	35 лет

1 Общие сведения о Группе АО «НАК «Казатомпром» и ее деятельности (продолжение)

Месторождение/участок	Стадия разработки	Дата контракта	Срок контракта
АО «СП «Акбастау»			
Буденовское, участок №1	Добыча	20 ноября 2007	30 лет
Буденовское, участок №3,4	Добыча	20 ноября 2007	31 год
Ассоциированные компании			
ТОО «СП «КАТКО»			
Южный Мойнкум (северная часть, Торткудук)	Добыча	3 марта 2000	39 лет
АО «СП «Заречное»			
Заречное	Добыча	23 сентября 2002	23 года
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»			
Акдала	Добыча	28 марта 2001	25 лет
Инкай, участок №4	Добыча	8 июля 2005	24 года
Совместные предприятия			
ТОО «Семизбай-U»			
Семизбай	Добыча	2 июня 2006	25 лет
Иркол	Добыча	14 июля 2005	25 лет
ТОО СП Буденовское			
Буденовское, участок №6,7	Добыча	16 октября 2020	25 лет

* *Разведка завершена, Группа в процессе разработки проекта опытно-промышленный добычи.*

По состоянию на 31 декабря 2022 года в Группу входят 33 предприятия (2021 год: 33), включая ассоциированные и совместные предприятия, расположенные в шести регионах Республики Казахстана – Туркестанской, Восточно-Казахстанской, Кызылординской, Акмолинской, Павлодарской и Алматинской областях. На 31 декабря 2022 года общая численность сотрудников Группы составляет 21 тысяча человек (2021 год: 21 тысяча человек).

2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и незначительное присутствие казахстанских долговых и долевых ценных бумаг на зарубежных фондовых биржах. Высокая инфляция, проблемы, вызванные внутренними беспорядками в январе 2022 года, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе и волатильность обменных курсов оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности, и создание трудностей с привлечением международного финансирования.

20 августа 2015 года Национальный банк и Правительство Республики Казахстан приняли решение о прекращении поддержки обменного курса тенге и реализации новой денежно-кредитной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования, отмене валютного коридора и переходе к свободно плавающему обменному курсу. При этом, политика Национального банка в отношении обменного курса допускает интервенции, чтобы предотвратить резкие колебания обменного курса тенге для обеспечения финансовой стабильности. По состоянию на дату настоящего отчёта официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 464.79 тенге за 1 доллар США по сравнению с 462.65 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2022 года (31 декабря 2021: 431.67 тенге за 1 доллар США). Средний обменный курс на 2022 год составил 460.85 тенге за 1 доллар США (2021 год: 426.03 тенге за 1 доллар США). Сохраняется неопределенность в отношении обменного курса тенге и будущих действий Национального банка и Правительства, а также влияния данных факторов на экономику Республики Казахстан.

COVID-19

В марте 2020 года Всемирная Организация Здравоохранения объявила вспышку нового типа коронавируса COVID-19 пандемией. В связи с пандемией казахстанские органы власти приняли целый ряд мер, направленных на сдерживание распространения и смягчение последствий COVID-19, таких как запрет и ограничение передвижения, карантин, самоизоляция и ограничение коммерческой деятельности, включая закрытие предприятий. Большинство указанных выше мер были впоследствии смягчены, однако по состоянию на 31 декабря 2022 года все еще существует риск, что государственные органы могут ввести дополнительные ограничения в 2023 году в ответ на возможные новые разновидности вируса.

2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Конфликт между Россией и Украиной

21 февраля 2022 года президент России объявил о признании Луганской и Донецкой Народных Республик. 24 февраля президент России поручил военным мобилизовать свои войска на территорию Украины. В ответ на действия России, Соединенные Штаты Америки, Европейский союз и некоторые другие страны ввели санкции против России, включая отключение ряда российских финансовых организаций от SWIFT. Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана, и является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (далее – «КТК»), который позволяет экспортировать до 80% казахстанской сырой нефти.

Деятельность КТК была временно прервана в марте 2022 года из-за ущерба, нанесенного ураганом, но это не оказало существенного влияния на бюджет из-за роста цен на нефть, однако, продолжительное закрытие Россией маршрута КТК для казахстанской сырой нефти будет иметь серьезные последствия для экспорта Казахстана и экономики в целом. Власти Казахстана рассматривают альтернативные маршруты к Каспийскому морю, в том числе через Азербайджан, Грузию и Турцию, но они потребуют значительных вложений в дополнительную инфраструктуру, а замена маршрута КТК займет много лет.

Вследствие конфликта между Россией и Украиной и его последствий обменный курс тенге стал более волатильным, а уровень годовой инфляции достиг 20.3% в 2022 году. На сегодняшний день, Национальный банк Республики Казахстан предпринял ряд мер для поддержания стабильности финансовой системы Казахстана.

Группа экспортирует товары через территорию России, что создает риски, связанными как с транзитом через территорию России, так и с доставкой товаров морскими судами, логистические ограничения также могут увеличить стоимость импорта. Группа постоянно отслеживает потенциальное влияние санкций на возможность транспортировки готовой продукции. На дату подготовки данной финансовой отчетности не существует ограничений на деятельность Группы, связанную с поставкой продукции Группы конечным покупателям. Группа также имеет разрешение на транзит урана по Транскаспийскому международному транспортному маршруту (далее — «ТМТМ»), который Группа успешно использует в качестве альтернативного маршрута с 2018 года, чтобы снизить риск недоступности основного маршрута по какой-либо причине. Существуют также риски, связанные с участием российских партнеров в дочерних, ассоциированных и совместных предприятиях Группы, включая репутационные риски и риски корпоративного управления.

Группа имеет договор на переработку урана с Центром по Обогащению Урана (далее – «ЦОУ») (резидент России). На дату данной финансовой отчетности Группа предполагает, что оказание услуг по данному соглашению будет продолжаться, так как ситуация не должна повлиять на деятельность ЦОУ и его возможности по переработке урана для Группы.

В рамках текущей программы оценки рисков руководство анализирует влияние антироссийских санкций на деятельность Группы. На сегодняшний день санкции не оказали существенного влияния на деятельность Группы, хотя возникшая в результате таких событий рыночная неопределенность, вызванная конфликтом между Россией и Украиной, привела к значительной волатильности спотовой цены на уран, обменного курса национальной валюты и котировок ценных бумаг Компании. В течение отчетного периода Компания испытывала некоторые трудности с определенными банковскими платежами, как указано в Примечании 28. По состоянию на 31 декабря 2022 года все средства, размещенные в финансовых учреждениях, включенных в санкционный список, были сняты и переведены в другие финансовые учреждения.

Значительные факторы, которые повлияли на результаты деятельности Группы за 2022 год:

- увеличение средней цены реализации урана на 31% за 2022 год, по сравнению с 2021 года из-за более высокой спотовой цены на уран (43.44 долларов США против 33.11 долларов США). Механизмы ценообразования по некоторым долгосрочным контрактам включают в себя фиксированные базовые компоненты цены, которые были установлены до повышения спотовой цены в текущем периоде. В результате, рост средней цены реализации по Группе за отчетный период был ниже, чем рост цен на спотовом рынке урана;
- повышение курса доллара США примерно на 8% в течение 2022 года (на 8% по сравнению с аналогичным прошлым периодом).

Вышеперечисленные факторы оказали положительное влияние на доходы от продажи урана в текущем периоде, которые увеличились на 245,318 миллионов тенге (Примечание 9).

2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Большая часть заимствований Группы номинирована в долларах США, включая облигации в тенге с индексацией в долларах США. В результате девальвации тенге по отношению к доллару США, кредиты и займы увеличились на 4,758 миллионов тенге по состоянию на 31 декабря 2022 года (Примечание 15).

Чистая прибыль по курсовой разнице за 2022 год, была больше, чем в 2021 году на 13,959 миллионов тенге (Примечание 15) в соответствии с укреплением доллара США, поскольку большая часть консолидированной дебиторской задолженности и денежных средств Группы деноминированы в долларах США.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Кроме того, энергетический сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических и политических мер, предпринимаемых Правительством, которые находятся вне сферы контроля Группы.

3 Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости за исключением финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Основные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в отчетности.

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Валюта представления отчетности

Если не указано иначе, показатели данной консолидированной финансовой отчетности выражены в миллионах казахстанских тенге.

Принципы консолидации

(i) Консолидированная финансовая отчетность

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) 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 другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные 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 предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Дочерние предприятия, за исключением приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли.

Группа оценивает неконтролирующую долю, представляющую собой непосредственную долю участия и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенного предприятия.

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенного предприятия из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенное предприятие, суммы неконтролирующей доли в приобретенном предприятии и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенного предприятия, принадлежавшей непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенное предприятие, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Операции между предприятиями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные прибыли по операциям между предприятиями Группы взаимоисключаются. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Компания и все ее дочерние предприятия применяют единые принципы учетной политики в соответствии с политикой Группы.

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

(ii) Приобретение и продажа неконтролирующих долей

Группа рассматривает операции с неконтролирующими долями, которые не приводят к потере контроля, как операциям с владельцами Группы. Если имеется какая-либо разница между переданным возмещением и балансовой стоимостью приобретенной неконтролирующей доли, она отражается как операция с капиталом непосредственно в капитале. Группа признает разницу между возмещением, полученным за продажу неконтролирующей доли, и ее балансовой стоимостью как сделку с капиталом в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

(iii) Приобретение дочерних предприятий у сторон, находящихся под общим контролем

Приобретение дочерних предприятий у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки предприятия-предшественника. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность объединенного предприятия представлена таким образом, как если бы предприятия были объединены уже с начала наиболее раннего периода, представленного в консолидированной финансовой отчетности, или, если позже, то с даты, когда объединяющиеся предприятия впервые подпадали под общий контроль. Активы и обязательства дочернего предприятия, передаваемого между сторонами, находящимися под общим контролем, отражены по балансовой стоимости, установленной предприятием-предшественником.

Предприятие-предшественник считается отчитывающимся предприятием наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая информация дочернего предприятия, подготовленная в соответствии с МСФО. Гудвил, возникший при первоначальных приобретениях предприятия-предшественника, также отражается в данной консолидированной финансовой отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая гудвил предприятия-предшественника, и возмещением за приобретение отражается в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка нераспределенной прибыли в составе капитала.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

(iv) Ассоциированные предприятия

Ассоциированные предприятия – это предприятия, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не контролирует их; как правило, доля прав голоса в этих предприятиях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по себестоимости. Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, уменьшают балансовую стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия. Прочие изменения доли Группы в чистых активах ассоциированных предприятий после приобретения отражаются следующим образом: (i) доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных предприятий отражается в составе консолидированной прибыли или убытка за год как доля финансового результата ассоциированных предприятий, (ii) доля Группы в прочем совокупном доходе отражается в составе прочего совокупного дохода отдельной строкой, (iii) изменения в доле владения Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных предприятий отражаются в прибыли или убытке в составе доли финансового результата ассоциированных предприятий.

Однако, когда доля Группы в убытках ассоциированных предприятий становится равна или превышает ее долю в ассоциированном предприятии, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или совершила платежи от имени данного ассоциированного предприятия.

Нереализованные прибыли по операциям между Группой и ее ассоциированными предприятиями взаимоисключаются пропорционально доле Группы в этих ассоциированных предприятиях; нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

(v) Соглашения о совместной деятельности

Группа является участником соглашения о совместной деятельности, если она осуществляет общий контроль над соглашением, действуя совместно с другими сторонами, и, если принятие решений о соответствующих действиях требует единогласного согласия сторон, участвующих в осуществлении совместного контроля. Соглашение о совместной деятельности представляет собой совместную операцию или совместное предприятие в зависимости от контрактных прав и обязательств участников такого соглашения.

Участие Группы в совместных предприятиях учитывается по долевому методу и первоначально отражается по стоимости приобретения. Дивиденды, полученные от совместных предприятий, уменьшают балансовую стоимость инвестиций в совместные предприятия. Прочие изменения доли Группы в чистых активах совместных предприятий после приобретения отражаются следующим образом: (i) доля Группы в прибыли или убытке совместных предприятий отражается в консолидированных прибыли или убытке за год в качестве доли в результатах совместных предприятий, (ii) доля Группы в прочем совокупном доходе включается в состав прочего совокупного дохода и представляется отдельной строкой, (iii) изменения доли владения Группы в балансовой стоимости чистых активов совместных предприятий относятся на прибыль или убыток и включаются в долю в результатах совместных предприятий. Когда доля Группы в убытках совместных предприятий становится равна или превышает ее долю в этих совместных предприятиях (включая любое долгосрочное участие, по сути, являющееся частью чистых инвестиций Группы в совместные предприятия), Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или совершила платежи от имени данного совместного предприятия.

Нереализованная прибыль по сделкам между Группой и ее совместными предприятиями исключается в части доли участия Группы в совместных предприятиях. Нереализованные убытки также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки обесценения переданного актива. Учетные политики совместных предприятий унифицированы с учетной политикой, принятой Группой.

В случае если участники совместной деятельности имеют права на активы и несут ответственность по обязательствам, связанным с совместной деятельностью, то деятельность является совместной операцией.

В отношении своего участия в совместной операции Группа признает: (i) свою долю в любых совместно контролируемых активах, (ii) свою долю в любых совместно принимаемых на себя обязательствах, (iii) свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместной операции, и (iv) свою долю в любых совместно понесенных расходах. В соответствии с требованиями соглашения участники выкупают продукцию совместных операций одинаково пропорционально своей 50% доле владения.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Если участники не выполняют указанное условие в течение периода, обязательство или дебиторская задолженность по совместной операции признается в размере соответствующей валовой прибыли. Обязательство/дебиторская задолженность списываются, когда участник выполняет условия паритета, либо когда участники совместно решают освободить от такого обязательства/дебиторской задолженности, соответствующая прибыль/убыток признаются в отчете о прибылях и убытках. Дебиторская и кредиторская задолженности между участниками представлены в финансовой отчетности развернуто. Выручка от реализации совместных предприятий не признается в финансовой отчетности до того момента, пока Группа не реализует продукцию третьей стороне.

(vi) Выбытие дочерних предприятий, ассоциированных предприятий или совместных предприятий

Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, то сохраняющаяся доля в предприятии переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированном предприятии, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода в отношении данного предприятия, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыль или убыток в необходимых случаях.

Пересчет иностранных валют

Функциональной валютой каждого из консолидируемых предприятий Группы является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и его казахстанских дочерних предприятий и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Казахстана – казахстанский тенге. В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

Денежные активы и обязательства пересчитываются в функциональную валюту каждого предприятия по рыночному курсу на конец соответствующего отчетного периода. Официальный обменный курс Казахстанской фондовой биржи (KASE) по состоянию на 31 декабря 2022 года составлял 462.65 тенге за 1 доллар США (2021 год: 431.80 тенге за 1 доллар США).Положительные и отрицательные курсовые разницы от расчетов по операциям в иностранной валюте и от пересчета денежных активов и обязательств в функциональную валюту каждого предприятия по рыночному обменному курсу на конец периода отражаются в прибыли или убытке за год. Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей баланса, измеряемых по исторической стоимости.

Кредиты, выдача и получение которых происходит между предприятиями внутри Группы, и полученные в связи с ними положительные и отрицательные курсовые разницы при консолидации исключаются. Однако в тех случаях, когда выдача и получение кредита происходит между предприятиями группы, имеющими разную функциональную валюту, положительные и отрицательные курсовые разницы не могут исключаться полностью и признаются в консолидированной прибыли или убытке, кроме тех случаев, когда не ожидается, что кредит будет урегулирован в обозримом будущем и поэтому составляет часть чистых инвестиций в зарубежную деятельность. В этом случае положительные и отрицательные курсовые разницы отражаются в составе прочего совокупного дохода.

Результаты деятельности и финансовое положение предприятия Группы, отчетность которого выражена в иностранной валюте, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства в каждом из представленных отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсу закрытия на конец соответствующего отчетного периода,
- доходы и расходы переводятся по среднему обменному курсу (если данный средний курс не является обоснованно приближенным к накопленному эффекту курсов на даты операций, то доходы и расходы пересчитываются по курсу на даты операций),
- компоненты капитала пересчитываются по первоначальному курсу, и
- все возникающие в результате перевода курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

В случае утраты контроля над иностранным подразделением курсовые разницы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, должны быть перенесены в прибыль или убыток за год как часть прибыли или убытка от выбытия. В случае частичного выбытия дочернего предприятия без утраты контроля соответствующая часть накопленных курсовых разниц переносится в неконтролирующую долю в капитале.

Признание выручки

Выручка – это доход, возникающий в ходе обычной деятельности Группы. Выручка признается в размере цены сделки. Цена сделки представляет собой возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю, без учета сумм, получаемых от имени третьих сторон. Выручка признается за вычетом скидок, возвратов и налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, акцизов и прочих аналогичных обязательных платежей.

(i) Продажи товаров (урановая, бериллиевая, танталовая, ниобиевая и прочая продукция)

Продажи признаются на момент перехода контроля над товаром, т.е. когда товары поставлены покупателю, покупатель имеет полную свободу действий в отношении товаров и когда отсутствует невыполненное обязательство, которое может повлиять на приемку покупателем товаров. Поставка считается осуществленной, когда товары были доставлены в определенное место, риски износа и утраты перешли к покупателю, и покупатель принял товары в соответствии с договором, срок действия положений о приемке истек или у Группы имеются объективные доказательства того, что все критерии приемки были выполнены.

Выручка от продаж со скидкой признается на основе цены, указанной в договоре, за вычетом расчетных скидок за объем. Для расчета и создания резерва под скидки используется метод ожидаемой стоимости на базе накопленного опыта, и выручка признается только в той сумме, в отношении которой существует очень высокая вероятность того, что в будущих периодах не произойдет значительного уменьшения признанной суммы.

Считается, что элемент финансирования отсутствует, так как продажи осуществляются с предоставлением отсрочки платежа сроком на 30-270 дней, что соответствует рыночной практике.

Дебиторская задолженность признается, когда товары поставлены, так как на этот момент возмещение является безусловным ввиду того, что наступление срока платежа обусловлено лишь течением времени.

Условия поставки урановой, танталовой и бериллиевой продукции определяются конкретными договорами продажи с покупателями, обычно, в соответствии с классификацией Incoterms. Поставка урановой продукции осуществляется: на дату реальной физической поставки товара на условиях Incoterms, либо на дату бук-трансфера на счет конвертора, определенного заказчиком. При этом бук-трансфер означает операцию по списанию уранового материала с материального счета, указанного одной стороной, и одновременное отнесение такого материала на счет, указанный другой стороной, на одном специализированном (конверсионном/ре-конверсионном) предприятии.

(ii) Продажи услуг (транспортировка, бурение и прочее)

Группа предоставляет услуги по договорам с фиксированным и переменным 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.

Если договоры включают несколько обязанностей к исполнению, цена сделки распределяется на каждую отдельную обязанность к исполнению исходя из соотношения цен при их отдельной продаже. Если такие цены не являются наблюдаемыми, они рассчитываются, исходя из ожидаемых затрат плюс маржа.

Оценки выручки, затрат или объема выполненных работ до полного исполнения договора пересматриваются в случае изменения обстоятельств. Любое увеличение или уменьшение расчетных сумм выручки или затрат, возникающее в связи с этим, отражается в составе прибыли или убытка в том периоде, в котором руководству стало известно об обстоятельствах, которые привели к их пересмотру.

В случае договоров с фиксированным вознаграждением покупатель уплачивает фиксированную сумму в соответствии с графиком платежей. Если стоимость услуг, предоставленных Группой, превышает сумму платежа, признается актив по договору с покупателем. Если сумма платежей превышает стоимость оказанных услуг, признается обязательство по договору с покупателем.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Если договор включает переменное возмещение, выручка признается только в случае, если имеется очень высокая вероятность того, что в будущих периодах не будет значительного уменьшения такого возмещения.

(iii) Компоненты финансирования

Группа не предполагает заключение договоров, в которых период между передачей обещанных товаров или услуг покупателю и оплатой их покупателем превышает один год. Следовательно, Группа не корректирует цены сделки на влияние временной стоимости денег.

(iv) Взаимозачеты и бартерные операции

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов, бартера или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме обмена разнородными товарами или услугами с конечным потребителем (бартер), в форме взаимозачетов или цепочки неденежных операций при участии нескольких организаций.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов, бартера или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов. Справедливая стоимость определяется на основе наблюдаемой рыночной информации.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Процентные доходы

Процентные доходы и расходы по всем долговым инструментам, кроме оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражаются по всем долговым инструментам по методу начисления с использованием метода эффективной процентной ставки. Такой расчет включает в процентные доходы и расходы все комиссии и выплаты, уплаченные и полученные сторонами договора и составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, затраты по сделке, а также все прочие премии или скидки. Процентный доход по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток, рассчитанный по номинальной процентной ставке, отражается в составе прибыли или убытка по статье «Финансовые доходы».

Комиссии, относящиеся к эффективной процентной ставке, включают комиссии, полученные или уплаченные Группой в связи с формированием или приобретением финансового актива или выпуском финансового обязательства (например, комиссионные за оценку кредитоспособности, оценку или учет гарантий или обеспечения, за урегулирование условий предоставления инструмента и за обработку документов по сделке).

В отношении созданных или приобретенных кредитно-обесцененных финансовых активов эффективная процентная ставка представляет собой ставку, которая дисконтирует ожидаемые денежные потоки (включая первоначальные ожидаемые кредитные убытки) до справедливой стоимости при первоначальном признании (обычно соответствует цене приобретения). В результате эффективный процент является скорректированным с учетом кредитного риска.

Процентный доход рассчитывается с применением эффективной процентной ставки к валовой балансовой стоимости финансовых активов, кроме: (i) финансовых активов, которые стали обесцененными (Этап 3) и для которых процентный доход рассчитывается с применением эффективной процентной ставки к их амортизированной стоимости (за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки); и (ii) созданных или приобретенных кредитно-обесцененных финансовых активов, для которых первоначальная эффективная процентная ставка, скорректированная с учетом кредитного риска, применяется к амортизированной стоимости.

Подоходный налог

Подоходный налог отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, действующего на конец отчетного периода. Расходы/(возмещение) по подоходному налогу включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в связи с тем, что относятся к операциям, отражаемым также в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в текущем или в каком-либо другом отчетном периоде.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговым органам (возмещена за счет налоговых органов) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки определяются на основании расчетных оценок, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от подоходного налога, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный подоходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные 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. Отложенные налоговые обязательства не начисляются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, и впоследствии в отношении гудвила, который не уменьшает налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, действующих на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц или использования налогового убытка, перенесенного на будущие периоды. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы. Отложенные налоговые активы в отношении всех вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой можно будет зачесть вычитаемую временную разницу.

Группа контролирует восстановление временных разниц, относящихся к налогам на дивиденды дочерних предприятий или к прибылям от их продажи. Группа не отражает отложенные налоговые обязательства по таким временным разницам кроме случаев, когда руководство ожидает восстановление временных разниц в обозримом будущем.

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам.

Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

Основные средства

(i) Признание и оценка основных средств

Основные средства отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, если это необходимо.

Первоначальная стоимость состоит из покупной стоимости, включая пошлины на импорт и невозмещаемые налоги по приобретениям, и затрат, непосредственно связанных с доставкой актива на место и приведением его в рабочее состояние для целевого назначения за вычетом торговых скидок и возвратов. Первоначальная стоимость объектов основных средств, изготовленных или возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость затраченных материалов, выполненных производственных работ и соответствующую долю производственных накладных расходов. Отдельные значительные части объекта основных средств, срок полезной службы которых отличается от срока полезной службы данного объекта в целом, учитываются как отдельные объекты (компоненты) и амортизируются по нормам, отражающим предполагаемые сроки использования этих частей.

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. В составе основных средств отражаются специальные запасные части и вспомогательное оборудование с существенной первоначальной стоимостью и сроком полезной службы свыше одного года. Прочие запасные части и вспомогательное оборудование отражаются в составе товарно-материальных запасов и отражаются в прибыли и убытке за год по мере расходования.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Затраты на текущий ремонт и техобслуживание относятся на расходы текущего периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год.

(ii) Амортизация основных средств

На землю амортизация не начисляется. Амортизация объектов, используемых для добычи урана и его предварительной обработки, начисляется на основе производственного метода в отношении тех объектов, для которых данный метод наилучшим образом отражает структуру потребления. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до остаточной стоимости в течение срока их полезного использования:

	Срок полезного использования
Здания	от 10 до 50 лет
Машины и оборудование	от 3 до 50 лет
Транспортные средства	от 3 до 10 лет
Прочее	от 3 до 20 лет

Расчетный срок полезной службы объекта основных средств зависит как от его собственного срока полезной службы, так и от срока контракта на недропользование и текущей оценки экономически извлекаемых запасов месторождения, на территории которого размещен данный объект основных средств.

Остаточная стоимость актива представляет собой расчетную сумму, которую Группа получила бы на текущий момент от выбытия актива после вычета предполагаемых затрат на выбытие, если бы актив уже достиг конца срока полезного использования и состояния, характерного для конца срока полезного использования. Остаточная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, если необходимо, корректируются в конце каждого отчетного периода.

Затраты по подготовке к производству

Капитализированные затраты по подготовке к производству отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, при необходимости. Затраты по подготовке к производству включают в себя реклассифицированные затраты на разведку и оценку месторождения, а также скапитализированные затраты на добычу, включающие бурение технологических закачных и откачных скважин, магистральную внешнюю обвязку скважин поверхностными коммуникациями, оборудование и контрольно-измерительной аппаратуру, стоимость ионообменной смолы, оценочные затраты по восстановлению участка, затраты на закисление и прочие затраты по подготовке к добыче. При существующем методе добычи скважины постепенно устанавливаются над рудным телом по мере истощения запасов урана по блокам.

Затраты по подготовке к производству амортизируются на уровне месторождения или блока с использованием производственного метода. Нормы амортизации по производственному методу основаны на доказанных и вероятных балансовых запасах, за исключением скапитализированных затрат на добычу, которые амортизируются на базе готовых к выемке запасов. Готовые к выемке запасы представляют собой часть балансовых запасов, которые предположительно могут быть извлечены из существующего месторождения/блока с помощью скапитализированных затрат на добычу. Расчет доказанных и вероятных балансовых запасов основан на отчетах о запасах, которые являются неотъемлемой частью каждого контракта на недропользование. Данные отчеты о запасах включаются в технико-экономические модели, которые утверждены компетентным органом, и в которых представлена детальная информация о ожидаемых объемах добычи по годам. С 2017 года Группа использует отчеты о запасах, подготовленные независимым консультантом (Примечание 4).

Нематериальные активы

(i) Признание и оценка нематериальных активов

Нематериальные активы Группы, кроме гудвила, имеют конечный срок полезного использования и, в основном, включают капитализированные затраты по разработке технологии производства, программное обеспечение, лицензии и патенты. Приобретенное компьютерное программное обеспечение и лицензии и патенты первоначально признаются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и внедрение.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

(ii) Амортизация нематериальных активов

Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования:

	Срок полезного использования
Лицензии и патенты	от 3 до 20 лет
Программное обеспечение	от 1 до 14 лет
Прочее	от 2 до 15 лет

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из двух величин: ценности их использования и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Нематериальные активы, не готовые к использованию, не амортизируются, и относятся к категории нематериальных активов в разработке.

(iii) Гудвил

Гудвил учитывается по себестоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения, при наличии таковых. Тестирование гудвила на обесценение производится Группой по меньшей мере раз в год, а также во всех случаях, когда существуют признаки его возможного обесценения. Гудвил относится на генерирующие единицы или на группы таких единиц, которые, предположительно, выиграют от синергии в результате объединения. Эти единицы или группы единиц представляют самый низкий уровень, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру они не превышают операционный сегмент.

При ликвидации деятельности, осуществляемой данной генерирующей единицей, гудвил, ассоциируемый с выбывающей деятельностью, включается в балансовую стоимость деятельности при определении прибыли или убытков от выбытия и оценивается на основе относительной стоимости выбывшей деятельности и части сохраненной генерирующей единицы.

(iv) Затраты на исследования и разработки

Затраты на исследования признаются в составе расходов по мере их возникновения. Затраты на разработки (связанные с проектированием и испытанием новых и модернизированных продуктов) признаются как нематериальные активы, когда существует высокая вероятность того, что проект будет успешно реализован с учетом коммерческой целесообразности и технологической осуществимости, а затраты могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Прочие затраты на разработки относятся на расходы по мере их возникновения. Затраты на разработки, которые были первоначально списаны на расходы, не могут быть капитализированы в последующие периоды.

Капитализированные затраты на разработки с определенным сроком полезного использования амортизируются с момента начала коммерческого производства продукции, являющейся предметом этих разработок, линейным способом в течение ожидаемого срока получения выгод.

Права на недропользование

Права на недропользование учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения, при необходимости. Права на недропользование, полученные в результате приобретения бизнеса, оцениваются по справедливой стоимости. Стоимость приобретения прав на недропользование включает подписной бонус, бонус коммерческого обнаружения, стоимость приобретения прав на недропользование и капитализированные исторические затраты. Группа обязана возместить исторические затраты, понесенные государством в отношении месторождений до выдачи соответствующих лицензий или контрактов на недропользование. Данные исторические затраты признаются как часть стоимости приобретения с соответствующим признанием обязательства, равного приведенной стоимости выплат, производимых в течение срока действия лицензии или контракта на недропользование.

Права на недропользование амортизируются по производственному методу, исходя из доказанных и вероятных запасов, с момента начала добычи урана.

Расчет доказанных и вероятных балансовых запасов основан на отчетах о запасах, которые являются неотъемлемой частью каждого контракта на недропользование. Данные отчеты о запасах включаются в технико-экономические модели, которые утверждены компетентным органом, и в которых представлена детальная информация об ожидаемых объемах добычи по годам. С 2017 года Группа использует отчеты о запасах, подготовленные независимым консультантом (Примечание 4).

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Разведочные и оценочные активы

Активы по разведке и оценке отражаются по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение, при необходимости. Группа классифицирует активы по разведке и оценке как материальные и нематериальные активы в соответствии с характером приобретенных активов.

Разведочные и оценочные активы включают в себя капитализированные затраты, понесенные Группой до утверждения возможности осуществления коммерчески рентабельного производства, такие как геологические и геофизические исследования, бурение разведочных скважин и прочие накладные расходы, относящиеся к разведочным работам.

Решение о заключении или продлении контракта на недропользование после истечения периода разведки и оценки зависит от успеха разведки и оценки минеральных ресурсов и решения Группы о переходе к стадии добычи (разработки).

Материальные разведочные и оценочные активы переводятся в затраты по подготовке к производству после демонстрации рентабельности извлечения урана и амортизируются по производственному методу, исходя из доказанных запасов. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов») нематериальные активы по разведке и оценке реклассифицируются как затраты на приобретение прав на недропользование. Соответственно, Группа не амортизирует активы по разведке и оценке до момента обнаружения экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов»). Если экономически обоснованные извлекаемые запасы не обнаружены, разведочные и оценочные активы списываются на расход.

Группа проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов. Убыток от обесценения признается в сумме, по которой балансовая стоимость активов по разведке и оценке превышает их возмещаемую сумму. Возмещаемая сумма определяется, как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость активов по разведке и оценке за вычетом затрат по реализации и ценности использования.

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Группа обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- период, в течение которого Группа имеет право на проведение разведки определенного участка, истек или истечет в ближайшем будущем;
- значительные расходы на дальнейшую разведку и оценку минеральных ресурсов на определенном участке не включены в бюджет и не планируются;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на определенном участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объемов минеральных ресурсов, и Группа решила прекратить такую деятельность на определенном участке;
- Группа располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определенного участка, балансовая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате эффективной разработки или реализации.

Затраты, связанные с деятельностью до начала разведочных работ, такие как проектные работы, технико-экономическая оценка, списываются на расходы периода.

Обесценение нефинансовых активов

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения нефинансовых активов (отличных от запасов и отложенных налоговых активов). Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости (цена, которая может быть получена от продажи актива или уплачена за передачу обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка) за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования (чистой приведенной стоимости ожидаемых в будущем денежных потоков по соответствующему объекту, производящему денежные потоки). При оценке ценности использования, ожидаемые денежных потоки, дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки до налогообложения, которая отражает существующие рыночные оценки временной стоимости денег и присущие данному активу риски, на которые не были скорректированы будущие денежные потоки.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Если невозможно оценить возмещаемую сумму отдельного актива, Группа оценивает возмещаемую сумму генерирующей денежные потоки единицы, к которой принадлежит данный актив. Объект, производящий денежные потоки (генерирующая единица) – это наименьшая определяемая группа активов, которая производит денежные потоки, которые в существенной степени не зависят от денежных потоков от прочих активов или групп активов. Принципы определения генерирующих единиц представлены в Примечании 4.

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

- расчетных объёмах резервов, по которым существует высокая степень уверенности в экономически обоснованном извлечении;
- будущих объемах производства и реализации;
- прогнозных 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);
- будущей себестоимости добычи и прочих операционных и капитальных затратах.

Если балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость, признается обесценение актива, и убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год с целью уменьшения его балансовой стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении, до возмещаемой стоимости актива. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение расчетных оценок, первоначально использованных для определения ценности использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Величина данного восстановления ограничена балансовой стоимостью актива, которая была бы определена, если бы в предыдущие годы не признавалось никакого убытка от обесценения.

Инвестиционное имущество

Инвестиционная недвижимость – это имущество, находящееся во владении Группы с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занимаемое самой Группой.

Инвестиционная недвижимость отражается в отчетности по фактическим затратам за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, при необходимости. В случае наличия признаков, указывающих на возможное обесценение инвестиционной недвижимости, Группа оценивает размер возмещаемой стоимости по большей из двух величин: ценности ее использования, либо справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. Величина балансовой стоимости инвестиционной недвижимости снижается до возмещаемой стоимости посредством признания убытка от обесценения за период. Убыток от обесценения стоимости актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если впоследствии произошло изменение оценок, использованных при определении его возмещаемой стоимости.

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и текущее обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. Если владелец инвестиционной недвижимости занимает ее, она переводится в категорию «Основные средства».

Заработанный арендный доход отражается в прибыли или убытке за период в составе статьи доходы от аренды. Прибыли или убытки от выбытия инвестиционной недвижимости определяются как разница между выручкой и балансовой стоимостью.

Если инвестиционная недвижимость становится занятой владельцем, она реклассифицируется в состав основных средств, и ее балансовая стоимость на дату реклассификации становится условной первоначальной стоимостью для целей бухгалтерского учета.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи

Активы и выбывающие группы (которые могут включать долгосрочные и краткосрочные активы) отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как «Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая потерю контроля за дочерним предприятием, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу поиска покупателя и приступило к ее реализации; (в) ведется активная деятельность по продаже активов по обоснованной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года, и (д) не ожидается значительных изменений плана продажи или его отмена.

Долгосрочные активы или выбывающие группы, классифицированные в консолидированном отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Выбывающая группа представляет собой группу активов (краткосрочных и долгосрочных), подлежащих выбытию, путем продажи или иным способом, вместе как группа в результате одной операции, и обязательства, непосредственно связанные с этими активами, которые будут переданы в результате этой операции. Гудвил учитывается в составе выбывающей группы в том случае, если выбывающая группа является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Долгосрочными активами считаются активы, включающие суммы, которые, как ожидается, будут возмещены или получены в срок свыше 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Удерживаемые для продажи основные средства не амортизируются. Реклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Обязательства, непосредственно связанные с выбывающей группой и передаваемые при выбытии, подлежат реклассификации и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Финансовые инструменты

Основные подходы к оценке

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котируемая цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, обращающихся на активном рынке, оценивается как сумма, полученная при умножении котируемой цены на отдельный актив или обязательство на их количество, удерживаемое предприятием. Так обстоит дело даже в том случае, если обычный суточный торговый оборот рынка недостаточен для поглощения того количества активов и обязательств, которое имеется у предприятия, а размещение заказов на продажу позиций в отдельной операции может повлиять на котируемую цену.

Модели оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). Переводы с уровня на уровень иерархии справедливой стоимости считаются имевшими место на конец отчетного периода.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

(i) Затраты по сделке

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым инструментам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

(ii) Амортизированная стоимость

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом любого оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. Наращенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки.

Наращенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей консолидированного отчета о финансовом положении.

(iii) Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной процентной ставки) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная процентная ставка – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до валовой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная процентная ставка используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения.

Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки. Для активов, являющихся приобретенными или созданными кредитно-обесцененными (POCI) финансовыми активами при первоначальном признании, эффективная процентная ставка корректируется с учетом кредитного риска, т.е. рассчитывается на основе ожидаемых денежных потоков при первоначальном признании, а не на базе контрактных денежных потоков.

Первоначальное признание финансовых инструментов.

Финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости, включая затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток при первоначальном признании учитываются только в том случае, если есть разница между справедливой ценой и ценой сделки, подтверждением которой могут служить другие наблюдаемые на рынке текущие сделки с тем же инструментом или модель оценки, которая в качестве базовых данных использует только данные наблюдаемых рынков. После первоначального признания в отношении финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, признается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки, что приводит к признанию бухгалтерского убытка сразу после первоначального признания актива.

Покупка и продажа финансовых активов, поставка которых должна производиться в сроки, установленные законодательством или обычаями делового оборота для данного рынка (покупка и продажа «на стандартных условиях»), отражаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа обязуется купить или продать финансовый актив. Все другие операции по приобретению признаются, когда предприятие становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Классификация и последующая оценка финансовых активов

(i) Категории оценки

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: (i) бизнес-модели Группы для управления соответствующим портфелем активов и (ii) характеристик денежных потоков по активу.

(ii) Бизнес-модель

Бизнес-модель отражает способ, используемый Группой для управления активами в целях получения денежных потоков: является ли целью Группы (i) только получение предусмотренных договором денежных потоков от активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков»), или (ii) получение и предусмотренных договором денежных потоков, и денежных потоков, возникающих в результате продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»), или, если не применим ни пункт (i), ни пункт (ii), финансовые активы относятся к категории «прочих» бизнес-моделей и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Бизнес-модель определяется для группы активов (на уровне портфеля) на основе всех соответствующих доказательств деятельности, которую Группа намерена осуществить для достижения цели, установленной для портфеля, имеющегося на дату проведения оценки. Факторы, учитываемые Группой при определении бизнес-модели, включают цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующих активам, подходы к оценке и управлению рисками, методы оценки доходности активов и схему выплат руководителям.

(iii) Характеристики денежных потоков

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи, Группа оценивает, представляют ли собой денежные потоки исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов («тест на платежи исключительно в счет основной суммы долга и процентов» или «SPPI-тест»). Финансовые активы со встроенными производными инструментами рассматриваются в совокупности, чтобы определить, являются ли денежные потоки по ним платежами исключительно в счет основной суммы долга и процентов.

При проведении этой оценки Группа рассматривает, соответствуют ли предусмотренные договором денежные потоки условиям базового кредитного договора, т.е. проценты включают только возмещение в отношении кредитного риска, временной стоимости денег, других рисков базового кредитного договора и маржу прибыли.

Если условия договора предусматривают подверженность риску или волатильности, которые не соответствуют условиям базового кредитного договора, соответствующий финансовый актив классифицируется и оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Тест на платежи исключительно в счет основной суммы долга и процентов проводится при первоначальном признании актива, и последующая переоценка не проводится.

Реклассификация финансовых активов

Финансовые инструменты реклассифицируются только в случае, когда изменяется бизнес-модель управления этим портфелем в целом. Реклассификация производится перспективно с начала первого отчетного периода после изменения бизнес-модели. Группа не меняла свою бизнес-модель в течение текущего или сравнительного периода и не производила реклассификаций.

Обесценение финансовых активов: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки

На основании прогнозов Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и с рисками, возникающими в связи с обязательствами по предоставлению кредитов и договорами финансовой гарантии. Группа оценивает ожидаемые кредитные убытки и признает оценочный резерв под кредитные убытки на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем оценки диапазона возможных результатов, (ii) временную стоимость денег и (iii) всю обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат и усилий.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Долговые инструменты, оцениваемые по амортизированной стоимости, представляются в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки. В отношении кредитных обязательств и финансовых гарантий признается отдельный резерв под ожидаемые кредитные убытки в составе обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении. Изменения в амортизированной стоимости долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, без учета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, отражаются в составе прибыли или убытка. Другие изменения в балансовой стоимости отражаются в составе прочего совокупного дохода на статье «доходы за вычетом расходов от долговых инструментов, оцениваемых через прочий совокупный доход».

Группа применяет «трехэтапную» модель учета обесценения на основании изменений кредитного качества с момента первоначального признания. Финансовый инструмент, который не является обесцененным при первоначальном признании, классифицируется как относящийся к Этапу 1. Для финансовых активов Этапа 1 ожидаемые кредитные убытки оцениваются в сумме, равной части ожидаемых кредитных убытков, 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 Этап 2, а ожидаемые кредитные убытки по этому активу оцениваются на основе ожидаемых кредитных убытков за весь срок, то есть до даты погашения согласно договору, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она предусмотрена («ожидаемые кредитные убытки за весь срок»). Описание порядка определения Группой значительного увеличения кредитного риска приводится в Примечании 40.

Если Группа определяет, что финансовый актив является обесцененным, актив переводится в Этап 3 и ожидаемые по нему кредитные убытки оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Пояснения в отношении определения Группой обесцененных активов и дефолта представлены в Примечании 40. Для приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов ожидаемые кредитные убытки всегда оцениваются как ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

В Примечании 40 приводится информация об исходных данных, допущениях и методах расчета, используемых при оценке ожидаемых кредитных убытков, включая объяснение способа включения Группой прогнозной информации в модели ожидаемых кредитных убытков.

Списание финансовых активов

Финансовые активы списываются целиком или частично, когда Группа исчерпала все практические возможности по их взысканию и пришла к заключению о необоснованности ожиданий относительно возмещения таких активов. Списание представляет прекращение признания. Признаки отсутствия обоснованных ожиданий в отношении взыскания включают (i) решение суда, (ii) ликвидацию предприятия, у которого был приобретен финансовый актив, (iii) просроченный период в три года и более.

Производные финансовые инструменты

Производные финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости. Все производные инструменты учитываются как активы, если справедливая стоимость данных инструментов является положительной, и как обязательства, если их справедливая стоимость является отрицательной. Изменения справедливой стоимости производных инструментов включаются в прибыль или убыток за год. Группа не применяет учет хеджирования.

Некоторые производные инструменты, встроенные в финансовые обязательства и другие нефинансовые договоры, выделяются из основного договора, если их риски и экономические характеристики не находятся в тесной связи с рисками и экономическими характеристиками основного договора.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на денежные потоки, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) ни передала, ни сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без введения ограничений на продажу.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Модификация финансовых активов

Иногда Группа пересматривает или иным образом модифицирует договорные условия по финансовым активам. Группа оценивает, является ли модификация предусмотренных договором денежных потоков существенной с учетом, среди прочего, следующих факторов: наличия новых договорных условий, которые оказывают значительное влияние на профиль рисков по активу, значительного изменения процентной ставки, изменения валютной деноминации, появления нового или дополнительного кредитного обеспечения, которые оказывают значительное влияние на кредитный риск, связанный с активом, или значительного продления срока кредита в случаях, когда заемщик не испытывает финансовых затруднений.

Если модифицированные условия существенно отличаются, так что права на денежные потоки по первоначальному активу истекают, Группа прекращает признание первоначального финансового актива и признает новый актив по справедливой стоимости. Датой пересмотра условий считается дата первоначального признания для целей расчета последующего обесценения, в том числе для определения факта значительного увеличения кредитного риска. Группа также оценивает соответствие нового кредита или долгового инструмента критерию осуществления платежей исключительно в счет основной суммы долга и процентов. Любые расхождения между балансовой стоимостью первоначального актива, признание которого прекращено, и справедливой стоимости нового, значительно модифицированного актива отражается в составе прибыли или убытка, если содержание различия не относится к операции с капиталом с собственниками.

В ситуации, когда пересмотр условий был вызван финансовыми трудностями у контрагента и его неспособностью выполнять первоначально согласованные платежи, Группа сравнивает первоначальные и скорректированные ожидаемые денежные потоки с активами на предмет значительного отличия рисков и выгод по активу в результате модификации условия договора.

Если риски и выгоды не изменяются, то значительное отличие модифицированного актива от первоначального актива отсутствует и его модификация не приводит к прекращению признания. Группа производит перерасчет валовой балансовой стоимости путем дисконтирования модифицированных денежных потоков договору по первоначальной эффективной процентной ставке (или по эффективной процентной ставке, скорректированной с учетом кредитного риска для приобретенных или созданных кредитно-обесцененных финансовых активов) и признает прибыль или убыток от модификации в составе прибыли или убытка.

Категории оценки финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, кроме: (i) финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток (производные финансовые инструменты, финансовые обязательства, предназначенные для торговли, например, короткие позиции по ценным бумагам), условному возмещению, признаваемому приобретателем при объединении бизнеса, и другим финансовым обязательствам, определенным как таковые при первоначальном признании, и (ii) договоров финансовой гарантии и обязательств по предоставлению кредитов.

Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансовых обязательств прекращается в случае их погашения, т.е. когда выполняется или прекращается обязательство, указанное в договоре, или истекает срок его исполнения.

Обмен долговыми инструментами с существенно различающимися условиями между Группой и ее первоначальными кредиторами, а также существенные модификации условий существующих финансовых обязательств учитываются как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Условия считаются существенно различающимися, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков согласно новым условиям, включая все уплаченные вознаграждения за вычетом полученных вознаграждений, дисконтированные с использованием первоначальной эффективной процентной ставки, как минимум на 10% отличается от дисконтированной приведенной стоимости остальных денежных потоков по первоначальному финансовому обязательству. Кроме того, учитываются другие качественные факторы, такие как валюта, в которой деноминирован инструмент, изменение типа процентной ставки, новые условия конвертации инструмента и изменение ограничительных условий по кредиту. Если обмен долговыми инструментами или модификация условий учитывается как погашение, все затраты или выплаченные вознаграждения признаются в составе прибыли или убытка от погашения. Если обмен или модификация не учитываются как погашение, все затраты или выплаченные вознаграждения отражаются как корректировка балансовой стоимости обязательства и амортизируются в течение оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Модификации обязательств, не приводящие к их погашению, учитываются как изменение оценочного значения по методу начисления кумулятивной амортизации задним числом, при этом прибыль или убыток отражается в составе прибыли или убытка, если экономическое содержание различия в балансовой стоимости не относится к операции с капиталом с собственниками.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и в отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство. Рассматриваемое право на взаимозачет (а) не должно зависеть от возможных будущих событий и (б) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (i) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (ii) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (iii) в случае несостоятельности или банкротства.

Денежные средства и эквиваленты денежных средств

Денежные средства и эквиваленты денежных средств включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и банковские депозиты сроком не более трех месяцев. Денежные средства и эквиваленты денежных средств отражаются по амортизированной стоимости, так как (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и эти денежные потоки представляют собой исключительно платежи в счет основной суммы долга и процентов и (ii) они не отнесены к категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Остатки денежных средств, ограниченных в использовании, исключаются из состава денежных средств и эквивалентов денежных средств. Остатки денежных средств с ограничением на обмен или использование для погашения обязательств, действующим в течение как минимум двенадцати месяцев после отчетной даты, включаются в состав прочих внеоборотных активов.

Денежные средства и эквиваленты денежных средств также включают операции обратного репо, которые представляют собой инвестиции в высоколиквидные государственные бумаги с условием обратного выкупа по более высокой цене в течение 1-30 дней. Операции обратного репо легко конвертируются в денежные средства и их эквиваленты и подвержены незначительному риску изменения стоимости, поскольку они обеспечены правительством Республики Казахстан.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально учитываются по справедливой стоимости, а затем по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки.

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: по себестоимости или по чистой цене продажи. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда производственных рабочих и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе нормативного использования производственных мощностей), и не включает расходы по заемным средствам. Чистая цена продажи – это расчетная продажная цена в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных затрат на завершение производства и расчетных затрат по реализации.

Товарные займы

Группа заключает договора товарных займов, согласно которым одна сторона (кредитор) обязуется предоставить другой стороне (заемщику) продукцию, а заемщик обязуется возвратить займодателю идентичное количество урановой продукции. Целью заключения товарных займов является содействие в исполнении своих обязательств по поставкам урановой продукции, в следствие чего Группа классифицирует полученный товарный заем как нефинансовое обязательство.

При получении товарного займа Группа принимает к учету запасы по договорной стоимости. Обязательства по товарным займам признаются по справедливой стоимости урановой продукции на отчетную дату. Последующая переоценка справедливой стоимости производится через прибыль/убыток в составе прочих доходов/расходов в соответствии с изменениями справедливой стоимости на урановую продукцию.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по фактическим затратам за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как долгосрочный при первоначальном признании. Сумма предоплаты за приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой.

Прочая предоплата списывается на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Долгосрочные предоплаты не дисконтируются.

Налог на добавленную стоимость

Возникающий при реализации налог на добавленную стоимость (НДС) подлежит уплате в налоговые органы, когда товары отгружены, или услуги оказаны. НДС по приобретениям подлежит зачету с НДС по реализации при получении налоговой счет-фактуры от поставщика. Налоговое законодательство разрешает проводить зачет НДС. Соответственно, НДС по операциям реализации и приобретения, признаны в консолидированных отчетах о финансовом положении свернуто отдельно для каждого консолидируемого предприятия.

Возмещаемый НДС классифицируется как внеоборотный актив, если не ожидается возврата по нему в течение одного года с момента завершения отчетного периода. Долгосрочный НДС не дисконтируется.

Акционерный капитал

Обыкновенные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно относящиеся к выпуску новых акций, отражаются в составе капитала как уменьшение (за вычетом налога) суммы, полученной от выпуска. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается в капитале как эмиссионный доход. Дополнительно оплаченный капитал представляет собой в основном взносы, сделанные неконтролирующей долей владения свыше своей доли.

Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения финансовой отчетности, отражается в примечании «События после отчетной даты».

Аренда

Обязательства, возникающие по договорам аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости. Арендные обязательства включают чистую приведенную стоимость фиксированных платежей (включая по существу фиксированные платежи) за вычетом стимулирующих платежей по аренде к получению. Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды. Если эту ставку нельзя легко определить, что, как правило, имеет место в случае договоров аренды, имеющихся у Группы, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств – это ставка, по которой Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Арендные платежи разделяются на основную сумму обязательств и финансовые расходы. Финансовые расходы отражаются в прибыли или убытке в течение всего периода аренды с тем, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по непогашенному остатку обязательства за каждый период.

Платежи по краткосрочной аренде оборудования и транспортных средств и аренде любых активов с низкой стоимостью признаются линейным методом как расходы в составе прибыли или убытка.

Краткосрочная аренда представляет собой договор аренды сроком не более 12 месяцев. Активы с низкой стоимостью включают ИТ-оборудование и небольшие предметы офисной мебели, стоимость которых не превышает 500 тысяч тенге.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендодателем по договору аренды, не предусматривающему передачу арендатору практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом (т. е. в случае операционной аренды), арендные платежи по договорам операционной аренды отражаются в составе прочих доходов линейным методом.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Затраты по займам, непосредственно относимые к приобретению, строительству или производству актива, подготовка которого к использованию по назначению или для продажи обязательно требует значительного времени (актив, отвечающий определенным требованиям), входят в состав стоимости такого актива.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) Группа несет расходы, связанные с активом, отвечающим определенным требованиям; (б) она несет затраты по займам; и (в) она предпринимает действия, необходимые для подготовки актива к использованию по назначению или к продаже. Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки актива к использованию или к продаже.

Группа капитализирует затраты по кредитам и займам, которых можно было бы избежать, если бы она не произвела капитальные расходы по активам, отвечающим определенным требованиям. 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 приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Привилегированные акции

Привилегированные акции, которые подлежат погашению на определенную дату, классифицируются как обязательства. Дивиденды по этим привилегированным акциям отражаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе как процентные расходы.

Резервы по обязательствам и платежам

Резервы по обязательствам и платежам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или конклюдентные) обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности.

Резерв под обязательства по выбытию активов

Резерв под обязательства по выбытию активов включают резервы на восстановление месторождений и резервы на мероприятия по охране окружающей среды. Обязательства по выбытию активов признаются при высокой вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм. В состав затрат 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). Резерв под сметные затраты на ликвидацию, реабилитацию и восстановление создается и относится на стоимость соответствующего актива в отчетном периоде, в котором возникает обязательство, вытекающее из соответствующего факта нарушения земель в ходе разработки месторождений или загрязнения окружающей среды, на основании дисконтированной стоимости оцененных будущих затрат. Резервы на восстановление месторождений полностью включаются в стоимость затрат по подготовке к производству, несмотря на то, что некоторые затраты могут включать снос основных средств из эксплуатации в соответствии с планами ликвидации месторождения и основаниями существенности.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Изменения в оценке существующего обязательства по выбытию, возникшие в результате изменения расчетных сроков или суммы соответствующих затрат, или в результате изменения дисконтной ставки, отражаются как корректировка стоимости соответствующего актива в составе затрат по подготовке к производству в текущем периоде. Эти затраты впоследствии амортизируются по производственному методу исходя из фактического количества добытых запасов с учетом потерь за отчетный период к общему количеству доказанных запасов по каждому месторождению.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов не включают какие-либо дополнительные обязательства, возникновение которых ожидается в связи с фактами нарушений или причинением ущерба в будущем. Оценочные значения сумм затрат исчисляются ежегодно по мере эксплуатации с учетом известных изменений, включая обновленные оценочные суммы и пересмотренные сроков эксплуатации активов или установленные сроки контрактов на недропользование и операционной деятельности, с проведением официальных проверок на регулярной основе.

Хотя окончательная сумма затрат не определена, Группа оценивает затраты на основании технико-экономических обоснований и инженерных изысканий с использованием действующих стандартов и методов восстановления для проведения восстановительных работ и работ по выводу из эксплуатации (Примечание 4).

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

Финансовые гарантии

Финансовые гарантии – это безотзывные договоры, требующие от Группы осуществления определенных платежей по возмещению убытков держателю гарантии, понесенных в случае, если соответствующий дебитор не произвел своевременно платеж по условиям долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально отражаются по справедливой стоимости, которая обычно равна сумме полученной комиссии. Данная сумма амортизируется линейным методом в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшей из двух сумм: (i) несамортизированной суммы, отраженной при первоначальном признании; и (ii) наилучшей расчетной оценки суммы расходов, необходимых для урегулирования обязательства по состоянию на конец отчетного периода. Кроме того, в отношении дебиторской задолженности по вознаграждению, которое отражается в отчете о финансовом положении как актив, признается оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

Кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Вознаграждения работникам

(i) Долгосрочные вознаграждения работникам

Предприятия Группы обеспечивают своим работникам долгосрочные вознаграждения в соответствии с положениями коллективных трудовых договоров. Договоры, в частности, предусматривают оказание финансовой помощи работникам Группы на случай нетрудоспособности, при выходе на пенсию, смерти и прочие выплаты. Право на получение отдельных пособий обычно предоставляется в зависимости от оставшегося срока работы до пенсии и наличия у работника минимального стажа работы.

Группа не имеет финансируемых пенсионных схем. Обязательство, признаваемое на каждую отчетную дату, представляет собой текущую стоимость пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки по обязательствам по окончанию трудовой деятельности, такие как влияние прошлого опыта разниц и изменения в актуарных предположениях, отражаются в составе прочего совокупного дохода в течение периода, в котором они возникают. Прочие изменения в текущей стоимости пенсионных обязательств признаются в прибыли или убытке за год, включая стоимость текущих затрат по услугам.

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Наиболее существенные предположения, использованные в учете пенсионных обязательств с установленными выплатами, включают ставку дисконта, предположение о текучести кадров и коэффициент смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год отмена дисконта по таким обязательствам относится на прибыль или убыток за год. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Вознаграждения работникам, включая финансовую помощь работникам Группы на случай нетрудоспособности и прочие выплаты, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных планов с установленными выплатами. Изменения в актуарных допущениях в отношении прочих долгосрочных вознаграждений работников Группа признает в составе прибыли или убытка за год Группа привлекает независимого профессионального актуария для оценки долгосрочных вознаграждений работников на ежегодной основе.

(ii) Расходы на оплату труда и связанные отчисления

Расходы на заработную плату, пенсионные отчисления, взносы в фонд социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются по мере осуществления соответствующих работ сотрудниками Группы. В данном случае Группа применяет схему Планов с установленными взносами. В соответствии с законодательством Республики Казахстан Группа удерживает пенсионные отчисления из заработной платы сотрудников и перечисляет их в единый накопительный пенсионный фонд. При выходе работников на пенсию все пенсионные выплаты осуществляются единым накопительным пенсионным фондом. Группа не имеет каких-либо юридических или вытекающих из практики обязательств по уплате дополнительных взносов, кроме пенсионных отчислений, удерживаемых из заработной платы сотрудников Группы.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на долю держателей акций Компании, на средневзвешенное количество акций, участвующих в прибыли, находившихся в обращении в течение отчетного года скорректированное на дробление акций.

Сегментная отчетность

Отчетность по операционным сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой руководителю Группы, отвечающему за операционные решения. Руководитель Группы, отвечающий за операционные решения, занимается распределением ресурсов и проводит оценку операционных сегментов. Отчетные сегменты подлежат отдельному раскрытию, если их выручка, доход или активы составляют не менее десяти процентов от совокупной выручки, совокупного дохода или совокупных активов всех операционных сегментов.

Изменение в представлении

Некоторые суммы в консолидированном отчете о движении денежных средств были изменены в соответствии с презентацией 2022 года. Эффект на сравнительную информацию за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:

В миллионах тенге	**Как было представлено**	**Реклассификация**	**2021 год с учетом реклассификации**
Поступление денежных средств от покупателей	782,316	(2,335)	779,981
Выплаты поставщикам	(503,301)	14,418	(488,883)
Выплаты заработной платы	(51,856)	(11,380)	(63,236)
Вознаграждение уплаченное	(3,265)	(54)	(3,319)
Прочие налоги уплаченные	(55,227)	4,345	(50,882)
Социальные выплаты	-	(3,166)	(3,166)
Прочие выплаты, нетто	(1,499)	(1,828)	(3,327)

3 Основные положения учетной политики (продолжение)

Определенные суммы в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года были реклассифицированы в соответствии с порядком представления по состоянию на 31 декабря 2022 года следующим образом:

В миллионах тенге	**Как было представлено**	**Реклассификация**	**31 декабря 2021 года с учетом реклассификации**
Долгосрочные активы			
Инвестиционное имущество	2,065	(2,065)	-
Активы в форме права пользования	838	(838)	-
Займы, выданные связанным сторонам	5,493	(5,493)	-
Прочие финансовые активы	-	23,671	23,671
Прочие нефинансовые активы	-	24,258	24,258
Прочие долгосрочные активы	39,533	(39,533)	-
Краткосрочные активы			
Займы, выданные связанным сторонам	3,357	(3,357)	-
Краткосрочные ценные бумаги	4,986	(4,986)	-
Срочные депозиты	43,220	(43,220)	-
Прочие краткосрочные	7,823	(7,823)	-
Прочие финансовые активы	-	52,249	52,249
Прочие нефинансовые активы	-	7,137	7,137

4 Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа производит расчетные оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы включая балансовую стоимость активов и обязательств. Расчетные оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с расчетными оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и расчетные оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, включают следующие:

Запасы урана (оценка)

Запасы урана являются основным компонентом оценок прогнозируемого движения денежных средств Группы, которые используются для определения возмещаемой стоимости соответствующих активов и отчислений по износу и амортизации. Оценка урановых запасов также определяют срок эксплуатации месторождений, которые в свою очередь влияют на расчеты резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

Ежегодно Группа привлекает независимого консультанта для оценки Рудных запасов и Минеральных ресурсов Группы в соответствии с Австралазийским кодексом для составления отчетов о результатах геологоразведочных работ, минеральных ресурсах и рудных запасах (далее – «кодекс JORC»). Независимая оценка запасов и ресурсов проводилась по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 года. Консультант рассмотрел всю ключевую информацию, на которой основаны отчеты о минеральных ресурсах и рудных запасах для добычных активов Группы.

Отчет консультанта содержит мнение об объемах урана, которые потенциально могут быть добыты в рамках существующих и запланированных работ по подземному выщелачиванию (минеральные ресурсы), а также объемы урана, в настоящее время запланированные к добыче в соответствующих планах развития горных работ (рудные запасы). Группа использовала данные рудных запасов для расчета обесценения долгосрочных активов и амортизации по производственному методу по каждому месторождению Группы, а также для расчета резерва под обязательства по ликвидации и восстановлению активов.

4 Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Обесценение нефинансовых активов (оценка)

В конце каждого отчетного периода Группа проводит оценку активов (или генерирующих единиц) для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая стоимость активов, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости активов за вычетом расходов на реализацию и ценностью использования. Превышение балансовой стоимости над стоимостью возмещения признается в качестве обесценения. В отношении гудвила Группа проводит тестирование на обесценение не реже одного раза в год.

Расчет ценности использования требует от руководства составлять оценку будущего движения денег Группы. Оценка будущего движения денег включает значительные суждения относительно будущих товарных цен (на уран и прочую продукцию), объемов производства и продаж, ставок дисконта, темпов роста, уровня операционных затрат и прочих факторов. Проверка и расчеты на предмет обесценения основаны на предположениях, соответствующих бизнес-моделям Группы. В связи с субъективным характером, эти оценки могут отличаться от фактических результатов деятельности будущих периодов и движения денег; любые такие разницы могут привести к обесценению в будущих периодах и уменьшению балансовой стоимости соответствующих активов.

Гудвил

В Примечании 20 раскрыта подробная информация о тестировании Группы на обесценение гудвила по состоянию на 31 декабря 2022 года.

Активы, связанные с производством урановой продукции

Активы, связанные с производством урановой продукции, включают основные средства, затраты по подготовке к производству, права на недропользование, разведочные и оценочные активы, инвестиции в ассоциированные предприятия, инвестиции в совместные предприятия и прочие инвестиции.

Для оценки обесценения активы группируются на самых низких уровнях, по которым имеются отдельные идентифицируемые денежные потоки в значительной степени независимые от притока денежных средств от других активов или групп активов (единицы, генерирующие денежные потоки). Группа определила каждое месторождение (контрактную территорию) как отдельную генерирующую единицу. Если несколько месторождений технологически связаны с одним перерабатывающим заводом, Группа рассматривает такие месторождения в качестве единой генерирующей единицы.

На 31 декабря 2022 года руководство провело анализ и не обнаружило признаков обесценения активов (генерирующих единиц), связанных с производством урановой продукции.

Обязательства по выбытию активов (оценка)

Резервы на восстановление месторождений

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 месторождений и полигонов размещения отходов, демонтажа оборудования и рекультивации земель после завершения работ. Резервы формируются на основе дисконтированной стоимости затрат по ликвидации и рекультивации по мере возникновения обязательства вследствие прошлой операционной деятельности.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений определяются на основе интерпретации Группой действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и связанных программ по ликвидации последствий недропользования на контрактных территориях и прочей операционной деятельности, подкрепленных технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления и проведения работ по рекультивации.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Обязательства признаются, когда существует уверенность в возникновении таких обязательств, а также возможности надежно их оценить. Объем работ, предусмотренный законодательством и включенный в расчет обязательств по ликвидации и восстановлению активов, входит демонтаж объектов и инфраструктуры (откачных, закачных и наблюдательных скважин, технологических узлов закисления и распределения растворов, трубопроводов, подъездных дорог, технологических площадок, полигонов, зданий и прочих объектов) и последующее восстановление земель.

4 Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Расчет резерва по состоянию на 31 декабря 2022 года был выполнен внутренними специалистами Группы и проверен независимым консультантом.

По состоянию на 31 декабря 2022 года резерв под обязательство по восстановлению месторождений составил 38,116 миллионов тенге (2021 год: 31,431 миллион тенге) (Примечание 34). Увеличение в основном обусловлено актуализацией расценок работ по ликвидации, отражающей текущую экономическую ситуацию, а также с влиянием введения единой методологии расчета на урановых предприятиях Группы, что привело к переоценке необходимых ликвидационных работ, включая обращение с низкорадиоактивными отходами, утилизацию технологических блоков и строительного мусора.

Основные допущения, используемые в оценках, включают:

- ставка дисконтирования, отражающая текущую рыночную оценку временной стоимости денег и те риски, характерные для обязательства, которые не отражены в наилучшей оценке затрат. Ставка дисконтирования основана на безрисковой ставке, определяемой как процентные ставки по государственным облигациям со сроком погашения, соответствующим среднему сроку контрактов на недропользование Группы, 11.55% (2021 год: 9.85%);
- средний долгосрочный уровень инфляции, примененный к номинальным затратам, рассчитанным в текущих ценах, 5.99% в 2022 году (2021 год: 5.12%);
- период дисконтирования в соответствии с расчетным сроком эксплуатации рудников и сроком выработки запасов;
- программа обращения с низкорадиоактивными отходами предполагает вывоз и захоронение на специальных полигонах, принадлежащих Группе.

Ниже представлен анализ чувствительности основных допущений по состоянию на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	**(Уменьшение)/Увеличение допущений**	**(Уменьшение)/Увеличение резервов**
Ставка инфляции	-1%	(4,469)
	+1%	5,288
Ставка дисконта	-1%	5,052
	+1%	(4,229)

Ниже представлен анализ чувствительности основных допущений по состоянию на 31 декабря 2021 года:

В миллионах казахстанских тенге	**(Уменьшение)/Увеличение допущений**	**(Уменьшение)/Увеличение резервов**
Ставка инфляции	-1%	(4,360)
	+1%	5,139
Ставка дисконта	-1%	4,948
	+1%	(4,152)

Резерв по охране окружающей среды - вывод из эксплуатации Ульбинского металлургического завода

Ранее Группа признавала обязательство только по захоронению радиоактивных отходов, восстановлению полигона и активов АО «Ульбинский металлургический завод» (Примечание 34). В 2021 году вступил в силу Экологический кодекс Республики Казахстан (Кодекс). Кодексом установлено, что операторы объектов, которые, как считается, оказывают негативное воздействие на окружающую среду, обязаны вывести такие объекты из эксплуатации в соответствии с требованиями законодательства. Меры по ликвидации будут зависеть от характера объектов и степени их воздействия на окружающую среду.

Группа впервые признала резерв по состоянию на 31 декабря 2022 года в размере 7,624 миллионов тенге исходя из текущей интерпретации соответствующего законодательства и проведенного технического анализа. Признанное обязательство включает в себя демонтаж объектов и инфраструктуры, расположенных на территории производственных объектов (технологических площадок, полигонов, зданий и других объектов), захоронение радиоактивных отходов и последующую рекультивацию земель.

4 Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Основные допущения, использованные в оценках включают:

- текущие цены увеличены с использованием ожидаемого долгосрочного уровня инфляции (7.7% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 4.6% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 3.93% для активов со сроком ликвидации после 2044 года), и впоследствии дисконтированы;
- ставка дисконтирования для расчета резерва на 31 декабря 2022 года составляет 14.4% для активов со сроком ликвидации до 2027 года, 11.3% для активов со сроком ликвидации до 2042 года, 10% для активов со сроком ликвидации после 2044 года;
- период дисконтирования равен оставшемуся сроку полезного использования зданий и сооружений, не менее 50 лет. Все здания и сооружения подлежат ежегодной технической проверке для определения необходимых требований к капитальным и эксплуатационным расходам.

Общий резерв АО «Ульбинский металлургический завод» по состоянию на 31 декабря 2022 года составил 9,243 миллиона тенге (2021 год: 1,339 миллионов тенге). Ниже представлен анализ чувствительности основных допущений по состоянию на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	**(Уменьшение)/Увеличение допущений**	**(Уменьшение)/Увеличение резервов**
Ставка инфляции	-1%	(3,148)
	+1%	4,950
Ставка дисконта	-1%	4,665
	+1%	(2,986)
Период дисконтирования	-10%	2,682
	+10%	(2,044)

На основании проведенного Группой анализа действующего законодательства, руководство сделало вывод, что некоторые активы Ульбинского металлургического завода должны быть исключены из обязательств по выбытию активов по состоянию на 31 декабря 2022 года, поскольку отсутствует обоснованный метод расчета для данных видов активов и/или потенциальная сумма таких обязательств не является существенной. Это суждение основано на следующем:

- такие активы не оказывают значительного негативного воздействия на окружающую среду и экологическое законодательство не требует финансового обеспечения этих активов,
- производственные процессы на этих объектах не приводят к последствиям, требующим проведения демонтажных и рекультивационных работ для снижения негативного воздействия на окружающую среду.

Учитывая, что требования Экологического Кодекса являются достаточно новые и практика применения этих требований отсутствует, а также имеются неясности в законодательстве, Руководство применило существенные суждения в части оценки обязательств и их размеров. В случае изменений в природоохранном законодательстве, его толкования и практики применения, а также суждений и оценок Группы такие обязательства могут быть пересмотрены в будущем.

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию (суждение)

Законодательство Казахстана о налогах и трансфертном ценообразовании допускает возможность разных толкований (Примечание 37).

Сделки своп (суждение)

Группа реализует часть урановой продукции на условиях своп (swap). Группа оговаривает условия и заключает два отдельных договора с одним и тем же контрагентом, один – на поставку, второй – на покупку одного и того же объема урана по одинаковой цене в двух разных пунктах поставки, или в разный период времени. В результате, происходит замещение собственного (произведенного или купленного у предприятий Группы) урана и покупного урана.

4 Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Как правило, при операциях своп Группа осуществляет физическую поставку урана на один пункт поставки, и покупает такой же объем урана на стороннем конверторе для дальнейшей реализации конечным покупателям. При этом, Группа экономит на транспортных расходах по доставке товара конечным покупателям.

Несмотря на то, что договора по своп сделкам формально не связаны друг с другом, руководство пришло к заключению, что данные сделки являются связанными и не осуществлялись бы обособленно, исходя из понимания существующего спроса и предложения на рынке. По мнению руководства, поставка одинакового объема однородного товара (урана) по одинаковой цене является, по сути, замещением товара, который должен отражаться на свернутой основе в финансовой отчетности, отражая экономическую сущность данной транзакции. Понимание условий и подход к отражению своп операций требует суждения.

В 2022 году Группа не признала выручку от операций своп на сумму 195,958 миллионов тенге и соответствующую себестоимость реализации на сумму 207,789 миллионов тенге. В 2021 году Группа не признала выручку от операций своп на сумму 146,910 миллионов тенге, и себестоимость реализации на сумму 135,158 миллионов тенге. Группа также признала обязательства по сделкам своп в размере 4,709 миллионов тенге по состоянию на 31 декабря 2022 года (2021 год: 15,355 миллионов тенге) в отношении объема урана, который будет возвращен по сделкам своп (Примечание 36) после отчетной даты.

Контроль над ТОО «ДП «Орталык» (суждение)

22 июля 2021 года Группа завершила сделку по реализации 49% доли в ТОО «ДП «Орталык» (Примечание 39). У Группы 51% доли участия и большинство голосов в Наблюдательном Совете предприятия. Реализация продукции ТОО «ДП «Орталык» осуществляется в соответствии с Маркетинговым соглашением, внесение изменений в которое требуют согласия обоих участников. Группа управляет процессом добычи и производства в пределах разрешенного законодательством 20% лимита через свое право утверждать бюджет предприятия большинством голосов. Решения о финансировании ТОО «ДП «Орталык» принимаются по единогласному согласию обоих участников. В настоящее время ТОО «ДП «Орталык» не полагается на внешнее финансирование или финансирование от участников товарищества. Все объемы добычи должны быть выкуплены Группой и миноритарным акционером по рыночной цене. Объемы добычи и производственные затраты имеют существенное влияние на финансовые результаты, и считаются самыми релевантными для целей оценки контроля. На основании этих факторов, руководство Группы заключило, что Группа оставляет за собой контроль над ТОО «ДП «Орталык».

5 Применение новых и пересмотренных стандартов и разъяснений

Следующие поправки стали обязательными для Группы с 1 января 2022 года, но не оказали существенного воздействия на Группу:

Выручка до предполагаемого использования, Обременительные договоры – затраты на выполнение договора, Ссылка на концептуальные основы – поправки узкой сферы применения к МСФО (IAS) 16, МСФО (IAS) 37 и МСФО (IFRS) 3, и «Ежегодные усовершенствования МСФО, 2018-2020 годы» – поправки к МСФО (IFRS) 1, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 16 и МСФО (IAS) 41 (выпущены 14 мая 2020 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты)

- Поправка к МСФО (IAS) 16 запрещает организации вычитать из себестоимости объекта основных средств любую выручку, полученную от продажи предметов, произведенных в то время, когда организация готовит актив к использованию по назначению. Выручка от продажи таких предметов вместе с затратами на их производство теперь признается в составе прибыли или убытка. Предприятие будет использовать МСФО (IAS) 2 для оценки себестоимости этих статей. Стоимость не будет включать амортизацию тестируемого актива, потому что он не готов к использованию по назначению. Поправка к МСФО (IAS) 16 также разъясняет, что организация «проверяет, правильно ли функционирует актив», когда она оценивает технические и физические характеристики актива. Финансовые показатели актива не имеют отношения к данной оценке. Таким образом, актив может функционировать в соответствии с намерениями руководства и подлежать амортизации до того, как он достигнет уровня операционной эффективности, ожидаемого руководством.
- Поправка к МСФО (IAS) 37 разъясняет значение термина «затраты на выполнение договора». В поправке поясняется, что прямые затраты на выполнение контракта включают в себя дополнительные затраты на выполнение этого контракта; и распределение других расходов, которые относятся непосредственно к выполнению. Поправка также разъясняет, что до создания отдельного резерва по обременительному договору организация признает любой убыток от обесценения, возникший в отношении активов, используемых при выполнении договора, а не в отношении активов, предназначенных для выполнения этого договора.
- В МСФО 3 были внесены поправки для ссылки на Концептуальные основы финансовой отчетности 2018 года, чтобы определить, что представляет собой актив или обязательство при объединении бизнеса. До поправки МСФО 3 ссылался на Концептуальные основы финансовой отчетности 2001 года. Кроме того, в МСФО 3 было добавлено новое исключение для обязательств и условных обязательств. Исключение указывает, что для некоторых видов обязательств и условных обязательств организация, применяющая МСФО (IFRS) 3, должна вместо этого ссылаться на МСФО (IAS) 37 или КИМСФО (IFRIC) 21, а не на Концептуальные основы 2018 года. Без этого нового исключения предприятие признало бы некоторые обязательства при объединении бизнеса, которые оно не признало бы в соответствии с МСФО (IAS) 37. Следовательно, сразу после приобретения предприятие было бы вынуждено прекратить признание таких обязательств и признать прибыль, которая не отражала бы экономическая выгода. Также было разъяснено, что покупатель не должен признавать условные активы, как они определены в МСФО (IAS) 37, на дату приобретения.
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 определяет, какие сборы следует включать в 10-процентный тест на прекращение признания финансовых обязательств. Затраты или сборы могут быть выплачены либо третьим сторонам, либо кредитору. В соответствии с поправкой расходы или сборы, уплачиваемые третьим сторонам, не будут включены в 10-процентный тест.
- В иллюстративный пример 13, сопровождающий МСФО (IFRS) 16, были внесены поправки, чтобы исключить иллюстрацию платежей арендодателя, связанных с улучшениями арендованного имущества. Причина поправки состоит в том, чтобы устранить любую возможную путаницу в трактовке льгот по аренде.
- МСФО (IFRS) 1 допускает освобождение, если дочерняя компания применяет МСФО позднее, чем ее материнская компания. Дочерняя компания может оценивать свои активы и обязательства по балансовой стоимости, которая была бы включена в консолидированную финансовую отчетность ее материнской компании, исходя из даты перехода материнской компании на МСФО, если не были внесены корректировки для процедур консолидации и последствий объединения бизнеса в которой материнская компания приобрела дочернюю. В МСФО (IFRS) 1 были внесены поправки, позволяющие организациям, которые воспользовались этим освобождением от применения МСФО (IFRS) 1, также оценивать накопленные курсовые разницы, используя суммы, представленные материнской компанией, исходя из даты перехода материнской компании на МСФО. Поправка к МСФО (IFRS) 1 распространяет указанное выше исключение на кумулятивные курсовые разницы, чтобы снизить затраты для компаний, впервые применяющих МСФО. Эта поправка также будет применяться к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые воспользовались тем же освобождением от требований МСФО (IFRS) 1.
- Отменено требование к организациям исключать денежные потоки для целей налогообложения при оценке справедливой стоимости в соответствии с МСФО (IAS) 41. Эта поправка призвана привести в соответствие с требованием стандарта дисконтировать денежные потоки после уплаты налогов

6 Новые учетные положения

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Такие как:

- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных, отложенная дата вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года, окончательно вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Поправки к МСБУ 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСБУ 1 и Положению о практике МСФО 2: «Раскрытие информации об учетной политике» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

В настоящее время Группа оценивает влияние поправок на свою финансовую отчетность.

- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда при продаже с обратной арендой» (выпущена 20 сентября 2022 году и вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся или после 1 января 2023 году).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправка к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Вариант перехода для страховщиков, применяющих МСФО (IFRS) 17 – Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущены 9 декабря 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Если выше не указано иное, ожидается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

7 Сегментная информация

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются руководителем, отвечающим за операционные решения, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Руководитель, отвечающий за операционные решения, может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности организации. Функции руководителя, отвечающего за операционные решения, выполняет Правление Группы под руководством Председателя.

(а) Описание продукции и услуг, от реализации которых каждый отчетный сегмент получает выручку

Группа является вертикально интегрированной компанией, вовлеченной в производственную цепочку конечных продуктов – от геологоразведки, добычи урана и производства урановой продукции до сбыта и оказания вспомогательных услуг (включая транспортировку и логистику, закуп, исследования и прочее). Группа осуществляет деятельность в рамках двух основных операционных сегментов:

- Уран – добыча и переработка урана, закуп урана от совместных и ассоциированных предприятий Группы, внешние продажи и маркетинг произведенного и приобретенного урана. Урановый сегмент включает долю Группы в чистых результатах совместных и ассоциированных предприятий, занимающихся производством и продажей урана, а также головной офис Группы (АО «НАК «Казатомпром»).
- УМЗ (АО «Ульбинский металлургический завод») – производство и реализация продукции, содержащей бериллий, тантал и ниобий, плавиковой кислоты и побочных продуктов, переработка уранового давальческого сырья для предприятий Группы на условиях толлинга и производство урановых порошков, топливных таблеток для внешнего рынка и совместного предприятия, ТОО «Ульба-ТВС».

7 Сегментная информация (продолжение)

Доходы и расходы некоторых дочерних компаний Группы, которые, в основном, предоставляют услуги урановому сегменту (бурение, транспортировка, услуги охраны, геологоразведка и т.д.), не распределены на результаты этого операционного сегмента. Эти предприятия Группы не включены в отчетные операционные сегменты, поскольку их финансовые результаты не соответствуют количественному пороговому значению. Результаты этих и других незначительных операций включены в заголовок «Прочее».

(б) Факторы, которые руководство использует для определения отчетных сегментов

Сегменты Группы являются стратегическими бизнес-единицами, ориентированными на различных клиентов. Каждый из них управляется отдельно из-за различий в производственных процессах, видах производимых товаров, инвестиционной и маркетинговой стратегиях.

Финансовая информация по сегментам, которую рассматривает руководитель, отвечающий за операционные решения, включает:

- информацию о доходах и расходах по бизнес-единицам (сегментам) на основе по МСФО на квартальной основе;
- информацию об активах и обязательствах, а также о капитальных затратах по сегментам на квартальной основе;
- операционные данные (такие как объем производства и уровень запасов) и данные о реализации (такие как объемы продаж по типу продукции, средние цены), также анализируемые на ежемесячной и квартальной основе.

(в) Оценка прибыли или убытка, активов и обязательств операционных сегментов

Руководитель, отвечающий за операционные решения, оценивает результаты деятельности каждого сегмента на основе валовой маржи и чистой прибыли. Сегментная финансовая информация подготовлена в соответствии с МСФО и согласуется с данными консолидированной финансовой отчетности.

Выручка от других сегментов включает передачу сырья и материалов, товаров и услуг от одного сегмента другому, сумма определена на основе рыночных цен на схожие товары.

7 Сегментная информация (продолжение)

(г) Информация о отчетном сегменте прибыль или убыток, активы и обязательства

Сегментная информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов изложена ниже:

	Уран		УМЗ		Прочее		Элиминация		Итого	
В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**
Внешняя выручка	856,952	616,860	114,555	55,323	29,664	18,828	-	-	1,001,171	691,011
Выручка от других сегментов	*63,141*	*4,846*	*6,855*	*4,908*	*70,008*	*54,083*	*(140,004)*	*(63,837)*	-	-
Себестоимость реализации	(409,158)	(350,052)	(94,672)	(42,534)	(97,190)	(65,175)	125,923	54,794	(475,097)	(402,967)
Валовая прибыль	**510,935**	**271,654**	**26,738**	**17,697**	**2,482**	**7,736**	**(14,081)**	**(9,043)**	**526,074**	**288,044**
Убытки от обесценения/ Восстановление обесценения	(22)	(5,791)	(297)	(200)	421	1,978	206	-	308	(4,013)
Доля в результатах ассоциированных и совместных предприятиях	89,442	52,341	(1,748)	(1,932)	1,382	1,174	-	-	89,076	51,583
Чистая прибыль по курсовой разнице	16,625	2,845	672	488	7	12	-	-	17,304	3,345
Финансовые доходы	15,626	6,390	743	246	958	441	-	-	17,327	7,077
Финансовые расходы	(6,754)	(6,237)	(1,447)	(464)	(332)	(195)	108	184	(8,425)	(6,712)
Расходы по подоходному налогу	(105,947)	(58,759)	(4,165)	(2,606)	(630)	(253)	-	-	(110,742)	(61,618)
Прибыль/(убыток) за год	**467,382**	**212,963**	**12,803**	**7,085**	**(2,920)**	**4,222**	**(4,302)**	**(4,244)**	**472,963**	**220,026**
Износ и амортизация	**(77,951)**	**(63,348)**	**(2,066)**	**(1,924)**	**(4,914)**	**(4,718)**	**3,553**	**728**	**(81,378)**	**(69,262)**

7 Сегментная информация (продолжение)

Сегментная информация по отчетным сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов изложена ниже (продолжение):

	Уран		УМЗ		Прочее		Элиминация		Итого	
В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	186,961	142,920	957	2,705	10,414	9,070	-	-	198,332	154,695
Итого активы отчетных сегментов	**2,361,914**	**2,061,161**	**155,011**	**111,224**	**89,774**	**77,142**	**(385,016)**	**(299,236)**	**2,221,683**	**1,950,291**
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи	-	-	-	-	850	1,213	-	-	850	1,213
Итого активы	**2,361,914**	**2,061,161**	**155,011**	**111,224**	**90,624**	**78,355**	**(385,016)**	**(299,236)**	**2,222,533**	**1,951,504**
Итого обязательства	**813,577**	**657,916**	**71,798**	**36,630**	**25,957**	**19,057**	**(385,302)**	**(299,200)**	**526,030**	**414,403**
Капитальные затраты	**59,059**	**45,096**	**4,794**	**3,631**	**8,123**	**4,783**	**-**	**-**	**71,976**	**53,510**

Капитальные затраты представляют собой поступление внеоборотных активов, отличных от финансовых инструментов, отложенных налоговых активов, активов плана вознаграждений по окончании трудовой деятельности и прав, возникающих по договорам страхования.

7 Сегментная информация (продолжение)

(д) Анализ доходов по продуктам и услугам

Доходы группы проанализированы по продуктам и услугам в Примечании 9. Информация о финансовых доходах и расходах представлена в Примечании 17.

(е) Географическая информация

Все основные активы Группы расположены в Республике Казахстан. Распределение продаж Группы между странами на основании страны постоянного проживания заказчика было следующим:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Китай	272,291	191,212
Канада	160,278	115,163
Великобритания (включая остров Джерси и Каймановы острова)	150,427	156,928
США	112,590	94,114
Казахстан	109,595	25,113
Россия	87,877	10,952
Франция	68,054	50,134
Прочие страны	40,059	47,395
Итого консолидированная выручка	**1,001,171**	**691,011**

Крупнейшие клиенты

Группа имеет группу клиентов под общим контролем, на долю которых приходится более 10% консолидированной выручки Группы. Эта выручка в размере 324,509 миллионов тенге (2021 год: 236,204 миллиона тенге) отражается по сегменту «Уран».

8 Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон руководством принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны включают предприятия под контролем АО «Самрук-Казына». Операции с прочими государственными предприятиями не раскрываются, если они осуществляются в ходе обычной деятельности согласно условиям, последовательно применяемым ко всем общественным и частным компаниям, когда они не являются индивидуально значительными, если услуги Группы предоставляются на стандартных условиях, доступных всем потребителям, или при отсутствии выбора поставщика услуг, как услуги по передаче электроэнергии, телекоммуникационные услуги.

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2022 года представлены ниже:

В миллионах казахстанских тенге	**Дебиторская задолжен-ность и прочие активы**	**Прочие финансовые активы**	**Кредиторская задолжен-ность и прочие обязательства**	**Кредиты и займы**
Ассоциированные предприятия	4,447	5,933	43,703	7,002
Совместные предприятия	6,559	94	48,428	-
Предприятия под общим контролем	362	9,274	1,119	-
Контролирующий Акционер	-	-	17	-
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	12	-	1,236	-
Итого	**11,380**	**15,301**	**94,503**	**7,002**

8 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны операции со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	Продажа товаров и услуг	Дивиденды полученные	Приобретение товаров и услуг	Дивиденды Акционеру	Финансовые и прочие доходы	Финансовые и прочие расходы
Ассоциированные предприятия	12,321	38,503	152,580	-	699	9
Совместные предприятия	53,111	6,934	39,490	-	28	-
Предприятия под общим контролем	41	-	11,582	-	1,090	7,543
Контролирующий Акционер	-	-	-	170,541	-	1
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	150	-	13,041	-	-	-
Итого	**65,623**	**45,437**	**216,693**	**170,541**	**1,817**	**7,553**

С декабря 2015 года, ТОО «СП «Хорасан-U» (над которым Группа получила контроль в 2019 году), является со-заемщиком и гарантом по кредиту ТОО «Кызылкум», предоставленному Компанией в 2010 году на сумму 5,945 миллионов тенге (2021: 8,716 миллиона тенге).

В июне 2021 года Группа предоставила возвратную финансовую помощь ТОО «Уранэнерго» под залог имущества в виде возобновляемой кредитной линии со сроком до 30 июня 2023 года на сумму 187 миллионов тенге. На 31 декабря 2022 года оставшаяся сумма составляет 94 миллионов тенге (Примечание 28). Группа является гарантом по займам ТОО «СКЗ-U» на сумму 1,864 миллион тенге (2021 год: 5,220 миллионов тенге), а также займа ТОО «Ульба-ТВС» на сумму 17,072 миллионов тенге (2021 год: 15,934 миллиона тенге) (Примечание 36).

В 2022 году Группа перечисляла обязательные пенсионные выплаты за своих сотрудников государственному АО «Единый накопительный пенсионный фонд» в размере 7,543 миллионов тенге (2021 год: 5,329 миллионов тенге) (Примечание 16).

Остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2021 года представлены ниже:

В миллионах казахстанских тенге	Дебиторская задолженность и прочие активы	Прочие финансовые активы	Кредиторская задолженность и прочие обязательства	Кредиты и займы
Ассоциированные предприятия	1,458	8,663	29,961	10,514
Совместные предприятия	4,270	187	18,508	-
Предприятия под общим контролем	238	-	606	-
Контролирующий Акционер	-	-	127	-
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	11	-	1,013	-
Итого	**5,977**	**8,850**	**50,215**	**10,514**

Ниже указаны операции со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2021 года:

В миллионах казахстанских тенге	Продажа товаров и услуг	Дивиденды полученные	Приобретение товаров и услуг	Дивиденды Акционеру	Финансовые доходы	Финансовые расходы
Ассоциированные предприятия	7,833	15,028	90,966	-	912	-
Совместные предприятия	12,291	2,080	29,051	-	-	-
Предприятия под общим контролем	79	-	5,867	-	-	-
Контролирующий Акционер	-	-	-	112,561	-	90
Ассоциированные предприятия контролирующего Акционера	130	-	5,599	-	-	-
Итого	**20,333**	**17,108**	**131,483**	**112,561**	**912**	**90**

8 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ключевой управленческий персонал - это лица, наделенные полномочиями и ответственные за планирование, руководство и контроль за деятельностью Группы, прямо или косвенно. Ключевой управленческий персонал включает весь состав Правления Компании и членов Совета директоров. В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении, выплачиваемом Группой в обмен на услуги, оказанные ключевым управленческим персоналом. Вознаграждение включает заработную плату, премии, а также связанные с ними налоги и платежи. Вознаграждение представителям Контролирующего Акционера не предусмотрено и не выплачивается.

	2022 г.		2021 г.	
В миллионах казахстанских тенге	**Расходы**	**Обязательство**	**Расходы**	**Обязательство**
Краткосрочные выплаты				
Заработная плата и премии	983	55	1,088	60
Итого	**983**	**55**	**1,088**	**60**

9 Выручка

Выручка Группы возникает по договорам с покупателями, по которым обязательства исполняются, в основном, в определенный момент времени.

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Доход от продажи урана	851,427	606,109
Доход от продажи урановой продукции	57,806	18,939
Доход от продажи бериллиевой продукции	31,986	26,119
Доход от продажи танталовой продукции	23,171	15,777
Доход от продажи приобретенных товаров	15,164	5,860
Доход от предоставленных прочих услуг	11,147	6,459
Доход от бурения скважин	3,730	4,357
Доход от услуг по транспортировке	3,586	3,413
Доход от продажи материалов и прочих товаров	2,815	3,713
Доход от исследований и разработок	339	265
Итого выручка	**1,001,171**	**691,011**

10 Себестоимость реализации

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Сырье и материалы	261,825	241,695
Износ и амортизация	79,037	66,429
Оплата труда персонала	49,348	33,294
Налоги кроме подоходного налога	32,216	25,474
Переработка и прочие услуги	31,361	17,404
Расходы по транспортировке	5,787	4,982
Техническое обслуживание и ремонт	5,082	4,918
Коммунальные услуги	1,678	1,703
Аренда	234	210
(Сторнирование резерва)/списание запасов до чистой стоимости реализации	(190)	615
Прочее	8,719	6,243
Итого себестоимость реализации	**475,097**	**402,967**

11 Расходы по реализации

В миллионах казахстанских тенге	2022 г.	2021 г.
Расходы по погрузке, транспортировке и хранению	20,331	11,110
Оплата труда персонала	1,744	1,456
Комиссионное вознаграждение	952	502
Аренда	214	105
Сырье и материалы	199	306
Износ и амортизация	56	65
Прочее	2,109	2,162
Итого расходы по реализации	**25,605**	**15,706**

12 Общие и административные расходы

В миллионах казахстанских тенге	2022 г.	2021 г.
Оплата труда персонала	20,594	18,303
Консультационные и информационные услуги	5,196	4,697
Компенсация по передобыче	7,310	-
Износ и амортизация	2,110	2,493
Штрафы и пени	2,068	1,527
Страхование	822	788
Услуги связи	509	495
Командировочные расходы	497	251
Аренда	460	352
Техническое обслуживание и ремонт	451	390
Расходы на обучение	416	401
Налоги кроме подоходного налога	355	661
Охранные услуги	186	184
Сырье и материалы	173	179
Коммунальные услуги	159	187
Представительские расходы	114	41
Прочее	3,087	3,156
Итого общие и административные расходы	**44,507**	**34,105**

Компенсация по передобыче относится к АО «СП «Акбастау» (Примечание 39) в результате установленного нарушения условий контракта на недропользование №2488 от 20 ноября 2007 года. Несмотря на то, что предприятие в течение длительного периода времени участвовало в переговорах с регулирующим органом, завершая оценку запасов, объем добычи превысил контрактный уровень. В 2021 году предприятие достигло предварительного соглашения с регулирующим органом, по которому должно было оказать социальную поддержку Туркестанской области в размере 3,000 миллионов тенге в качестве компенсации за нарушение условий лицензии. Расходы на эту социальную поддержку были признаны прочими расходами в 2021 году (Примечание 15). Однако в 2022 году регулятор отклонил предварительное соглашение и произвел переоценку суммы, подлежащей выплате в качестве компенсации за передобытый уран, в размере 7,310 миллионов тенге. Компенсация была определена как справедливая стоимость 249 тонн передобытого урана на основе текущих спотовых цен на уран. В результате, в течение 2022 года Группа сторнировала социальные расходы в размере 3,000 миллионов тенге (Примечание 14) и признала расход в размере 7,310 миллионов тенге.
30 декабря 2022 года АО «СП «Акбастау» подписало Дополнение №4 к контракту на недропользование №2488 и выплатило компенсацию.

13 Чистое восстановление/(убыток от обесценения) по нефинансовым активам

Группа признала убытки от обесценения следующих нефинансовых активов:

В миллионах казахстанских тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Основные средства (Примечание 21)	21	(1)	356
Нематериальные активы (Примечание 20)	20	-	(2,169)
Затраты по подготовке к производству		-	199
Активы выбывающих групп, классифицируемых как предназначенные для продажи		-	(1,084)
Прочие активы		177	(1,107)

Чистое восстановление / (убыток от обесценения) по нефинансовым активам	**176**	**(3,805)**

14 Прочие доходы

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Доход по соглашению о развитии ассоциированного предприятия (Примечание 25)	7,671	-
Доход от операций по совместной деятельности	4,217	3,513
Сторнирование социальных расходов (Примечание 12)	3,000	-
Доход по страховой выплате	1,981	-
Доход от выбытия основных средств	1,384	160
Доход по соглашению о развитии совместной деятельности	985	-
Доход от штрафов и пени	306	138
Прибыль от выбытия дочернего предприятия	-	915
Прочее	2,173	2,799
Итого прочие доходы	**21,717**	**7,525**

Группа выполнила свои обязательства по одному из договоров о совместной деятельности по выкупу равного объема урана в 2022 и 2021 годах; однако волатильность обменных курсов и спотовых цен привела к непропорциональным взносам в тенге каждым участником и прибыли в размере 4,217 миллионов тенге, которая была признана Группой.

Группа получила страховую выплату по убыткам, понесенным в 2016 году в результате аварии в Индийском море.

15 Прочие расходы и чистая прибыль по курсовой разнице

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Переоценка нефинансовых обязательств за вычетом прибыли от выбытия (Примечание 36)	1,906	2,872
Расходы на социальную сферу	1,130	4,537
Убытки от остановки производства	1,126	1,626
Научно-исследовательские работы	887	725
Невозмещаемый НДС	620	2,235
Износ и амортизация	175	275
Расходы от выбытия основных средств	175	-
Расходы от выбытия нематериальных активов	93	-
Расход от выбытия долгосрочных активов	-	411
Прочее	3,452	2,713
Итого прочие расходы	**9,564**	**15,394**

Расходы на социальную сферу в 2021 году включают отчисления по социальной сфере в Туркестанскую область в размере 3,000 миллионов тенге (Примечание 12).

15 Прочие расходы и чистая прибыль по курсовой разнице (продолжение)

Чистая прибыль по курсовой разнице

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Чистый убыток по курсовой разнице от финансовой деятельности	(4,758)	(1,696)
Чистая прибыль по курсовой разнице от операционной деятельности	22,062	5,041
Итого чистая прибыль по курсовой разнице	**17,304**	**3,345**

16 Оплата труда персонала

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Заработная плата	89,208	64,580
Включая пенсионные взносы	*7,543*	*5,329*
Социальный налог и социальные отчисления	10,427	6,904
Итого оплата труда персонала	**99,635**	**71,484**

17 Финансовые доходы и расходы

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Процентные доходы, рассчитанные по методу эффективной процентной ставки		
Денежные средства и их эквиваленты	10,433	3,087
Краткосрочные ценные бумаги	1,262	959
Займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	699	912
Срочные депозиты	111	129
Прочие	-	114
Прочие финансовые доходы		
Переоценка прочих инвестиций (Примечание 28)	4,699	-
Производный финансовый актив	-	1,732
Прочие	123	144
Итого финансовые доходы	**17,327**	**7,077**
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	3,689	3,546
Списание дисконта по резервам	2,892	2,259
Прочие	1,844	907
Итого финансовые расходы	**8,425**	**6,712**

18 Расходы по подоходному налогу

(а) Компоненты расходов по подоходному налогу

Расходы по подоходному налогу, отраженные в прибыли или убытке за год, включают следующие компоненты:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Текущий подоходный налог	118,853	85,345
Отложенный подоходный налог	(8,111)	(23,727)
Итого расходы по подоходному налогу	**110,742**	**61,618**

Текущая ставка подоходного налога, применяемая к большей части прибыли Группы за 2022 и 2021 годы, составляет 20%. Налог на прибыль в размере 33,466 миллионов тенге, относящийся к продаже доли в дочерней компании (Примечание 39), был признан непосредственно в капитале в 2021 году.

(б) Сверка расходов по подоходному налогу с суммой бухгалтерской прибыли, умноженной на применимую ставку налогообложения

Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по подоходному налогу:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Прибыль до налогообложения	583,705	281,644
Расчетная сумма расхода по подоходному налогу по установленной законом ставке 20%	116,741	56,329
Корректировки подоходного налога предыдущих периодов	2,065	5,401
Корректировки по трансфертному ценообразованию	7,298	5,371
Прибыль контролируемой иностранной компании	294	1,383
Налог у источника выплаты по дивидендам	677	1,240
Доля результатов совместных предприятий и ассоциированных предприятий	(17,815)	(10,317)
Прочие статьи	1,482	2,211
Расходы по подоходному налогу за год	**110,742**	**61,618**

18 Расходы по подоходному налогу (продолжение)

(в) Отложенные налоги в разбивке по видам временных разниц

Различия между МСФО и налоговым законодательством Казахстана приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета подоходного налога. Налоговые последствия изменения этих временных разниц подробно представлены ниже и отражаются по ставке 20%.

В миллионах казахстанских тенге	**1 января 2022 г.**	**Восстановлено/ (отнесено) в составе прибыли или убытка**	**Эффект перевода по предприятиям с иностранной функциональной валютой**	**31 декабря 2022 г.**
Налоговый эффект вычитаемых/ (налогооблагаемых) временных разниц				
Основные средства, нематериальные активы и права на недропользование	(123,495)	4,442	11	(119,042)
Дебиторская задолженность	(208)	(164)	-	(372)
Займы полученные	3	9	-	12
Резервы	1,572	(1,548)	-	24
Начисленные обязательства по отпускам и премиям работникам	1,663	604	-	2,267
Налоги	1,509	318	-	1,827
Запасы	28,076	4,347	(4)	32,419
Прочие активы	158	88	1	247
Прочие обязательства	310	15	-	325
	(90,412)	**8,111**	**8**	**(82,293)**
Признанный отложенный налоговый актив	30,689	3,818	8	34,515
Признанное отложенное налоговое обязательство	(121,101)	4,293	-	(116,808)

Руководство считает, что инвестиции в дочерние, ассоциированные и совместные предприятия будут возмещены, главным образом, посредством дивидендов. Дивиденды дочерних, ассоциированных и совместных предприятий освобождены от налогообложения, поэтому Группа не признала отложенный налог на нераспределенную прибыль данных инвестиций.

Налоговый эффект движения временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, приведен ниже:

В миллионах казахстанских тенге	**1 января 2021 г.**	**Восстановлено/ (отнесено) в составе прибыли или убытка**	**Эффект перевода по предприятиям с иностранной функциональной валютой**	**Выбытие предприятий**	**31 декабря 2021 г.**
Налоговый эффект вычитаемых/ (налогооблагаемых) временных разниц					
Основные средства, нематериальные активы и права на недропользование	(129,120)	5,483	6	136	(123,495)
Дебиторская задолженность	(374)	166	-	-	(208)
Займы полученные	-	3	-	-	3
Резервы	438	1,134	-	-	1,572
Начисленные обязательства по отпускам и премиям работникам	1,155	508	-	-	1,663
Налоги	916	593	-	-	1,509
Запасы	12,513	15,563	-	-	28,076
Прочие активы	(111)	269	-	-	158
Прочие обязательства	306	8	(4)	-	310
	(114,277)	**23,727**	**2**	**136**	**(90,412)**
Признанный отложенный налоговый актив	13,206	17,483	-	-	30,689
Признанное отложенное налоговое обязательство	(127,483)	6,244	2	136	(121,101)

18 Расходы по подоходному налогу (продолжение)

При существующей структуре Группы налоговые убытки одних предприятий Группы не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли и текущих налоговых обязательств других предприятий Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место консолидированный налоговый убыток. Поэтому взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они относятся к одному и тому же налогоплательщику.

Группа не признала отложенные налоговые активы в отношении непризнанных налоговых убытков в сумме 1,274 миллиона тенге в 2022 году (2021 год: 602 миллион тенге) и исключила из расчета налоговые убытки по реализованным в 2022 году предприятиям, имеющим непризнанные налоговые убытки. Сроки зачета непризнанных налоговых убытков истекают, как приведено ниже:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
2030 г.	-	368
2031 г.	470	234
2032 г.	804	-
Итого непризнанный отложенный налоговый актив в отношении налоговых убытков	**1,274**	**602**

19 Прибыль на акцию и балансовая стоимость одной акции

Базовая прибыль на акцию рассчитывается как отношение прибыли или убытка, приходящегося на долю акционеров Компании, находящихся в обращении в течение года (Примечание 32). У Компании отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию. Прибыль на акцию рассчитывается следующим образом:

	2022 г.	**2021 г.**
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций (в миллионах казахстанских тенге)	348,048	140,773
Количество обыкновенных акций в обращении (тысяч)	259,357	259,357
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли за период, относимой на собственников (в тенге на акцию)	1,342	543

Компания произвела размещение облигаций на организованном рынке ценных бумаг АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «KASE»). Компании необходимо в отчете о финансовом положении по состоянию на конец каждого отчетного периода отображать данные о балансовой стоимости одной акции, рассчитанной соответствии с Листинговыми правилами KASE.

Балансовая стоимость одной акции рассчитывается следующим образом:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Совокупные активы Группы (в миллионах казахстанских тенге)	2,222,533	1,951,504
Нематериальные активы (в миллионах казахстанских тенге)	(59,159)	(58,940)
Совокупные обязательства Группы (в миллионах казахстанских тенге)	(526,030)	(414,403)
	1,637,344	**1,478,161**
Количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах штук)	259,357	259,357
Балансовая стоимость одной акции (в тенге на акцию)	6,313	5,699

20 Нематериальные активы

В миллионах казахстанских тенге	**Лицензии и патенты**	**Программное обеспечение**	**Гудвил**	**Прочее**	**Итого**
На 1 января 2021 г.					
Стоимость	2,322	12,219	54,953	1,216	70,710

Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(1,065)	(2,756)	(6,459)	(524)	(10,804)
Балансовая стоимость	**1,257**	**9,463**	**48,494**	**692**	**59,906**
Поступления	204	631	-	19	854
Выбытия	(4)	(218)	-	(13)	(235)
Амортизация и обесценение по выбытиям и переводам	4	218	-	13	235
Амортизация за год	(284)	(1,163)	-	(96)	(1,543)
Обесценение	-	(2,169)	-	(777)	(2,946)
Переводы из основных средств (Примечание 21)	2	834	-	1,833	2,669
На 31 декабря 2021 г.					
Стоимость	2,524	13,466	54,953	3,055	73,998
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(1,345)	(5,870)	(6,459)	(1,384)	(15,058)
Балансовая стоимость	**1,179**	**7,596**	**48,494**	**1,671**	**58,940**
Поступления	136	345	-	908	1,389
Выбытия	(328)	(784)	-	(259)	(1,371)
Амортизация и обесценение по выбытиям и переводам	289	188	-	35	512
Амортизация за год	(284)	(875)	-	(110)	(1,269)
Восстановление обесценения	-	590	-	222	812
Переводы из активов в форме права пользования	737	-	-	-	737
Переводы в основные средства (Примечание 21)	-	-	-	(591)	(591)
Переводы	-	(1,706)	-	1,706	-
На 31 декабря 2022 г.					
Стоимость	3,069	11,321	54,953	4,819	74,162
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(1,340)	(5,967)	(6,459)	(1,237)	(15,003)
Балансовая стоимость	**1,729**	**5,354**	**48,494**	**3,582**	**59,159**

Тест на обесценение гудвила

ТОО «ДП «Орталык», АО «СП «Акбастау» и ТОО «Каратау»

Гудвил относится к объединениям бизнеса в предыдущие периоды и составляет: 5,166 миллионов тенге относятся к операциям по недропользованию ТОО «ДП «Орталык» на участке «Центральный» месторождения «Мынкудук», 24,808 миллионов тенге относятся к ТОО «Каратау» и 18,520 миллионов тенге к АО «СП «Акбастау», которые независимо осуществляют операции по недропользованию на участках месторождения «Буденовское». Не реже одного раза в год гудвил тестируется на предмет обесценения. Балансовая стоимость гудвила, применимая к каждому из этих предприятий, распределена между их генерирующими денежные потоки единицами и возмещаемая стоимость была определена как ценность использования, рассчитанная на основе прогнозируемых денежных потоков на протяжении срока действия контрактов на недропользование. Прогнозы денежных потоков определены на основании утвержденных объемов разведанных запасов, расчетных объемов добычи и сроков эксплуатации месторождения, утвержденных руководством, и ставки дисконтирования 18.49% годовых в 2022 году (2021 год: 12.97% годовых).

20 Нематериальные активы (продолжение)

Объемы производства соответствуют согласованным с компетентным органом и отчету независимого консультанта и основаны на производственных мощностях генерирующих единиц. Ключевые допущения, использованные в расчетах, включают прогнозируемые изменения в цене реализации, и производственные и капитальные затраты. Цены реализации, используемые в расчете прогнозных денежных потоков, определены с использованием независимого официального источника «Ux Consulting LLC», опубликованного в четвертом квартале 2022 года.

Производственные затраты и капитальные затраты периода основаны на утвержденном бюджете на 2023-2027 годы и росте в 6.16%, предусмотренном в расчетах, что примерно соответствует долгосрочным средним прогнозам инфляции. Рассчитанная возмещаемая стоимость значительно превышает балансовую стоимость долгосрочных активов трех генерирующих единиц, включая гудвил, поэтому даже существенные изменения в ключевых допущениях не приведут к обесценению.

Сумма договорных обязательств по приобретению нематериальных активов по состоянию на 31 декабря 2022 года составила 544 миллионов тенге (2021 год: 425 миллиона тенге).

21 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

В миллионах казахстанских тенге	Земля	Инфраструктура ЖД	Здания	Машины и оборудования	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2021 г.								
Стоимость	413	2,035	139,335	90,655	22,015	6,777	11,183	272,413
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(946)	(37,938)	(42,856)	(12,528)	(3,639)	(1,759)	(99,666)
Балансовая стоимость	**413**	**1,089**	**101,397**	**47,799**	**9,487**	**3,138**	**9,424**	**172,747**
Поступления	-	-	47	3,997	2,987	414	11,450	18,895
Переводы	-	-	2,004	1,772	94	96	(3,966)	-
Амортизация за год	-	(89)	(5,563)	(6,802)	(1,612)	(799)	-	(14,865)
Убыток от обесценения	-	-	-	-	-	-	(9)	(9)
Восстановление убытка от обесценения, признанного в прошлые периоды	-	-	10	41	-	-	314	365
Выбытия	(6)	-	(284)	(1,486)	(540)	(220)	(442)	(2,978)
Выбытия обесценения	-	-	-	-	-	-	2	2
Переводы из запасов	-	-	-	271	-	9	659	939
Переводы в нематериальные активы (Примечание 20)	-	-	-	-	-	-	(2,669)	(2,669)
Обесценение по НЗС, выбывшим в НМА	-	-	-	-	-	-	777	777
Переводы из/(в) инвестиционную недвижимость	-	-	3	89	-	(29)	-	63
Амортизация и обесценение по выбытиям и переводам	-	-	191	1,385	521	212	7	2,316
Изменения в учетной оценке (Примечание 34)	-	-	(1,859)	13	-	-	-	(1,846)
Переводы в затраты по подготовке к производству (Примечание 22)	-	-	-	-	-	-	(2,255)	(2,255)
Пересчет в валюту презентации	-	-	-	-	4	1	-	5
На 31 декабря 2021 г.								
Стоимость	407	2,035	139,246	95,311	24,560	7,048	13,960	282,567
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(1,035)	(43,300)	(48,232)	(13,619)	(4,226)	(668)	(111,080)
Балансовая стоимость	**407**	**1,000**	**95,946**	**47,079**	**10,941**	**2,822**	**13,292**	**171,487**
Поступления	17	-	107	7,334	5,225	431	11,011	24,125
Переводы	-	38	1,941	1,150	43	104	(3,276)	-
Амортизация за год	-	(89)	(5,633)	(6,742)	(1,934)	(732)	-	(15,130)
Убыток от обесценения	-	-	-	-	-	-	(409)	(409)
Восстановление убытка от обесценения, признанного в прошлые периоды	-	-	245	156	-	-	7	408
Выбытия	-	-	(211)	(1,765)	(288)	(143)	(7)	(2,414)
Выбытия обесценения	-	-	-	-	-	-	2	2
Переводы из запасов	-	-	38	506	-	6	445	995
Переводы в нематериальные активы (Примечание 20)	-	-	-	102	-	-	489	591
Переводы из/(в) инвестиционную недвижимость	--	-	(17)	-	-	-	-	(17)
Амортизация и обесценение по выбытиям и переводам	--	-	207	1,525	369	136	-	2,237
Изменения в учетной оценке (Примечание 34)	-	-	8,630	585	-	-	-	9,215

Переводы в затраты по подготовке к производству (Примечание 22)	-	-	-	-	-	-	(2,789)	(2,789)
Пересчет в валюту презентации	-	-	-	-	(1)	-	-	(1)
На 31 декабря 2022 г.								
Стоимость	424	2,073	150,996	101,960	28,082	7,446	19,833	310,814
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	-	(1,124)	(49,743)	(52,030)	(13,727)	(4,822)	(1,068)	(122,514)
Балансовая стоимость	**424**	**949**	**101,253**	**49,930**	**14,355**	**2,624**	**18,765**	**188,300**

21 Основные средства (продолжение)

Расходы по амортизации в размере 12,774 миллиона тенге (2021 год: 12,773 миллиона тенге) были отражены в составе себестоимости, 56 миллионов тенге (2021 год: 65 миллионов тенге) в составе расходов по реализации, 1,257 миллионов тенге (2021 год: 1,243 миллиона тенге) в составе общих и административных расходов, 137 миллионов тенге (2021 год: 170 миллионов тенге) в составе прочих расходов. Оставшаяся часть амортизации включена в состав готовой продукции, незавершенного производства и прочих запасов.

По состоянию на 31 декабря 2022 года незавершенное строительство включает техническое перевооружение производства АО «Ульбинский металлургический завод» в размере 1,087 миллионов тенге (2021 год: 1,311 миллионов тенге), строительство аффинажного цеха в размере 3,267 миллионов тенге (2021 год: 3,127 миллионов тенге) в ТОО «СП «Инкай», строительство объектов для освоения месторождения в ТОО «Аппак» на сумму 681 миллион тенге.

Сумма договорных обязательств по приобретению основных средств по состоянию на 31 декабря 2022 года составила 5,310 миллионов тенге (2021 год: 5,615 миллионов тенге).

Капитализированные затраты по займам в 2022 году отсутствуют (2021 год: 0).

Валовая балансовая стоимость полностью самортизированных, но еще используемых основных средств на 31 декабря 2022 года составляет 34,870 миллионов тенге (2021 год: 25,943 миллиона тенге).

Начисление расхода по износу и амортизации на долгосрочные активы за годы, закончившиеся 31 декабря представлено ниже:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Затраты по подготовке к производству	42,045	34,185
Права на недропользование	28,237	27,917
Основные средства	15,130	14,865
Нематериальные активы	1,269	1,543
Активы в форме права пользования	19	148
Итого начисленные износ и амортизация	**86,700**	**78,658**

Расходы по износу и амортизации, отнесенные на прибыль или убыток за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены ниже:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Себестоимость реализации	79,037	66,429
Общие и административные расходы	2,110	2,493
Расходы по реализации	56	65
Прочие расходы	175	275
Итого расходы по износу и амортизации, отнесенные на прибыль или убыток	**81,378**	**69,262**

22 Затраты по подготовке к производству

В миллионах казахстанских тенге	**Подготовка месторождения**	**Восстановление месторождений**	**Ионообменная смола**	**Итого**
На 1 января 2021 г.				
Стоимость	285,442	8,134	17,890	311,466
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(172,979)	(4,310)	(5,858)	(183,147)
Балансовая стоимость	**112,463**	**3,824**	**12,032**	**128,319**
Услуги третьих сторон	27,870	-	-	27,870
Использованные материалы	6,823	-	867	7,690
Переводы из основных средств (Примечание 21)	2,255	-	-	2,255

Переводы из разведочных и оценочных активов (Примечание 24)	649	384	-	1,033
Амортизация за год	(33,260)	(193)	(732)	(34,185)
Восстановление обесценения	-	199	-	199
Изменения в учетной оценке (Примечание 34)	631	4,861	-	5,492
На 31 декабря 2021 г.				
Стоимость	317,560	13,532	18,757	349,849
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(200,129)	(4,457)	(6,590)	(211,176)
Балансовая стоимость	**117,431**	**9,075**	**12,167**	**138,673**
Услуги третьих сторон	43,649	-	-	43,649
Использованные материалы	16,238	-	966	17,204
Переводы из основных средств (Примечание 21)	2,789	-	-	2,789
Амортизация за год	(40,940)	(590)	(515)	(42,045)
Изменения в учетной оценке (Примечание 34)	693	1,211	-	1,904
На 31 декабря 2022 г.				
Стоимость	380,929	14,743	19,723	415,395
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(241,069)	(5,047)	(7,105)	(253,221)
Балансовая стоимость	**139,860**	**9,696**	**12,618**	**162,174**

Активы по восстановлению участка представляют собой капитализированные затраты, сформированные при создании резервов на восстановление месторождений Группы. Балансовая стоимость резервов и связанных активов пересматривается на конец каждого отчетного периода (Примечания 4 и 34).

23 Права на недропользование

В миллионах казахстанских тенге

На 1 января 2021 года	
Стоимость	646,153
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(68,642)
Балансовая стоимость	**577,511**
Поступление	2,466
Переводы из разведочных и оценочных активов (Примечание 24)	897
Амортизация за год	(27,917)
На 31 декабря 2021 г.	
Стоимость	649,452
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(96,495)
Балансовая стоимость	**552,957**
Поступление	420
Амортизация за год	(28,237)
На 31 декабря 2022 г.	
Стоимость	649,872
Накопленная амортизация и убытки от обесценения	(124,732)
Балансовая стоимость	**525,140**

24 Разведочные и оценочные активы

В миллионах казахстанских тенге	**Материальные активы**	**Нематериальные активы**	**Итого**
На 1 января 2021 г.	19,523	3,422	22,945
Поступления	3,425	-	3,425
Переводы в затраты по подготовке к производству (Примечание 22)	(1,033)	-	(1,033)
Переводы в права на недропользование (Примечание 23)	-	(897)	(897)
Изменения в учетной оценке	(62)	-	(62)
На 31 декабря 2021 г.	**21,853**	**2,525**	**24,378**
Поступления	2,393	-	2,393
Изменения в учетной оценке	(228)	-	(228)
На 31 декабря 2022 г.	**24,018**	**2,525**	**26,543**

25 Инвестиции в ассоциированные предприятия

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в ассоциированные предприятия:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Балансовая стоимость на 1 января	116,892	84,626
Доля в результатах ассоциированных предприятий	75,736	47,294
Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий	(38,504)	(15,028)
Балансовая стоимость на 31 декабря	**154,124**	**116,892**

Ниже представлены доли участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях:

			2022 г.		**2021 г.**	
	Страна	**Основная деятельность**	**Доля участия/ Право голоса**	**Балансовая стоимость в миллионах тенге**	**Доля участия/ Право голоса**	**Балансовая стоимость в миллионах тенге**
ТОО «СП «КАТКО»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49%	113,920	49%	85,123
АО «СП «Заречное»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	49.98%	18,197	49.98%	10,968
ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	30%	16,147	30%	13,196
ТОО «Кызылкум»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	50%	5,017	50%	6,616
АО «Каустик»	Казахстан	Поставки каустической соды	28%	-	40%	-
ТОО «SSAP»	Казахстан	Производство серной кислоты	9.89%	742	9.89%	693
ТОО «СП «Русбурмаш Казахстан»	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания, осуществление буровых работ	49%	-	49%	183
ТОО «Жанакорган - Транзит»	Казахстан	Транспортно-экспедиционные услуги	40%	101	40%	113
Итого инвестиции в ассоциированные предприятия				**154,124**		**116,892**

22 января 2018 года ТОО «СП «КАТКО» (далее – «Товарищество») получило новый Горный отвод на участке № 2 (Торткудук), где были обнаружены дополнительные запасы урана. Разработка проекта «Южный Торткудук» была одобрена участниками в течение 2017-2018гг. Однако официально дополнение к Контракту на недропользование о продлении периода разведки в 2015–2018 гг. не было подписано. В ноябре 2020 года Министерство энергетики отказало в обращении Товарищества о заключении дополнительного соглашения к Контракту на недропользование для промышленной разработки месторождения «Южный Торткудук». В декабре 2020 года Товарищество обратилось в Верховный Суд с иском об обжаловании действий Министерства энергетики. 24 мая 2021 года Верховный Суд вынес определение об оставлении иска Товарищества без рассмотрения. На данное определение 19 ноября 2021 год Товарищество подало апелляционную жалобу.

17 января 2022 года Верховный Суд РК отклонил апелляционную жалобу. В 2021 году Товарищество и Правительство Республики Казахстан в лице Министерства энергетики и Министерства юстиции начали переговоры по урегулированию спора. По результатам переговоров 16 августа 2022 года подписано Дополнение № 10 к Контракту на недропользование о продлении периода разведки, получен горный отвод и утверждена рабочая программа. Также 31 декабря 2022 года подписано Дополнение №11 к Контракту на недропользование с обновлением рабочей программы.

25 Инвестиции в ассоциированные предприятия (продолжение)

Участники Товарищества 11 августа 2022 года внесли изменения в Соглашение о дальнейшем развитии ТОО «СП «КАТКО» от 10 апреля 2017 года, в рамках которого Группа получила право на компенсацию в размере 7,671 миллиона тенге от второго участника, которая была признана доходом в 2022 году (Примечание 14) и прочей дебиторской задолженностью (Примечание 27).

Согласно Соглашению о дальнейшем развитии ТОО «СП «КАТКО», Группа также получила право на дополнительные 11% от суммы годового распределения прибыли Товарищества начиная с 2022 года и до окончания деятельности ТОО «СП «КАТКО», при неизменной доле участия. Эти дополнительные 11% влияют на распределение дивидендов ТОО «СП «КАТКО», поэтому в настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа признала долю в результатах Товарищества за 2022 год в размере 60%. Чистые активы по-прежнему признаются в размере 49% в соответствии с первоначальным соглашением участников.

Реализация доли в АО «Каустик»

30 декабря 2021 года был заключен договор купли-продажи 40% пакета акций АО «Каустик» между Обществом и ТОО Торговый дом «Объединенные химические технологии», один из мажоритарных акционеров АО «Каустик». Цена реализации составляет 1,214 миллионов тенге основана на независимой оценке справедливой рыночной стоимости. Согласно условиям договора купли-продажи оплата производится частями. Первый транш в размере 363 миллиона тенге получен в январе 2022 года. Акт приема-передачи простых акций, эквивалентные 12% был подписан в феврале 2022 года. Оставшаяся часть должна быть оплачена покупателем в течение 24 месяцев с даты подписания договора купли-продажи. На 31 декабря 2022 оставшиеся 28% инвестиций в АО «Каустик» отражена в составе активов, предназначенных для продажи, за вычетом резерва на обесценения 850 миллион тенге.

25 Инвестиции в ассоциированные предприятия (продолжение)

Сводная финансовая информация за 2022 год по каждому существенному ассоциированному предприятию Группы представлена ниже. Эта информация отражает показатели отчетности ассоциированных предприятий по МСФО, после корректировок в результате применения Группой метода долевого участия.

В миллионах казахстанских тенге	ТОО «Кызылкум»	ТОО «СП «КАТКО»	ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»	АО «СП «Заречное»	Прочие	Итого
Краткосрочные активы	6,757	132,298	77,223	26,011	2,515	244,804
В том числе денежные средства	5	97,300	13,855	7,147	338	118,645
Долгосрочные активы	15,619	132,022	42,114	19,593	11,493	220,841
Итого активы	**22,376**	**264,320**	**119,337**	**45,604**	**14,008**	**465,645**
Краткосрочные обязательства	(6,766)	(8,822)	(33,059)	(4,068)	(5,099)	(57,814)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(3,397)	(82)	(21,920)	(32)	(894)	(26,325)
Включая заем от Компании	*(3,397)*	-	-	-	-	*(3,397)*
Долгосрочные обязательства	(4,038)	(20,139)	(10,060)	(3,973)	(1,308)	(39,518)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(2,852)	-	(3,286)	-	(835)	(6,973)
Включая заем от Компании	*(2,852)*	-	-	-	-	*(2,852)*
Итого обязательства	**(10,804)**	**(28,961)**	**(43,119)**	**(8,041)**	**(6,407)**	**(97,332)**
Чистые активы	**11,572**	**235,359**	**76,218**	**37,563**	**7,601**	**368,313**
Доля Группы в чистых активах ассоциированных предприятий	5,786	115,326	22,865	18,774	390	163,141
Нереализованная прибыль в Группе	-	(10,592)	(6,719)	(619)	-	(17,930)
Дополнительное распределение прибыли	-	9,118	-	-	-	9,118
Прочее	(768)	-	-	42	371	(355)
Гудвил	-	68	-	-	82	150
Балансовая стоимость инвестиций	**5,018**	**113,920**	**16,146**	**18,197**	**843**	**154,124**
Итого выручка	10,572	146,304	131,039	44,538	13,757	346,210
Износ и амортизация	(682)	(12,262)	(6,328)	(6,218)	(643)	(26,133)
Финансовые доходы	162	127	655	109	87	1,140
Финансовые расходы	(435)	(1,282)	(1,393)	(347)	(314)	(3,771)
Чистая прибыль/(убыток) по курсовой разнице	(642)	4,931	(1,331)	(1,288)	-	1,670
(Обесценение)/восстановление обесценения	(2)	180	26	1	(1)	204
Подоходный налог	(368)	(24,035)	(21,706)	(5,073)	(338)	(51,520)
Итого прибыль за год	(1,039)	82,891	76,114	18,939	(567)	176,338
Итого совокупный доход	**(1,039)**	**82,891**	**76,114**	**18,939**	**(567)**	**176,338**
Нереализованная прибыль	-	(2,141)	(4,307)	777	-	(5,671)
Непризнанная доля в убытках ассоциированной организации	-	-	-	-	519	519
Доля в результатах ассоциированных предприятий	(520)	47,593	18,528	10,242	(107)	75,736
Дивиденды полученные	1,080	18,796	15,576	3,013	39	38,504

25 Инвестиции в ассоциированные предприятия (продолжение)

Сводная финансовая информация за 2021 год по каждому существенному ассоциированному предприятию Группы представлена ниже. Эта информация отражает показатели отчетности ассоциированных предприятий по МСФО, после корректировок в результате применения Группой метода долевого участия.

В миллионах казахстанских тенге	**ТОО «Кызылкум»**	**ТОО «СП «КАТКО»**	**ТОО «СП «Южная горно-химическая компания»**	**АО «СП «Заречное»**	**Прочие**	**Итого**
Краткосрочные активы	3,897	125,413	57,210	15,224	2,742	204,486
В том числе денежные средства	2,243	88,359	31,079	5,610	461	127,752
Долгосрочные активы	22,383	85,480	35,287	15,777	11,510	170,437
Итого активы	**26,280**	**210,893**	**92,497**	**31,001**	**14,252**	**374,923**
Краткосрочные обязательства	(4,318)	(10,192)	(29,373)	(4,671)	(5,283)	(53,837)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(3,171)	(329)	(22,143)	(1,595)	(3,266)	(30,504)
Включая заем от Компании	*(3,169)*	-	-	-	-	*(3,169)*
Долгосрочные обязательства	(7,192)	(9,874)	(11,099)	(1,676)	(408)	(30,249)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(6,152)	(64)	(7,645)	(27)	-	(13,888)
Включая заем от Компании	*(6,152)*	-	-	-	-	*(6,152)*
Итого обязательства	**(11,510)**	**(20,066)**	**(40,472)**	**(6,347)**	**(5,691)**	**(84,086)**
Чистые активы	**14,770**	**190,827**	**52,025**	**24,654**	**8,561**	**290,837**
Доля Группы в чистых активах ассоциированных предприятий	7,384	93,506	15,608	12,321	1,052	129,871
Нереализованная прибыль в Группе	-	(8,451)	(2,412)	(1,396)	-	(12,259)
Прочее	(768)	-	-	43	(145)	(870)
Гудвил	-	68	-	-	82	150
Балансовая стоимость инвестиций	**6,616**	**85,123**	**13,196**	**10,968**	**989**	**116,892**
Итого выручка	**12,486**	**116,791**	**91,587**	**23,727**	**10,166**	**254,757**
Износ и амортизация	(672)	(9,571)	(5,904)	(5,781)	(612)	(22,540)
Финансовые доходы	66	18	381	-	31	496
Финансовые расходы	(510)	(857)	(1,263)	(166)	(430)	(3,226)
Чистая прибыль/(убыток) по курсовой разнице	(270)	2,032	(125)	126	-	1,763
(Обесценение)/восстановление обесценения	(2)	(1,542)	(16)	(11)	1	(1,570)
Подоходный налог	(536)	(16,130)	(13,210)	(1,818)	(24)	(31,718)
Итого (убыток)/прибыль за год	2,385	61,016	52,477	6,853	101	122,832
Итого совокупный доход	**2,385**	**61,016**	**52,477**	**6,853**	**101**	**122,832**
Нереализованная прибыль	**-**	(620)	(1,408)	(872)	-	(2,900)
Доля в результатах ассоциированных предприятий	1,193	29,278	14,334	2,553	(64)	47,294
Дивиденды полученные	-	-	12,459	2,569	-	15,028

26 Инвестиции в совместные предприятия

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиций Группы в совместные предприятия:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Балансовая стоимость на 1 января	37,803	35,261
Доля в результатах совместных предприятий	13,340	4,289
Дивиденды, полученные от совместных предприятий	(6,935)	(2,080)
Прочее	-	333
Балансовая стоимость на 31 декабря	**44,208**	**37,803**

Ниже представлены доли участия Группы в ее основных совместных предприятиях:

			2022 г.		**2021 г.**	
	Страна	**Основная деятельность**	**Доля участия/ Право голоса**	**Балансовая стоимость в миллионах тенге**	**Доля участия/ Право голоса**	**Балансовая стоимость в миллионах тенге**
ТОО «Семизбай-U»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	51.00%	28,252	51.00%	20,945
ТОО «Ульба-ТВС»	Казахстан	Выпуск тепловыделяющих сборок и их компонентов	51.00%	957	51.00%	2,705
ТОО «СП «Буденовское»	Казахстан	Добыча, переработка и экспорт урановой продукции	51.00%	5,428	51.00%	6,071
ТОО «Уранэнерго»	Казахстан	Передача и распределение электрической энергии, эксплуатация электрических сетей и подстанций	79.23%	3,078	79.23%	3,095
ТОО «СКЗ-U»	Казахстан	Производство серной кислоты	49.00%	6,493	49.00%	4,987
ЗАО «СП УКР ТВС»	Украина	Производство ядерного топлива	33.33%	-	33.33%	-
Итого инвестиции в совместные предприятия				**44,208**		**37,803**

ТОО «Ульба-ТВС»

В декабре 2020 года Группа совместно с China General Nuclear Power Corporation (CGNPC) завершила строительство завода по производству тепловыделяющих сборок (ТВС) в Казахстане, способного поставлять на китайские АЭС до 200 тонн обогащенного урана в год. Завод принадлежит ТОО «Ульба-ТВС», совместному предприятию дочерних компаний Компании и CGNPC с долями 51% и 49% соответственно.

В течение 2021 года завод был сертифицирован владельцем технологии производства тепловыделяющих сборок, а также признан сертифицированным поставщиком ядерного топлива на АЭС Китая от конечного потребителя продукции завода (CGNPC Uranium Resources Company Limited). Долгосрочный договор на поставку ТВС между ТОО «Ульба-ТВС» и «CGNPC-URC» заключен в мае 2021 года, а в 2022 году предприятие начало свою деятельность по реализации.

ТОО «Уранэнерго»

Руководство пришло к выводу, что Группа не имеет возможности для осуществления контроля над ТОО «Уранэнерго». Соответственно, данная инвестиция классифицируется как инвестиция в совместное предприятие.

26 Инвестиции в совместные предприятия (продолжение)

Сводная финансовая информация по каждому существенному совместному предприятию Группы представлена ниже. Эта информация отражает показатели отчетности совместного предприятия по МСФО, после корректировок в результате применения Группой метода долевого участия.

	ТОО «Семизбай-U»		ТОО «СП «Буденовское»		ТОО «Ульба-ТВС»		Прочие		Итого	
В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**
Краткосрочные активы	37,976	30,089	153	29	121,989	51,164	5,121	3,974	165,239	85,256
В том числе денежные средства	18,725	13,132	114	22	19,791	5,747	1,164	219	39,794	19,120
Долгосрочные активы	25,111	20,687	28,801	25,791	26,142	21,939	24,808	24,846	104,862	93,263
Итого активы	**63,087**	**50,776**	**28,954**	**25,820**	**148,131**	**73,103**	**29,929**	**28,820**	**270,101**	**178,519**
Краткосрочные обязательства	(6,153)	(7,090)	(1,079)	(296)	(92,883)	(35,769)	(9,675)	(9,735)	(109,790)	(52,890)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	(66)	(3,183)	(31)	(15)	(4,147)	(1,680)	(3,219)	(6,007)	(7,463)	(10,885)
Долгосрочные обязательства	(6,100)	(4,412)	(5,320)	(1,933)	(53,373)	(32,031)	(2,354)	(4,239)	(67,147)	(42,615)
В том числе финансовые обязательства за вычетом торговой и прочей кредиторской задолженностей и резервов	-	(66)	(5,123)	(1,933)	(30,818)	(31,241)	-	(2,877)	(35,941)	(36,117)
Итого обязательства	**(12,253)**	**(11,502)**	**(6,399)**	**(2,229)**	**(146,256)**	**(67,800)**	**(12,029)**	**(13,974)**	**(176,937)**	**(95,505)**
Чистые активы	**50,834**	**39,274**	**22,555**	**23,591**	**1,875**	**5,303**	**17,900**	**14,846**	**93,164**	**83,014**
Доля Группы в чистых активах совместных предприятий	25,925	20,030	11,503	12,031	957	2,705	10,213	8,724	48,598	43,490
Гудвил	4,105	4,105	-	-	-	-	(1,374)	(1,374)	2,731	2,731
Обесценение	-	-	-	-	-	-	(21)	(21)	(21)	(21)
Прочие	149	120	(115)	-	-	-	753	753	787	873
Нереализованный доход	-	-	(5,960)	(5,960)	-	-	-	-	(5,960)	(5,960)
Нереализованная прибыль в Группе	(1,927)	(3,310)	-	-	-	-	-	-	(1,927)	(3,310)
Балансовая стоимость инвестиций	**28,252**	**20,945**	**5,428**	**6,071**	**957**	**2,705**	**9,571**	**8,082**	**44,208**	**37,803**
Итого выручка	**55,660**	**40,913**	**-**	**-**	**22,929**	**-**	**15,708**	**12,769**	**94,297**	**53,682**
Износ и амортизация	(5,758)	(4,836)	(13)	-	(292)	(559)	(1,342)	(1,337)	(7,405)	(6,732)
Финансовые доходы	498	62	4	-	35	4	11	33	548	99
Финансовые расходы	(501)	(501)	(252)	(1)	(1,489)	(1,466)	(119)	(107)	(2,361)	(2,075)
Чистый (убыток)/прибыль по курсовой разнице	807	(146)	(98)	5	(2,374)	(592)	(455)	(236)	(2,120)	(969)
Обесценение	(387)	-	(40)	(14)	(1)	(11)	(5)	-	(433)	(25)
Подоходный налог	(6,243)	(3,978)	(149)	(61)	(425)	(397)	(792)	(642)	(7,609)	(5,078)
Прибыль/(убыток) за год	25,215	15,569	(1,261)	(280)	(3,428)	(3,788)	3,098	2,505	23,624	14,006
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	34	-	-	-	-	-	2	-	36
Итого совокупный доход/(убыток)	**25,215**	**15,603**	**(1,261)**	**(280)**	**(3,428)**	**(3,788)**	**3,098**	**2,507**	**23,624**	**14,042**
Прочее	1,382	(2,815)	-	-	-	-	-	-	1,382	(2,815)
Доля в результатах совместных предприятий	**14,242**	**5,125**	**(643)**	**(142)**	**(1,749)**	**(1,932)**	**1,490**	**1,238**	**13,340**	**4,289**
Дивиденды полученные	6,935	2,080	-	-	-	-	-	-	6,935	2,080

27 Дебиторская задолженность

В миллионах казахстанских тенге	2022 г.	2021 г.
Торговая дебиторская задолженность	251,697	215,483
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	7,024	4,713
Итого валовая торговая дебиторская задолженность	**258,721**	**220,196**
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(87)	(148)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон	(3)	(24)
Итого чистая краткосрочная торговая дебиторская задолженность	**258,631**	**220,024**
Прочая дебиторская задолженность	12,389	175
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	81	44
Итого валовая прочая дебиторская задолженность	**12,470**	**219**
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(180)	(105)
Итого чистая краткосрочная прочая дебиторская задолженность	**12,290**	**114**
Итого чистая краткосрочная дебиторская задолженность	**270,921**	**220,138**

Прочая дебиторская задолженность включает:

- дебиторскую задолженность по совместным операциям в размере 4,568 миллионов тенге, которая представляет собой дебиторскую задолженность Группы от второго участника в соответствии с условиями договорных соглашений о совместных операциях, требующих приобретения участниками равного количества урана в течение периода. В 2022 году второй участник совместной операции не выкупил соответствующий объем полностью;
- компенсация от второго участника ТОО «СП «КАТКО» в размере 7,374 миллиона тенге, скорректированная на убыток от курсовой разницы от первоначальной суммы в размере 7,671 миллиона тенге (Примечание 25).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также убыткам от обесценения торговой дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 40.

28 Прочие финансовые активы

В миллионах казахстанских тенге	2022 г.	2021 г.
Долгосрочные активы		
Денежные средства, ограниченные в использовании	29,044	17,654
Инвестиции в ANU Energy	17,066	-
Долгосрочные долговые ценные бумаги	9,202	-
Займы, выданные связанным сторонам	2,536	5,493
Прочие	1,523	524
Итого прочие долгосрочные активы	**59,371**	**23,671**
Краткосрочные активы		
Денежные средства, ограниченные в использовании	15,923	427
Займы, выданные связанным сторонам	3,491	3,357
Краткосрочные долговые ценные бумаги	72	4,986
Срочные депозиты	930	43,220
Прочие	262	259
Итого прочие краткосрочные активы	**20,678**	**52,249**

28 Прочие финансовые активы (продолжение)

Денежные средства, ограниченные в использовании

В соответствии с условиями контрактов на недропользование Группа переводит денежные средства на долгосрочные банковские депозиты в целях финансирования будущей деятельности по восстановлению месторождений. По состоянию на 31 декабря общая сумма денежных средств, ограниченных в использовании, на долгосрочных банковских депозитах, которая относится к финансированию будущей деятельности по восстановлению месторождений, составила 29,044 миллионов тенге в 2022 году (2021 год: 17,654 миллионов тенге).

Краткосрочные денежные средства, ограниченные в использовании, включают суммы платежей в размере 32.3 миллионов долларов США или 14,812 миллиона тенге, с учетом дохода от курсовых разниц на 31 декабря 2022 года составляет 14,956 миллионов тенге, отправленных 31 марта 2022 года в пользу поставщика услуг по обогащению урана, российский банк которого впоследствии был включен в список юридических лиц, попавших под санкции Управления по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC). Банк-корреспондент, который изначально заблокировал денежные средства, вернул их Группе (включая доход по процентам) после отчетного периода (Примечание 43).

Инвестиции в ANU Energy

В соответствии с рамочным соглашением, подписанным 22 ноября 2021 года, Группа и Genchi Global Limited договорились о создании ANU Energy OEIC Ltd. Целью ANU Energy OEIC Ltd. (далее - «Фонд») является хранение физического урана в качестве долгосрочной инвестиции. В марте 2022 года Группа осуществила инвестирование в размере 24.25 миллионов долларов США (эквивалентно 12,368 миллионам тенге), что составляет 32.7% акций Фонда. Группа не имеет своего представителя в Совете директоров Фонда и не принимает участия в принятии решений по ключевым стратегическим вопросам компании. Соответственно, Группа не оказывает существенного влияния на управление Фондом, в связи с чем Группа признает данную инвестицию по справедливой стоимости через прибыль или убыток. По состоянию на 31 декабря 2022 года инвестиции в ANU Energy OEIC Ltd. составляют 17,066 миллионов тенге, и Группа признала финансовый доход от переоценки инвестиций в размере 4,699 миллионов тенге (Примечание 17).

В соответствии с Рамочным соглашением Группа и ANU Energy OEIC Ltd. подписали краткосрочный договор купли-продажи концентратов природного урана, по которому Группа поставила концентраты природного урана 12 мая 2022 года. По условиям того же Рамочного соглашения Группа получила товарный займ на уран от ANU Energy OEIC Ltd. в мае 2022 года (Примечание 36).

Долговые ценные бумаги

12 мая 2022 года в целях диверсификации казначейского портфеля Группа инвестировала в еврооблигации, выпущенные АО «Банк Развития Казахстана», на сумму 19.9 миллионов долларов США или 8,804 миллионов тенге со сроком погашения 3 года и купонной ставкой 5.75%. Облигации оцениваются по амортизированной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2022 г. сумма долгосрочных инвестиций равна 9,274 миллиона тенге.

Группа также покупает краткосрочные долговые ценные бумаги. В течение года Группа приобрела 80,219 миллионов тенге и обратно выкуплено было 86,006 миллионов тенге (2021 год: 126,331 миллионов тенге и 127,341 миллионов тенге) таких ценных бумаг, в основном выпущенных Национальным Банком Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2021 года краткосрочные ценные бумаги представлены вложениями в корпоративные облигации АО «Евразийский банк развития», номинированные в тенге, со сроком погашения 3 месяца, истекающими 12 января 2022 года, со ставкой дисконта 9.6%.

28 Прочие финансовые активы (продолжение)

Займы связанным сторонам

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Долгосрочные		
ТОО «Кызылкум» (Примечание 8)	2,548	5,547
Резерв под обесценение	(12)	(54)
Итого долгосрочные займы	**2,536**	**5,493**
Краткосрочные		
ТОО «Кызылкум» (Примечание 8)	3,397	3,170
ТОО «Уранэнерго» (Примечание 8)	95	189
Резерв под обесценение	(1)	(2)
Итого краткосрочные займы	**3,491**	**3,357**

В 2010 году Группа предоставила долгосрочный кредит ТОО «Кызылкум» со сроком погашения до 2024 года. Кредит обеспечен имуществом ТОО «Кызылкум». С декабря 2015 года ТОО «СП «Хорасан-U» является созаемщиком и гарантом по кредиту ТОО «Кызылкум».

В июне 2021 года Группа предоставила возвратную финансовую помощь ТОО «Уранэнерго» под залог имущества в виде возобновляемой кредитной линии со сроком до 30 июня 2023 года для пополнения оборотных средств. В рамках данной линии могут быть предоставлены денежные транши на срок до 12 месяцев.

Средневзвешенная годовая процентная ставка по займам связанным сторонам в 2022 году составила 8.5% (2021 год: 8.5%). Согласно внутренним оценкам, уровень кредитного риска по данным займам находится на допустимом уровне.

29 Прочие нефинансовые активы

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Долгосрочные		
НДС к возмещению	8,725	11,315
Долгосрочные запасы	7,299	7,247
Инвестиционная недвижимость	2,046	2,065
Авансы, выданные за долгосрочные активы	1,782	1,857
Расходы будущих периодов	789	926
Прочие активы	638	848
Итого прочие долгосрочные активы	**21,279**	**24,258**
Краткосрочные		
Авансы, выданные за товары и услуги	11,085	3,026
Авансы, выданные за товары и услуги связанным сторонам	3,834	1,244
Расходы будущих периодов	2,059	1,465
Предоплата по страхованию	1,309	1,025
Предоплата по налогам, кроме подоходного налога	443	371
Прочие активы	544	6
Итого прочие краткосрочные активы	**19,274**	**7,137**

30 Запасы

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Готовая продукция и товары для перепродажи	309,950	223,750
в том числе урановая продукция	*308,168*	*222,195*
Незавершенное производство	40,899	30,409
Сырье и материалы	19,633	14,879
Материалы в переработке	15,198	3,091

Прочие материалы	7,486	5,709
Топливо	1,488	479
Запасные части	989	789
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам и списание до чистой стоимости реализации	(3,022)	(3,250)
Итого запасы	**392,621**	**275,856**

Ниже представлены изменения в резерве:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Остаток на 1 января	(3,250)	(2,755)
Восстановление резерва в течение года	1,011	623
Запасы, списанные в течение года	77	130
Начисление резерва в течение года	(821)	(1,238)
Пересчет иностранной валюты	(39)	(10)
Остаток на 31 декабря	**(3,022)**	**(3,250)**

31 Денежные средства и их эквиваленты

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Текущие счета в банках	131,260	138,867
Вклады до востребования	38,274	22,338
Денежные средства в кассе	14	8
Резерв под обесценение	(12)	(23)
Итого денежные средства и их эквиваленты	**169,536**	**161,190**

32 Капитал

На 31 декабря 2022 года количество объявленных и размещенных (оплаченных) простых акций Компании составляет 259,356,608 штук (2021 год: 259,356,608 штук), из них, 75% принадлежит АО «Самрук-Казына» и 25% акций/глобальных депозитарных расписок находятся в свободном обращении с листингом на Международной бирже Астана (AIX) и Лондонской фондовой бирже (LSE). Одна глобальная депозитарная расписка представляет собой долю в одной акции. Каждая простая акция предоставляет право одного голоса. Зарегистрированный акционерный капитал составляет 37,051 миллион тенге.

В течение года были объявлены и выплачены следующие дивиденды:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Кредиторская задолженность по дивидендам на 1 января	-	-
Дивиденды, объявленные в течение года	227,388	150,082
Дивиденды, выплаченные в течение года	(227,388)	(150,082)
Кредиторская задолженность по дивидендам на 31 декабря	**-**	**-**
Дивиденды на акцию объявленные в течении года, в тенге	**877**	**579**

33 Кредиты и займы

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Долгосрочные обязательства		
Облигации	83,300	77,700
Итого долгосрочные кредиты и займы	**83,300**	**77,700**
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные обязательства по векселю	7,002	10,514

Облигации	24,016	803
Банковские кредиты	23,953	-
Итого краткосрочные кредиты и займы	**54,971**	**11,317**
Итого кредиты и займы	**138,271**	**89,017**

Компания произвела размещение индексированных к доллару США облигации 27 сентября 2019 года, сроком обращения до 27 октября 2024 года и купонным вознаграждением 4% годовых. Номинальная стоимость одной облигации составляет 1,000 тенге, общий объем 70 миллионов.

В декабре 2022 года Компания разместила краткосрочные коммерческие облигации, в объеме 50 миллионов долларов США, на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» («KASE») и сроком погашения в январе 2023 года и купонной ставкой 4.32% (Примечание 43).

Текущие банковские займы в основном включают краткосрочный кредит от АО «ForteBank» в размере 50 миллионов долларов США со сроком погашения в январе 2023 года. Банковские кредиты привлекались для покрытия краткосрочного дефицита ликвидности.

33 Кредиты и займы (продолжение)

Векселя выпущены дочерним предприятие Группы ТОО «СП «Хорасан-U» в декабре 2014 года с целью погашения задолженности за активы по подготовке к производству. Согласно условиям, векселя подлежат уплате по требованию с процентной ставкой 0.1% годовых. На 31 декабря 2022 года право требования по данным векселям принадлежит ТОО «Кызылкум», ассоциированной компании Группы (Примечание 8).

Ниже представлена информация о кредитах и займах Группы:

В миллионах казахстанских тенге	**Валюта**	**Срок платежа (год)**	**2022 г.**	**2021 г.**
Банковские кредиты				
АО «Fortebank»	Долл.США	2023 г.	23,202	-
АО «Народный банк»	Тенге	2023 г.	751	-
Итого банковские кредиты			**23,953**	**-**
Облигации				
Облигации	Долл. США	2024 г., 2023 г.	107,316	78,503
Итого облигации			**107,316**	**78,503**
Обязательства по векселю				
ТОО «Кызылкум»	Тенге	до востребования	7,002	10,514
Итого обязательства по векселю			**7,002**	**10,514**

Кредиты и займы Группы были необеспеченными. В 2022 году средневзвешенная годовая процентная ставка по займам с фиксированной процентной ставкой вознаграждения составила 3.62% (2021 год: 3.52%).

33 Кредиты и займы (продолжение)

Сверка долга

В таблице ниже представлен анализ суммы долга и изменений в обязательствах Группы, возникающих в результате финансовой деятельности, для каждого из представленных периодов:

В миллионах казахстанских тенге	**Кредиты и займы**	**Обязательства по аренде**	**Обязательство по выкупу доли в дочернем предприятии**	**Итого**
Долг на 31 декабря 2020 г.	97,826	746	-	98,572
Поступления от кредитов и займов	65,525	-	-	65,525
Курсовая разница	1,749	7	-	1,756
Начисление вознаграждения	3,168	60	-	3,228
Погашение	(76,108)	(452)	-	(76,560)
Выплата вознаграждения	(3,143)	(122)	-	(3,265)
Признание обязательства в отношении пут опциона	-	-	185,210	185,210
Отмена признания обязательства в отношении пут опциона (Примечание 39)	-	-	(185,210)	(185,210)
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	-	52	-	52
Долг на 31 декабря 2021 г.	**89,017**	**291**	**-**	**89,308**
Поступления от кредитов и займов	70,905	-	-	70,905
Курсовая разница	4,760	(2)	-	4,758
Начисление вознаграждения	3,689	20	-	3,709
Погашение	(26,555)	(162)	-	(26,717)
Выплата вознаграждения	(3,545)	(25)	-	(3,570)
Прочие изменения, не связанные с движением денежных средств	-	51	-	51
Долг на 31 декабря 2022 г.	**138,271**	**173**	**-**	**138,444**

34 Резервы

В миллионах казахстанских тенге	Резерв на выплату компенсаций в связи с профессиональными заболеваниями	Резерв на охрану окружающей среды	Резерв на восстановление месторождений	Прочие	Итого
На 1 января 2021 г.					
Долгосрочные	154	3,061	23,135	43	26,393
Краткосрочные	77	96	706	-	879
Итого	**231**	**3,157**	**23,841**	**43**	**27,272**
Резервы, созданные в течение года	14	(1)	-	32	45
Списание дисконта	23	241	1,993	2	2,259
Выбытие	-	-	(78)	-	(78)
Резервы, использованные в течение года	(72)	-	272	-	200
Изменения в учетных оценках	-	(2,040)	5,403	-	3,363
На 31 декабря 2021 г.					
Долгосрочные	129	1,261	30,725	77	32,192
Краткосрочные	67	96	706	-	869
Итого	**196**	**1,357**	**31,431**	**77**	**33,061**
Резервы, созданные в течение года	45	28	-	197	270
Переводы	-	77	-	(44)	33
Списание дисконта	19	128	2,745	-	2,892
Резервы, использованные в течение года	(61)	(10)	-	-	(71)
Изменения в учетных оценках	-	7,811	3,940	45	11,796
На 31 декабря 2022 г.					
Долгосрочные	133	9,268	34,074	-	43,475
Краткосрочные	66	123	4,042	275	4,506
Итого	**199**	**9,391**	**38,116**	**275**	**47,981**

Резерв на мероприятия по охране окружающей среды

Группа имеет юридическое обязательство по захоронению радиоактивных отходов, ликвидации и выводу из эксплуатации загрязненных объектов основных средств после закрытия объекта (ликвидация последствий эксплуатации объектов). Сумма резерва на ликвидацию полигонов и восстановление активов определена с использованием номинальных цен, действовавших на отчетные даты, с применением прогнозируемой ставки долгосрочной средней инфляции за ожидаемый период эксплуатации полигонов размещения отходов и ставки дисконта на конец отчетного периода. Изменение в учетных оценках в 2022 году в основном связано с признанием резерва АО «УМЗ», как описано в Примечании 4.

Номинальная стоимость ликвидации объектов по состоянию на 31 декабря 2022 года составляет 134,438 миллионов тенге (2021 год: 5,710 миллионов тенге). Ключевые допущения, использованные в оценках, описаны в Примечании 4.

Резерв на восстановление месторождений

Группа осуществила оценку затрат на восстановление месторождений по каждому месторождению Группы. Номинальная стоимость затрат на ликвидационные мероприятия составляет 84,209 миллионов тенге (2021 год: 63,989 миллионов тенге). Сумма резерва на восстановление месторождений определена с использованием текущих цен (цен на отчетную дату) по расходам, подлежащим понесению, и путем применения прогнозируемой ставки инфляции за период до даты погашения обязательства.

34 Резервы (продолжение)

Учитывая долгосрочный характер резервов, существует неопределенность в отношении фактической стоимости затрат в период восстановления каждого месторождения (Примечание 4). Изменения в оценке происходят вследствие пересчета стоимости ликвидации объектов на ежегодной основе с учетом вновь пробуренных скважин, сооруженных пескоотстойников и прочих объектов, подлежащих в дальнейшем ликвидации.

В соответствии с условиями контрактов на недропользование Группа перечисляет денежные средства на финансирование мероприятий по восстановлению месторождений на специальный долгосрочный депозитный счет. По состоянию на 31 декабря 2022 года накопленные переводы на специальный депозитный счет составили 33,371 миллиона тенге (2021 год: 21,963 миллиона тенге) (Примечание 28).

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчета балансовой стоимости обязательств:

- существует высокая вероятность того, что Группа будет продолжать разработку и добычу на месторождениях, которые в настоящее время находятся на стадии разведки. Данный факт приводят к возникновению конструктивного обязательства по восстановлению месторождений по всем контрактам Группы на добычу и разведку;
- расчет ожидаемого периода, в котором будет происходить отток денежных средств, основывается на сроке службы месторождений. Ожидается, что значительная часть расходов будет понесена начиная с 2045 года, т.е. в конце срока службы месторождений.

35 Кредиторская задолженность

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Торговая кредиторская задолженность связанным сторонам	58,668	33,620
Торговая кредиторская задолженность	39,794	29,302
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	**98,462**	**62,922**
Прочая кредиторская задолженность	346	3,092
Прочая кредиторская задолженность связанных сторон	1	-
Итого прочая кредиторская задолженность	**347**	**3,092**
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	**98,809**	**66,014**

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 40.

36 Прочие обязательства

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Долгосрочные		
Обязательства по договорам с покупателями	2,746	2,564
Авансы полученные	2,276	3,740
Доходы будущих периодов от полученных субсидий	1,820	1,356
Обязательства перед держателями привилегированных акций	265	265
Выпущенные финансовые гарантии	633	133
Обязательства по товарному займу	-	13,461
Прочие обязательства	1,573	1,901
Итого долгосрочные прочие обязательства	**9,313**	**23,420**
Краткосрочные		
Обязательства по договорам с покупателями	35,139	16,598
Обязательства по товарным займам	19,147	99
Начисленные обязательства по неиспользованным отпускам и премиям	11,453	8,425
Задолженность к погашению по урановым своп контрактам (Примечание 4)	4,709	15,355

Обязательства по совместным операциям	4,569	4,569
Задолженность по заработной плате	2,420	1,561
Социальные взносы	1,795	1,301
Авансы полученные	1,795	1,280
Авансы, полученные от связанных сторон	735	46
Выпущенные финансовые гарантии	653	90
Дивиденды к выплате по неконтрольной доле	259	263
Доходы будущих периодов	161	166
Обязательство по отчислениям на социальную сферу	-	3,600
Прочие обязательства	1,048	3,985
Итого краткосрочные прочие обязательства	**83,883**	**57,338**

Обязательства по товарным займам

В 2020 году Группа получила уран по договору товарного займа на общую сумму 21.9 миллионов долларов США. Первоначально обязательства по возврату были признаны на сумму 8,597 миллионов тенге. Обязательства впоследствии оценивались по справедливой стоимости в соответствии с изменением рыночных цен на уран и курсов валют. Начисленный убыток от переоценки за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составил 5,445 миллионов тенге (2021 год: 2,872 миллионов тенге). По состоянию на 31 декабря 2022 года Группа реклассифицировала товарные займы из долгосрочных краткосрочные, поскольку срок погашения до мая и июня 2023 года. Группа намерена продлить срок погашения.

19 мая 2022 года Группа получила урановые займы на общую сумму 113.5 миллионов долларов США от ANU Energy OEIC Ltd., которые были заключены в соответствии с Рамочным соглашением между Группой и Genchi Global Limited (Примечание 28). Первоначально обязательства по возврату были признаны на сумму 49,089 миллионов тенге и впоследствии оценены по справедливой стоимости в соответствии с изменениями рыночных цен на уран и курсов иностранных валют, убыток от переоценки за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составил 4,712 миллионов тенге. 20 декабря Группа вернула запасы, справедливая стоимость которых составила 53,802 миллионов тенге на дату возврата, которая была больше чем стоимость возвращенных запасов на сумму 8,251 миллионов тенге.

Убытки от переоценки урановых займов по справедливой стоимости, а также чистая прибыль от выбытия займа, возвращенного ANU Energy OEIC Ltd., признано в составе прибыли и убытка и представлены в составе прочих убытков (Примечание 15).

Урановые займы являются частью обычной политики Группы по управлению запасами, необходимой для снижения логистических рисков, которые могут повлиять на своевременную доставку казахстанского урана на западные конверсионные предприятия из-за текущей нестабильной геополитической ситуации.

36 Прочие обязательства (продолжение)

Обязательства по совместным операциям

Обязательства по совместным операциям представляют собой обязательства Группы по условиям совместных операций, которые требуют от участников выкупать равное количество урана в течение периода. В 2021 году Группа не выкупила соответствующий объем полностью.

Группа имеет следующие обязательства по договорам с покупателями:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	2,746	2,564
Краткосрочные обязательство по договору - авансы полученные по договорам с покупателями урановых таблеток	35,139	16,598
	37,885	**19,162**

Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями это право, выданное покупателями для приобретения дополнительных объемы урана. Группа ожидает, что выручка будет признана в будущих периодах, когда право будет использовано или истечет срок ее давности.

Краткосрочные обязательства по контрактам включают авансы за урановую продукцию на сумму 35,082 миллионов тенге по контрактам с ТОО «Ульба-ТВС» (2021 год: 16,420 миллионов тенге). В течение 2022 года Группа признала выручку, которая была включена в остаток авансов полученных по состоянию на 31 декабря 2021 года в размере 16,420 миллионов тенге (2021 год: нет).

37 Условные и договорные обязательства

Соблюдение налогового законодательства Казахстана

Налоговые условия в Республике Казахстан подвержены изменению и непоследовательному применению, и интерпретации.

Казахстанское законодательство и практика налогообложения находятся в состоянии непрерывного развития, и поэтому подвержены различному толкованию и частым изменениям, которые могут иметь обратную силу. Налоговые органы могут проводить ретроспективную проверку в течение пяти лет после окончания налогового года.

Руководство Группы считает, что ее интерпретации соответствующего законодательства являются приемлемыми и налоговая позиция Группы будет обоснованная. По мнению руководства Группы, Группа не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы или раскрытия, сформированные в данной консолидированной финансовой отчетности.

(а) Трансфертное ценообразование

В 2021 году были начаты налоговые проверки по трансфертному ценообразованию соответствующими казахстанскими налоговыми органами по всем добычным предприятиям Группы, но не завершены на 31 декабря 2022 года в связи с приостановлением проверок налоговыми органами. В ходе этих проверок налоговые органы интересовались документальным подтверждением некоторых транспортных дифференциалов, включенные в договоры купли-продажи дочерних и зависимых обществ. Законодательство требует, в частности казахстанским компаниям сохранять, и, при необходимости, представлять подтверждающее доказательство расчета цен, использованных в международных операциях.

Компания получила предварительные суммы по доначислению подоходного налога в размере 5,754 миллиона тенге за период 2016-2020 годы по трансфертному ценообразованию.

Кроме того, налоговые органы подняли общий для Группы вопрос трансфертного ценообразования в части документального подтверждения транспортного дифференциала в Китае для дочерних и зависимых предприятий, максимальная расчетная сумма риска которого составляет 10,764 миллиона тенге на 2016-2022 годы (2021 год: 9,135 миллионов тенге). Группа внесла поправки в методологию трансфертного ценообразования в 2021 году, чтобы включить подтверждающую документацию для транспортного дифференциала при продажах в Китай, но все еще существует неопределенность в отношении интерпретаций налоговых органов.

37 Условные и договорные обязательства (продолжение)

На сегодняшний день эти налоговые проверки не завершены. Существует неопределенность в отношении обоснованности позиций, занятых налоговыми органами в отношении предварительных оценок и интерпретаций требований к документации, рассмотренных выше. Руководство Группы считает, что оно сможет обосновать свою позицию, в случае, если практика трансфертного ценообразования Группы будет оспорена налоговыми органами. Соответственно, обязательство по налогам не было признано. Группа начислила и признала дополнительный налог на прибыль по трансфертному ценообразованию в размере 7,298 миллионов тенге в 2022 году (2021 год: 5,371 миллион тенге), который не относится к 2016-2020 годам, после проверки руководством соблюдения методологии трансфертного ценообразования Группы.

(б) Комплексные налоговые проверки предприятий Группы

В 2021 году на большей части предприятий Группы проведены комплексные налоговые проверки, результаты которых отражены в финансовой отчетности, составленной на 31 декабря 2021 года. Незавершенные комплексные налоговые проверки на отдельных предприятиях Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года завершены, результаты проверок отражены в финансовой отчетности на 31 декабря 2022 года.

По результатам завершенной в 2021 году тематической проверки подоходного налога у источника выплаты с дохода нерезидентов за 2014-2018 годы, доначисления ТОО «СП «КАТКО» составили КПН по выплате дивидендов и роялти в сумме 10,482 миллионов тенге и пени 9,441 миллионов тенге. Решением Апелляционной комиссии Министерства финансов сумма пени была снижена до 5,358 миллионов тенге. В 2022 году ТОО «СП «КАТКО» продолжило обжалование в судебных органах, и решениями суда первой инстанции и апелляционного суда, сумма доначислений снижена на 15,761 миллионов тенге. В ноябре 2022 года Департамент государственных доходов направил жалобу в Верховный суд для отмены решения Апелляционного суда, и на текущий момент вопрос рассматривается. По состоянию на 31 декабря 2022 года предприятие или Группа не отражали никаких обязательств в отношении этих оспариваемых оценок.

Соблюдение контрактных обязательств по недропользованию

В соответствии с условиями контрактов на недропользование, добычные предприятия Группы обязаны соблюдать указанные в них обязательства. Несоблюдение условий, предусмотренных контрактами на недропользование, может привести к негативным последствиям, включая расторжение контрактов, штрафы и пени. В соответствии с действующим законодательством о недропользовании, выплата штрафа не освобождает от выполнения финансовых обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2022 года на некоторых предприятиях недопроизводство урана превышает допустимый законодательством порог в 20%, что связано с дефицитом стратегических материалов. Кроме того, горнодобывающие предприятия не исполняли свои финансовые обязательства по контрактам на недропользование, что может привести к штрафным санкциям в размере 1% от суммы неисполненного обязательства или 150–200 миллионов тенге за 2022 год. Группа не признала дополнительные обязательства в финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2022 года, поскольку она планирует погасить финансовые обязательства в будущих периодах в соответствии с пересмотренными рабочими программами.

Страхование

Рынок страховых услуг в Казахстане находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах, пока не доступны. С 2021 года реализуется Корпоративная программа страхования имущества предприятий Компании от «рисков» гибели, утраты или повреждения в результате случайного и непредвиденного прямого физического воздействия (исключая поломку/отказ оборудования и перерыв в производстве).

Компания не имеет полного страхового покрытия рисков в отношении добывающей деятельности и производства, в том числе ущерба, вызванного остановкой производства или обязательств перед третьими лицами в связи с ущербом, причиненным имуществу или окружающей среде в результате аварий или производственных процессов.

Компания осуществляет страхование ответственности директоров и должностных лиц. Страховые полисы покрывают ответственность менеджеров компании, чтобы защитить их от претензий, которые могут возникнуть в результате принятых решений и действий («предполагаемые неправомерные действия») в рамках их обычных обязанностей. Условия полиса запрещают разглашение суммы страхового покрытия.

37 Условные и договорные обязательства (продолжение)

Обязательства по охране окружающей среды

Изменения в Экологическом кодексе

В 2021 году вступил в силу новый Экологический кодекс (далее – «Кодекс»). Кодекс предусматривает деление объектов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, на четыре категории, в зависимости от их уровня воздействия, что подразумевает дифференциацию экологических требований к каждой из категорий. У операторов объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, возникают обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Изменения в Кодексе в основном коснулись недобычных компаний первой категории, к которой относятся: АО «Ульбинский металлургический завод» (Примечание 4), ТОО «СП «SSAP», ТОО "СКЗ-U" и ТОО «Кызылкум». После подробной технической и коммерческой оценки в течение года Группа признала в 2022 году обязательства по ликвидации последствий эксплуатации объектов (Примечание 34).

Согласно Кодексу у компаний I категории, таких как АО «Ульбинский металлургический завод», также возникает обязательство по предоставлению государству финансового обеспечения до июля 2024 года на полную сумму резерва (Примечание 34). В настоящее время Руководство Группы ведет переговоры с компетентными органами в отношении метода и сроков финансирования обязательства.

В результате оценки обязательств, у недобычных предприятий II-IV категорий не возникло значительных обязательств на отчетную дату.

Гарантии

Гарантии представляют собой безотзывные обязательства Группы по осуществлению платежей в случае невыполнения другой стороной своих обязательств. Максимальный кредитный риск по финансовым гарантиям, предоставленным некоторым связанным сторонам, составил по состоянию на 31 декабря 2022 года 18,937 миллионов тенге (2021 год: 21,154 миллиона тенге) (Примечание 8).

Соблюдение условий кредитных договоров

Группа должна выполнять определенные условия, преимущественно связанные с кредитами и займами. По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года Группой были соблюдены условия, предусмотренные кредитными договорами.

Судебные разбирательства

Административное правонарушение ТОО «СП «Инкай» в части экологических требований

Департамент экологии наложил штраф в размере 1,639 миллионов тенге на организацию за превышение разрешенной нормы сточных вод. ТОО «СП «Инкай» считает, что в расчете штрафа допущены ошибки. ТОО «СП «Инкай» выплатило штраф, но принимает меры по его оспариванию в судебном порядке.

38 Неконтролирующая доля

В таблице ниже представлена информация о существенных дочерних предприятиях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	Место регистрации и основное место деятельности	Процент неконтро-лирующей доли	Прибыль/ убыток, приходящийся на неконтро-лирующую долю	Накопленные неконтро-лирующие доли в дочернем предприятии
Название дочернего предприятия				
АО «Ульбинский металлургический завод»	Казахстан	5.67%	819	8,088
ТОО «Аппак»	Казахстан	35%	8,029	15,449
ТОО «СП «Инкай»	Казахстан	40%	48,497	129,891
ТОО «СП «Хорасан-U»	Казахстан	50%	24,044	112,584
ТОО «Байкен-U»	Казахстан	47.5%	17,452	77,558
ТОО «ДП «Орталык»	Казахстан	49%	26,195	42,730
АО «Волковгеология»	Казахстан	1.04%	(121)	159
Итого			**124,915**	**386,459**

В таблице ниже представлена информация о существенных дочерних предприятиях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года:

В миллионах казахстанских тенге	Место регистрации и основное место деятельности	Процент неконтро-лирующей доли	Прибыль/ убыток, приходящийся на неконтро-лирующую долю	Накопленные неконтроли-рующие доли в дочернем предприятии
Название дочернего предприятия				
АО «Ульбинский металлургический завод»	Казахстан	5.67%	568	7,491
ТОО «Аппак»	Казахстан	35%	4,614	11,113
ТОО «СП «Инкай»	Казахстан	40%	45,556	123,120
ТОО «СП «Хорасан-U»	Казахстан	50%	11,839	110,290
ТОО «Байкен-U»	Казахстан	47.5%	9,034	60,106
ТОО «ДП «Орталык»	Казахстан	49%	7,780	34,857
АО «Волковгеология»	Казахстан	3.38%	(138)	281
Итого			**79,253**	**347,258**

38 Неконтролирующая доля (продолжение)

Обобщенная финансовая информация по этим дочерним предприятиям представлена в таблице ниже:

В миллионах казахстанских тенге	АО «Ульбинский металлургический завод»		ТОО «Аппак»		ТОО «СП «Инкай»		ТОО «Байкен-U»		ТОО «СП «Хорасан-U»		ТОО «ДП «Орталкык»		АО «Волковгеология»	
	2022 г.	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**	**2022 г.**	**2021 г.**
Краткосрочные активы	112,643	74,957	24,853	17,164	133,314	108,441	86,830	44,227	90,905	89,727	59,750	54,052	9,097	8,042
Долгосрочные активы	42,479	37,032	27,752	20,538	215,967	216,565	102,771	106,269	181,990	182,054	36,564	29,228	11,208	8,054
Краткосрочные обязательства	(57,444)	(31,240)	(4,088)	(2,880)	(11,812)	(11,199)	(6,629)	(5,060)	(14,560)	(16,990)	(4,781)	(8,569)	(15,954)	(7,820)
Долгосрочные обязательства	(14,355)	(5,390)	(4,218)	(2,910)	(34,053)	(35,022)	(19,529)	(18,733)	(33,004)	(34,049)	(4,329)	(3,573)	(162)	(91)
Капитал, в т.ч.	83,323	75,359	44,299	31,912	303,416	278,785	163,443	126,703	225,331	220,742	87,204	71,138	4,189	8,185
Собственный капитал Группы	75,235	67,868	28,850	20,799	173,525	155,665	85,885	66,597	112,747	110,452	44,474	36,281	4,030	7,904
Неконтролирующая доля	8,088	7,491	15,449	11,113	129,891	123,120	77,558	60,106	112,584	110,290	42,730	34,857	159	281
Выручка	121,435	60,254	45,050	30,902	165,966	131,866	74,579	49,981	90,156	63,117	95,240	59,195	29,742	23,513
Износ и амортизация	(2,066)	(1,924)	(4,084)	(3,184)	(11,812)	(10,913)	(11,921)	(12,694)	(14,823)	(13,842)	(6,490)	(4,971)	(1,503)	(1,424)
В том числе амортизация корректировок до справедливой стоимости	-	-	-	-	(3,088)	(2,205)	(5,996)	(6,985)	(8,588)	(8,868)	-	-	-	-
Финансовые доходы	855	360	576	278	633	127	619	340	217	116	26,375	8,045	61	22
Финансовые расходы	(1,864)	(467)	(428)	(218)	(1,114)	(359)	(244)	(69)	(203)	(72)	(26,469)	(8,186)	(85)	(319)
Подоходный налог	(4,165)	(2,606)	(5,688)	(3,932)	(26,047)	(20,547)	(11,082)	(6,219)	(14,162)	(8,584)	(13,982)	(7,218)	69	61
В том числе налоговый эффект от амортизации корректировок до справедливой стоимости	-	-	-	-	616	441	1,202	1,404	1,718	1,774	-	-	-	-
Чистая прибыль по курсовой разнице	953	488	229	12	1,542	404	529	91	3,729	613	1,686	56	(4)	-
(Обесценение)/восстановление обесценения	1,054	(198)	(20)	9	-	(478)	57	(164)	-	-	(41)	22	(18)	60
Прибыль/(убыток) за год	**12,699**	**5,606**	**22,940**	**13,183**	**96,995**	**76,693**	**36,740**	**19,019**	**48,089**	**23,679**	**53,458**	**27,016**	**(4,844)**	**(1,511)**
Прибыль, относящаяся к акционерам Компании	11,880	5,038	14,911	8,569	48,498	31,137	19,288	9,985	24,045	11,840	27,263	19,236	(4,723)	(1,373)
Прибыль, относящаяся к неконтролирующей доле	819	568	8,029	4,614	48,497	45,556	17,452	9,034	24,044	11,839	26,195	7,780	(121)	(138)
Прибыль за год	**12,699**	**5,606**	**22,940**	**13,183**	**96,995**	**76,693**	**36,740**	**19,019**	**48,089**	**23,679**	**53,458**	**27,016**	**(4,844)**	**(1,511)**
Прочий совокупный доход/(убыток) за год	(726)	16	(7)	1	-	-	-	(8)	-	-	(11)	2	(16)	(9)
Итого совокупный доход/(убыток) за год	**11,973**	**5,622**	**22,933**	**13,184**	**96,995**	**76,693**	**36,740**	**19,011**	**48,089**	**23,679**	**53,447**	**27,018**	**(4,860)**	**(1,520)**
Дивиденды, объявленные неконтролирующим долям участия	177	360	3,691	2,879	41,727	17,117	-	6,225	21,750	-	18,316	-	1	1
Чистое поступление/(выбытие) денежных средств от:														
- операционной деятельности	9,777	7,561	18,166	13,376	87,391	26,366	27,041	13,777	48,124	12,606	40,252	17,440	1,719	109
- инвестиционной деятельности	(2,383)	(2,838)	(10,287)	(6,160)	(10,649)	(8,894)	(7,433)	(3,585)	(13,525)	(8,557)	(12,488)	(2,527)	(3,837)	(1,057)
- финансовой деятельности	(4,023)	(3,812)	(10,547)	(8,278)	(75,305)	(28,832)	-	(11,869)	(47,000)	(3,504)	(37,382)	(3)	2,791	750
Чистое поступление/ (выбытие) денежных средств	3,371	911	(2,668)	(1,062)	1,437	(11,360)	19,608	(1,677)	(12,401)	545	(9,618)	14,910	673	(198)

38 Неконтролирующая доля (продолжение)

На распределение прибыли между неконтролирующей долей участия ТОО «СП «Инкай» и Группой влияет распределение дивидендов ТОО «СП «Инкай». Распределение дивидендов производится в соответствии с поправкой к соглашению между сторонами, а не на основе долей участия. По 2021 дивиденды были распределены между неконтролирующим доле участия и Компанией в размере 59.4% и 40.6% соответственно, по 2022 году – в размере 50% и 50% соответственно. Эта поправка была согласована сторонами для компенсации убытков неконтролирующей доле участия из-за сокращения производства на 20% в 2021-2022 годах. Соответственно, сумма реклассифицированная из прибыли, приходящейся на Группу, в прибыль, относящейся на неконтролирующую долю участия в 2022-2020 годах составила 30,556 миллионов тенге (2021-2020 годы: 20,857 миллионов тенге).

39 Основные дочерние предприятия

Данная консолидированная финансовая отчетность включает следующие дочерние предприятия:

		Доля владения	
	Вид деятельности	**2022 г.**	**2021 г.**
ТОО «KAP Technology»	Оказание услуг связи	100%	100%
ТОО «Qorgan Security»	Оказание охранных услуг	100%	100%
ТОО «Аппак»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	65%	65%
АО «Ульбинский металлургический завод»	Производство и переработка урановых материалов, производство редких металлов и полупроводниковых материалов	94.33%	94.33%
АО «Волковгеология»	Геологическая разведка и исследование урановых месторождений, осуществление буровых работ, мониторинга уровней радиоактивности, экологических условий	98.96%	96.62%
ТОО «Институт высоких технологий»	Оказание научно-исследовательских, проектно-конструкторских, опытно-конструкторских и инжиниринговых консультационных услуг	100%	100%
ТОО «ДП «Орталык»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	51%	51%
ТОО «РУ-6»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	100%	100%
ТОО «Казатомпром-SaUran»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	100%	100%
ТОО «Kap-Logistics» (бывшее ТОО «Торгово-транспортная компания»)	Комплексное материально-техническое обеспечение и транспортно-экспедиционное обслуживание	99.9999%	99.9999%
Kazakatom TH AG	Осуществление маркетинговой функции для реализации урана, инвестирование и администрирование финансовых средств, товаров и прав	100%	100%
ТОО «СП «Инкай»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	60%	60%
ТОО «Байкен-U»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	52.5%	52.5%
ТОО «СП «Хорасан-U»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%

Данная консолидированная финансовая отчетность включает следующие совместные операции:

		Доля владения	
	Вид деятельности	**2022 г.**	**2021 г.**
ТОО «Каратау»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%
АО «СП «Акбастау»	Разведка, добыча, переработка и реализация урановой продукции	50%	50%
Energy Asia (BVI) Limited (EAL)	Коммерческая и инвестиционная деятельность	50%	50%

Все предприятия зарегистрированы и осуществляют свою деятельность на территории Республики Казахстан, за исключением, Kazakatom TH AG, которая находится в Швейцарии и EAL, которая зарегистрирована на Виргинских островах.

Реализация 49% неконтрольной доли в ТОО «ДП «Орталык»

Группа и China General Nuclear Power Group, CGNPC, договорились о строительстве завода по производству тепловыделяющих сборок ТОО «Ульба-ТВС» (Примечание 26), расположенного на территории Ульбинского металлургического завода (Примечание 39). При этом CGNPC гарантировала покупку продукции ТОО «Ульба-ТВС», а взамен Группа согласилась продать 49% доли в ТОО «ДП «Орталык» (Примечание 39) CGNPC или ее аффилированной компании.

В апреле 2021 года был подписан договор купли-продажи, где цена 49% доли в ТОО «ДП «Орталык» была определена в размере 435 миллионов долларов США (эквивалентно 186,437 миллионов тенге) на основании оценки справедливой стоимости независимым оценщиком.

39 Основные дочерние предприятия (продолжение)

22 июля 2021 года реализация доли в ТОО «ДП «Орталык» была завершена после получения всех государственных разрешений и выполнения всех предварительных условий договора купли-продажи.

Руководство Группы определило, что Группа сохраняет контроль над ТОО «ДП «Орталык», т.к. у Группы есть существенные права управлять производственной деятельностью предприятия и влиять на размер полученной прибыли.

В миллионах казахстанских тенге	
Цена реализации по курсу на 22 апреля 2021 года	186,437
Минус убыток от курсовой разницы	*(579)*
Вознаграждение полученное	185,858
Чистые активы дочерней организации на дату выбытия доли участия	*55,258*
Неконтролирующая доля владения, 49%	27,076
Цена реализации по курсу на 22 апреля 2021 года	186,437
Минус Неконтролирующая доля	*(27,076)*
Минус Корпоративный подоходный налог	*(33,466)*
Увеличение в капитале, относимом собственникам Компании	125,895

Совместная деятельность между Группой и CGNM и ее аффилированными предприятиями (Группа CGNM) регулируется коммерческим соглашением, которое содержит опционы пут и колл.

Опицон колл предоставляет Группе право требовать от Группы CGNM продать доли участия в ТОО «ДП «Орталык» и ТОО «Ульба-ТВС» в свой адрес после наступления одного из следующих событий: (1) тупиковая ситуация в отношении решения Группы и Группы CGNM в качестве участников ТОО «ДП «Орталык» и ТОО «Ульба-ТВС», (2) Группа CGNM прекращает владеть долей участия в ТОО «Ульба-ТВС», (3) Группа CGNM подает уведомление о ликвидации, (4) Группа CGNM существенно нарушила коммерческие условия ТОО «Ульба-ТВС» и не устранила их, (5) ТОО «Ульба-ТВС» не завершает какую-либо из запланированных действий в указанную дату из-за неисполнения обязательств Группой CGNM, включая отгрузку топливных таблеток в течение 24 месяцев после размещения первого заказа. У Группы CGNM есть 60 дней до реализации опциона для того, чтобы устранить возникшее событие. Опцион колл реализуется по справедливой стоимости акций на дату получения уведомления о реализации опциона.

Опицон пут предоставляет Группе CGNM право требовать от Группы купить доли участия в ТОО «ДП «Орталык» и ТОО «Ульба-ТВС» после наступления одного из следующих событий: (1) тупиковая ситуация в отношении решения Группы и Группы CGNM в качестве участников ТОО «ДП «Орталык» и ТОО «Ульба-ТВС», (2) Группа CGNM прекращает владеть долей участия в ТОО «ДП «Орталык», (3) Группа подает уведомление о ликвидации, (4) Группа существенно нарушила коммерческие условия ТОО «Ульба-ТВС» и не устранила их, (5) ТОО «Ульба-ТВС» не завершает какую-либо из запланированных действий в указанную дату из-за неисполнения обязательств Компанией, включая отгрузку топливных таблеток в течение 24 месяцев после размещения первого заказа. У Группы есть 60 дней до исполнения опциона для того, чтобы устранить возникшее событие. Опцион пут реализуется по справедливой стоимости акций на дату получения уведомления о реализации опциона. В отношении оценки производных инструментов, относящихся к вышеупомянутым опционам пут и колл, Группа пришла к выводу, что такая стоимость несущественна, поскольку цена исполнения определяется по справедливой стоимости акций.

Группа рассмотрела влияние вышеупомянутых опционов колл и пут на финансовую отчетность. В частности, Группа рассмотрела вопрос о том, требует ли наличие опциона пут признания финансовых обязательств в сумме, равной чистой приведенной стоимости суммы погашения в соответствии с требованием МСФО 32. На дату операции и на 30 сентября 2021 года Группа признала обязательство в размере 185,210 миллионов тенге в соответствии с условиями договора купли-продажи 49% доли в ТОО «ДП «Орталык», который предоставляет CGNM право потребовать от Группы выкупить долю участия этого лица в ТОО «ДП «Орталык» по справедливой стоимости на дату покупки, если ТОО «ДП «Орталык» не получит новый контракт на недропользование на месторождении «Жалпак» до 31 декабря 2021 года. Группа оценила, что получение этого контракта на недропользование находилось вне контроля Группы. Контракт на недропользование был получен 14 декабря 2021 года, и, соответственно, признание обязательства было прекращено. Существенных изменений справедливой стоимости между датой первоначального признания и датой погашения не произошло.

По состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов Группа не признала финансовое обязательство по приобретению акций ТОО «ДП «Орталык» в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 32, поскольку руководство считает, что условия, требующие приобретения перечисленных выше акций, находятся под контролем Группы, т.е. у Группы нет неизбежных обязательств производить оплату.

39 Основные дочерние предприятия (продолжение)

Реализация 100% доли участия в дочерних предприятиях - проект KazPV

10 июня 2021 года был подписан договор на продажу всей доли участия Группы в ТОО «Kazakhstan Solar Silicon». Завершение продажи произошло 12 июля 2021 года, после получения полной оплаты в размере 323 миллиона тенге.

16 июля 2021 года подписан договор на продажу всей доли участия Группы в ТОО «Astana Solar» и 23 августа 2021 года был подписан акт приема-передачи после получения полной оплаты по договору. Полученная оплата составила 380 миллионов тенге.

26 октября 2021 года подписан договор на продажу всей доли участия Группы в ТОО «МК «Kazsilicon». 19 ноября после получения полной оплаты по договору был подписан акт приема-передачи. Полученная оплата составила 652 миллионов тенге.

Общая сумма полученного вознаграждения от реализации дочерних организаций KazPV составила 1,355 миллионов тенге минус 16 миллионов тенге денежных средств и их эквивалентов выбывших дочерних организаций на дату реализации.

Ликвидация ТОО «Казатомпром-Даму»

В апреле 2021 года Группа ликвидировала ТОО «Казатомпром-Даму». В результате ликвидации Группа списала дополнительно оплаченный капитал на 2,254 миллиона тенге и накопленный убыток, относящийся к неконтролирующей доле на 377 миллионов тенге.

40 Управление финансовыми рисками

Учетные политики и раскрытия в отношении финансовых инструментов применяются к следующим классам финансовых инструментов:

В миллионах казахстанских тенге	**Прим.**	**2022 г.**	**2021 г.**
Финансовые активы			
Торговая дебиторская задолженность	27	258,631	220,024
Текущие счета в банках	31	131,248	138,844
Денежные средства, ограниченные в использовании	28	44,967	18,081
Вклады до востребования	28	38,274	22,338
Инвестиции в долговые ценные бумаги	28	9,274	4,986
Инвестиции в ANU Energy	28	17,066	-
Прочая дебиторская задолженность	27	12,290	114
Займы, выданные связанным сторонам	28	6,027	8,850
Срочные депозиты	28	946	43,220
Денежные средства в кассе	31	14	8
Прочее	28	1,785	783
Итого финансовые активы		**520,506**	**457,248**
Финансовые обязательства			
Облигации	33	107,316	78,503
Торговая и прочая кредиторская задолженность	35	98,809	66,014
Банковские кредиты	33	23,953	-
Краткосрочные обязательства по векселю	33	7,002	10,514
Выпущенные финансовые гарантии	36	1,286	133
Обязательства перед держателями привилегированных акций	36	265	265
Дивиденды к выплате другим участникам	36	259	263
Обязательства по аренде	33	173	291
Обязательства по историческим затратам	36	-	437
Обязательство по отчислениям на социальную сферу	36	-	3,600
Итого финансовые обязательства		**239,063**	**160,020**

Финансовые риски включают кредитный риск, риск ликвидности и рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск). Политика Группы по управлению рисками разработана с целью выявления и анализа

рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Группа в процессе управления рисками обеспечивает надлежащее функционирование мониторинга выполнения внутренних политик и процедур.

В данном примечании представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных финансовых рисков, о целях Группы, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Совет директоров отвечает за постановку целей Группы и утверждение политики по управлению рисками. Правление отвечает за реализацию политики управления рисками и организацию эффективной системы управления рисками. Комитет по управлению рисками несет ответственность за ее исполнением и регулярно отчитывается о своей работе перед Правлением и Советом директоров.

40 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна из сторон по финансовому инструменту нанесет финансовые убытки другой стороне посредством неисполнения своих обязательств. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Группой продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы. Кредитный риск связан, в основном, с имеющимися у Группы дебиторской задолженностью покупателей, денежными средствами и их эквивалентами, срочными депозитами, вложениями в ценные бумаги и займами, выданными связанным сторонам.

Балансовая стоимость финансовых активов и номинальная стоимость финансовых гарантий (Примечание 37) отражает максимальную степень подверженности Группы кредитному риску.

Ниже представлена информация о кредитном рейтинге финансовых учреждений, в которых размещены финансовые активы Группы на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	**С рейтингом Standard & Poor's AAA - A-**	**С рейтингом Standard & Poor's BBB+ - BBB-**	**С рейтингом Standard & Poor's BB+ - B-**	**Итого**
Текущие счета в банках	33,291	17,183	80,774	131,248
Денежные средства, ограниченные в использовании	9,908	2,842	32,217	44,967
Вклады до востребования	2,968	3,216	32,090	38,274
Срочные депозиты	-	-	946	946
Инвестиции в долговые ценные бумаги	-	9,274	-	9,274
Итого	**46,167**	**32,515**	**146,027**	**224,709**

Ниже представлена информация о кредитном рейтинге финансовых учреждений, в которых размещены финансовые активы Группы на 31 декабря 2021 года:

В миллионах казахстанских тенге	**С рейтингом Standard & Poor's AAA - A-**	**С рейтингом Standard & Poor's BBB+ - BBB-**	**С рейтингом Standard & Poor's BB+ - B-**	**Итого**
Денежные средства, ограниченные в использовании	7,449	1,206	9,426	18,081
Срочные депозиты	-	-	43,220	43,220
Текущие счета в банках	49,430	27,613	61,801	138,844
Вклады до востребования	3,024	337	18,977	22,338
Инвестиции в долговые ценные бумаги	-	-	4,986	4,986
Итого	**59,903**	**29,156**	**138,410**	**227,469**

Группа применяет упрощенный подход, предусмотренный в МСФО (IFRS) 9, к оценке ожидаемых кредитных убытков, при котором используется оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки за весь срок для всей торговой и прочей дебиторской задолженности.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая задолженность была сгруппирована на основании общих характеристик кредитного риска и количества дней просрочки платежа.

Уровни ожидаемых кредитных убытков основываются на графиках платежей по продажам за 24 месяца до 31 декабря 2022 года или 31 декабря 2021 года соответственно, и аналогичных исторических кредитных убытках, понесенных за этот период. Уровни убытков за прошлые периоды не корректируются с учетом текущей и прогнозной информации о макроэкономических факторах, так как не имеет существенного эффекта.

40 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Оценочный резерв под кредитные убытки в отношении торговой дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице ниже.

В миллионах казахстанских тенге	**Уровень убытков**	**Валовая балансовая стоимость**	**Ожидаемые кредитные убытки за весь срок**
2022 г.			
Торговая дебиторская задолженность			
- текущая	0.03%	258,607	(70)
- с задержкой платежа менее 30 дней	10.53%	38	(4)
- с задержкой платежа от 30 до 90 дней	20%	30	(6)
- с задержкой платежа от 91 до 180 дней	20%	46	(10)
Итого торговая дебиторская задолженность (валовая балансовая стоимость)		**258,721**	
Оценочный резерв под кредитные убытки			**(90)**
Итого торговая дебиторская задолженность по договорам с покупателями (балансовая стоимость)		**258,631**	

В миллионах казахстанских тенге	**Уровень убытков**	**Валовая балансовая стоимость**	**Ожидаемые кредитные убытки за весь срок**
2021 г.			
Торговая дебиторская задолженность			
- текущая	0.06%	220,084	(132)
- с задержкой платежа менее 30 дней	32.04%	104	(32)
- с задержкой платежа свыше 360 дней	100%	8	(8)
Итого торговая дебиторская задолженность (валовая балансовая стоимость)		**220,196**	
Оценочный резерв под кредитные убытки			**(172)**
Итого торговая дебиторская задолженность по договорам с покупателями (балансовая стоимость)		**220,024**	

В таблице ниже объясняются изменения в оценочном резерве под кредитные убытки для торговой и прочей дебиторской задолженности, произошедшие в период между началом и концом 2022 и 2021 годы.

В миллионах казахстанских тенге	**Торговая дебиторская задолженность**	**Прочая дебиторская задолженность**
Резерв под обесценение на 1 января 2021 г.	109	74
Увеличение резерва под обесценение в течение года	184	34
Пересчет иностранной валюты	1	-
Восстановлено	(121)	(2)
Суммы, списанные в течение года	(1)	-
Резерв под обесценение на 31 декабря 2021 г.	**172**	**106**
Увеличение резерва под обесценение в течение года	90	76
Восстановлено	(172)	-
Суммы, списанные в течение года	-	(2)
Резерв под обесценение на 31 декабря 2022 г.	**90**	**180**

40 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Подверженность Группы кредитному риску в отношении торговой дебиторской задолженности, в основном, зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Демографические показатели клиентской базы, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность покупатели, не оказывают существенного влияния на уровень кредитного риска. Группа подвержена концентрации кредитного риска. В 2022 году примерно 75% от доходов Группы (84% дебиторской задолженности на 31 декабря 2022 года) приходится на продажи одиннадцати основным покупателям (2021 год: 65% доходов и 53% дебиторской задолженности приходится на продажи семи основным покупателям). Группа определяет контрагентов со схожими характеристиками, когда они являются связанными сторонами.

Группа применяет кредитную политику, согласно которой кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности прежде, чем ему будут предложены стандартные для Группы условия и сроки осуществления платежей и поставок.

Группа не требует страхового покрытия в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

Максимальный уровень кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности по состоянию на отчетную дату в разрезе географических регионов был следующим:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Китай	143,154	68,397
Канада	54,239	60,276
Великобритания	30,712	11,929
Россия	12,989	20,134
США	8,338	46,564
Казахстан	8,100	5,792
Япония	696	1,287
Европейский Союз	403	5,645
Итого	**258,631**	**220,024**

Средний кредитный период по реализации товаров составляет 30 дней. По дебиторской задолженности за первые 30 дней со дня выставления счета-фактуры проценты не начисляются.

Кредитный риск в отношении займов, выданных связанным сторонам (Примечание 28) возникает из-за возможности невозврата выданных средств. В отношении займов, выданных совместным и ассоциированным предприятиям, Группа уменьшает кредитный риск посредством требования предоставить обеспечение займа в виде залога активов заемщиков. Заемщики не имеют кредитного рейтинга.

Оценка ожидаемых кредитных убытков (ОКУ)

Оценка ожидаемых кредитных убытков - оценка, для получения которой используется методология оценки, модели и исходные данные. Следующие компоненты оказывают серьезное влияние на оценочный резерв под кредитные убытки: определение дефолта, значительное увеличение кредитного риска, вероятность дефолта, подверженность риску дефолта и размер убытка в случае дефолта, а также модели макроэкономических сценариев. Группа регулярно проверяет и подтверждает модели и исходные данные для моделей в целях снижения расхождений между расчетными ожидаемыми кредитным убытками и фактическими убытками по выданным кредитам и гарантиям.

Группа использовала подтверждаемую прогнозную информацию для оценки ожидаемых кредитных убытков, в основном результаты своей собственной прогнозной макроэкономической модели. Для анализа могут быть использованы некоторые допущения, которые легко интерпретируются: темпы роста ВВП, инфляция, обменный курс, цена на нефть и краткосрочный экономический индикатор. В конечном макроэкономическом сценарии используется только исторически наблюдаемые значения уровня инфляции и доли неработающих займов. Информация о перспективах включается в параметры вероятности дефолта в горизонте следующего года после отчетной даты. Кроме того, для расчета кредитных убытков ежегодно обновляются данные по корпоративным средним кумулятивным вероятностям дефолта согласно ежегодному отчету «Annual Global Corporate Default Study and Rating Transitions» рейтингового агентства S&P.

40 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что предприятие столкнется с трудностями при исполнении финансовых обязательств. Группа подвержена риску в связи с ежедневной необходимостью использования имеющихся денежных средств. Риском ликвидности управляет департамент корпоративных финансов Группы. Руководство ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Группы.

Группа старается поддерживать устойчивую базу финансирования, состоящую преимущественно из заемных средств, торговой и прочей кредиторской задолженности. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Группа инвестирует доступные денежные средства в диверсифицированные портфели ликвидных активов с тем, чтобы иметь возможность быстро и соответствующим образом реагировать на непредвиденные требования к уровню ликвидности.

Группа обеспечивает наличие денежных средств, доступных по первому требованию, в объеме, достаточном для покрытия ожидаемых операционных расходов. При этом не учитывается потенциальное влияние исключительных обстоятельств, возникновение которых нельзя было обоснованно предусмотреть, например, стихийных бедствий.

Ниже представлена информация о неиспользованных займах Группы и временно свободных деньгах, включая размещенные на краткосрочных депозитах, которые являются важным элементом управления риском ликвидности:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Сумма денежных средств на счетах	131,248	138,844
Неиспользованная сумма по займам	84,665	177,902
Сумма на краткосрочных депозитах	39,204	65,558
Итого	**255,117**	**382,304**

Приведенная далее таблица показывает распределение обязательств по состоянию на отчетную дату по договорным срокам, оставшимся до погашения. Суммы, раскрытые в таблице сроков погашения, представляют контрактные недисконтированные денежные потоки, включая общую сумму обязательств по полученным кредитам и финансовые гарантии. Эти недисконтированные денежные потоки отличаются от суммы, включенной в отчет о финансовом положении, так как сумма, отраженная в отчете о финансовом положении, рассчитана на основе дисконтированных потоков денежных средств.

В тех случаях, когда сумма к выплате не является фиксированной, сумма в таблице определяется исходя из условий, существующих на отчетную дату. Валютные выплаты пересчитываются с использованием обменного курса спот на конец отчетного периода.

40 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2022 года:

В миллионах казахстанских тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До востребования и менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Более 5 лет
Облигации	107,316	114,706	-	23,216	861	90,629	-
Торговая кредиторская задолженность	98,809	98,809	-	98,809	-	-	-
Банковские кредиты	23,953	24,161	-	24,161	-	-	-
Краткосрочные обязательства по векселю	7,002	7,002	7,002	-	-	-	-
Выпущенные финансовые гарантии	1,286	18,937	18,937	-	-	-	-
Обязательства перед держателями привилегированных акций	265	265	-	-	-	265	-
Дивиденды к выплате прочим участникам	259	259	-	-	259	-	-
Обязательства по аренде	173	259	-	12	38	154	55
Итого	**239,063**	**264,398**	**25,939**	**146,198**	**1,158**	**91,048**	**55**

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств на 31 декабря 2021 года:

В миллионах казахстанских тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	До востребования и менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Более 5 лет
Облигации	78,503	88,550	-	-	3,080	85,470	-
Торговая кредиторская задолженность	66,014	66,014	-	66,014	-	-	-
Краткосрочные обязательства по векселю	10,514	10,514	10,514	-	-	-	-
Обязательство по отчислениям на социальную сферу	3,600	3,600	-	-	3,600	-	-
Обязательства по историческим затратам	437	437	-	90	271	76	-
Обязательства по аренде	291	350	-	52	156	102	40
Выпущенные финансовые гарантии	133	21,154	21,154	-	-	-	-
Обязательства перед держателями привилегированных акций	265	265	-	-	-	265	-
Дивиденды к выплате прочим участникам	263	263	-	263	-	-	-
Итого	**160,020**	**191,147**	**31,668**	**66,419**	**7,107**	**85,913**	**40**

40 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Рыночный риск

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен окажут негативное влияние на прибыль Группы или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций. Руководство устанавливает лимиты в отношении уровня принимаемого риска и контролирует их соблюдение на регулярной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более значительных изменений на рынке.

Чувствительность к рыночному риску, представленная ниже, основана на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать – например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты. Займы выражены в валютах, которые соответствуют валюте, в которой генерируются потоки денежных средств действующими подразделениями Группы. Таким образом, в основном, достигается эффект экономического хеджирования без использования производных инструментов. В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством планирования будущих расходов с учетом валюты платежа. Группа, в основном, подвержена риску колебаний доллара США.

Подверженность Группы валютному риску представлена следующим образом:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Выражены в долларах США		
Торговая дебиторская задолженность	248,201	207,325
Текущие счета в банках	97,471	95,630
Прочие инвестиции	26,487	-
Прочая дебиторская задолженность	7,508	1
Займы, выданные связанным сторонам*	5,933	8,663
Срочные депозиты	922	43,212
Вклады до востребования	385	-
Прочие активы	1,646	17,252
Итого активы	**388,553**	**372,083**
Облигации*	(107,316)	(78,503)
Банковские и небанковские кредиты	(23,202)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6,350)	(13,110)
Прочие финансовые обязательства	(21,740)	(34,048)
Итого обязательства	**(158,608)**	**(125,661)**
Чистая сумма подверженности валютному риску	**229,945**	**246,422**

**займ, выданный ТОО «Кызылкум», и облигации номинированы в тенге, но содержат положения об индексации на изменение курса доллара США по отношению к тенге.*

40 Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ослабление курса тенге на 21% и укрепление на 21% по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря 2022 года (2021 год: ослабление на 13% и укрепление на 10%) увеличило/(уменьшило) бы величину капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы.

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Увеличение курса доллара США на 21% (2021 г.:13%)	38,631	25,628
Уменьшение курса доллара США на 21% (2021 г.:10%)	(38,631)	(19,714)

Изменения курса тенге по отношению к доллару США, как указано выше, являются возможными изменениями рыночного риска в размере среднеквадратического отклонения, рассчитанного на основе исторических рыночных данных за 2022 и 2021 год.

Риск изменения рыночных цен на уран

Деятельность Группы подвержена влиянию колебания цен на уран, котируемых на международных рынках в долларах США. Ежегодный бюджет Группы готовится на основе прогнозных цен на уран на следующий год.

Цены на уран исторически подвержены колебаниям и находятся под влиянием многочисленных факторов вне контроля Группы, которые включают, но не ограничиваются:

- спрос на уран, используемый в качестве топлива, со стороны атомных электростанций;
- истощение уровня вторичных источников, таких как повторное использование и наличие смешанных высокообогащенных компонентов для ликвидации разрыва между спросом и предложением;
- влияние нормативных актов Международного агентства по атомной энергии;
- прочие факторы, относящиеся непосредственно к урановой отрасли.

По состоянию на отчетную дату существенного влияния риска изменения рыночных цен в отношении финансовых активов и финансовых обязательств Группы не было, за исключением инвестиций в ANU Energy OEIC Ltd. (Примечание 28).

Ослабление на 40% и укрепление на 40% тенге по отношению к спотовой цене по состоянию на 31 декабря 2022 года приведет к увеличению/(уменьшению) собственного капитала и прибыли или убытка на суммы, указанные ниже.

В миллионах казахстанских тенге	**2022**
Рост спотовой цены на 40%	5,324
Снижение спотовой цены на 40%	(5,324)

Риск изменения ставки вознаграждения

Изменение ставок вознаграждения оказывает влияние, в основном, на привлеченные 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 и займов руководство определяет на основе собственных профессиональных суждений, какая ставка вознаграждения (фиксированная или переменная) будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения. По состоянию на 31 декабря 2022 года около 100% (2021 год: около 100%) инструментов заимствования Группы имеют фиксированную ставку вознаграждения.

40 Управление финансовыми рисками (продолжение)

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типам ставок вознаграждения, была следующей:

В миллионах казахстанских тенге	**2022 г.**	**2021 г.**
Инструменты с фиксированной ставкой вознаграждения		
Денежные средства, ограниченные в использовании	44,967	18,081
Вклады до востребования	38,274	22,338
Корпоративные облигации	9,274	-
Займы, выданные связанным сторонам	6,027	8,850
Срочные депозиты	946	43,235
Облигации	(107,316)	(78,503)
Банковские кредиты	(23,953)	-
Краткосрочные обязательства по векселю	(7,002)	(10,514)
Чистая позиция	**(38,783)**	**3,487**

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой вознаграждения

Группа имеет инструменты только с фиксированной процентной ставкой. Группа не учитывает никакие финансовые активы и финансовые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которых отражаются в составе прибыли или убытка за период. Поэтому какое-либо изменение ставок вознаграждения на отчетную дату не повлияло бы на показатель прибыли или убытка за период. Однако финансовые активы и финансовые обязательства подвержены риску изменения справедливой стоимости вследствие изменения процентных ставок. Возможные изменения процентных ставок не оказывают существенного влияния на справедливую стоимость таких финансовых активов и финансовых обязательств.

Управление капиталом

Группа придерживается политики поддержания устойчивой базы капитала с тем, чтобы обеспечить способность Группы продолжать непрерывную деятельность, сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, обеспечить акционерам приемлемый уровень доходности, поддерживать оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать стоимость капитала, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Капитал включает весь капитал и резервы Группы, признанные в консолидированном отчете о финансовом положении.

Согласно обязательным условиям кредитных соглашений, заключенных предприятиями Группы с банками, Группа должна соблюдать во всех отношениях применяемые к ней законы, не должна создавать или допускать создания обязательств в отношении каких-либо ее активов или реализовывать активы, за исключением случаев, предусмотренных кредитными соглашениями, получать разрешения от банков-кредиторов на приобретения, слияния и выбытия, в случае их возникновения, а также Группа может продавать уран для гражданских целей покупателям, находящимся только в тех странах, которые подписали Договор о нераспространении ядерного оружия, и являются членами Международного агентства по атомной энергии. Кроме того, Группа должна поддерживать на установленных уровнях несколько основных финансовых показателей, основанных на консолидированной информации Группы, таких как:

- отношение финансового долга к собственному капиталу;
- соотношение финансового долга к прибыли до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации (Долг/EBITDA).

В Группе установлены аналогичные внешним внутренние количественные целевые показатели для управления капиталом.

Группа применяет Политику управления долгом и финансовой устойчивостью, целью которой является управление финансовыми рисками, путем принятия единых принципов и механизмов управления долгом и финансовой устойчивостью для нефинансовых организаций.

В течение 2022 и 2021 годов Группа соблюдала все внешние и внутренние требования к уровню капитала, включая условия, связанные с кредитами и займами.

41 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к Уровню 1 относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) к Уровню 2 – полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т. е., например, производные от цены), и (iii) оценки Уровня 3, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т. е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к Уровню 3. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости

Оценка справедливой стоимости активов, отражаемых по амортизированной стоимости, относится к Уровню 3, за исключением денежных средств и их эквивалентов, которые относятся к Уровню 2. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента.

Все финансовые активы Группы на конец отчетного периода отражаются по амортизированной стоимости, за исключением случаев, раскрытых ниже.

Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают производный финансовый актив и инвестиции в ANU Energy OEIC Ltd. (Примечание 28), которые признаются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Оценка справедливой стоимости обоих активов относится к Уровню 2. Группа оценивает справедливую стоимость инвестиций в ANU Energy OEIC Ltd. как процент от принадлежащей Группе доли, умноженной на справедливую стоимость урана, находящегося в собственности организации на отчетную дату. Основными исходными данными, используемыми при оценке справедливой стоимости, являются спотовые цены на уран на отчетную дату. Справедливая стоимость производного актива определяется на основе биноминальной модели с прогнозами спотовых цен на уран.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость прочих обязательств определяется с использованием методов оценки. Расчетная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения основывается на ожидаемых дисконтированных денежных потоках с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным сроком до погашения. Справедливая стоимость обязательств, погашаемых по требованию или погашаемых при заблаговременном уведомлении («обязательства, подлежащие погашению по требованию») рассчитывается как сумма к выплате по требованию, дисконтированная начиная с первой даты потенциального предъявления требования о погашении обязательства. Средневзвешенная ставка дисконтирования составляет 4.94% годовых (2021: 4.5%).

Справедливая стоимость в сравнении с балансовой стоимостью

За исключением инструментов, указанных в следующей таблице, Группа считает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, признанная в финансовой отчетности, приблизительно равна их справедливой стоимости:

	2022 г.		2021 г.	
В миллионах казахстанских тенге	**Балансовая стоимость**	**Справедливая стоимость**	**Балансовая стоимость**	**Справедливая стоимость**
Финансовые обязательства				
Облигации	83,300	82,288	77,700	76,305
Обязательства по историческим затратам	-	-	437	326

Итого	**83,300**	**82,288**	**78,137**	**76,631**

41 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

При оценке справедливой стоимости финансовых обязательств руководство использует следующие допущения: (а) для беспроцентных финансовых обязательств и обязательств с фиксированной процентной ставкой, финансовые обязательства были дисконтированы по эффективной процентной ставке, которая максимально приближена к рыночной; (б) для финансовых обязательств с плавающей ставкой, справедливая стоимость финансовых обязательств практически не отличается от балансовой стоимости, так как эффект временной стоимости денег незначителен.

42 Представление финансовых инструментов по категориям оценки

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» Группа классифицирует/распределяет свои финансовые активы по следующим категориям: (а) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; (б) финансовые активы, оцениваемые через прочий совокупный доход и (в) финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Категория «финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток», имеет две подкатегории: (i) активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток в обязательном порядке, и (ii) активы, отнесенные к данной категории при первоначальном признании или впоследствии. Все финансовые активы Группы на конец отчетного периода включаются в категорию по амортизированной стоимости, кроме производного финансового актива и инвестиции в ANU Energy OEIC Ltd. (Примечание 28), учитываемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток в обязательном порядке. Все финансовые обязательства Группы были отражены по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость приблизительна равна балансовой стоимости и не было реклассификаций в течение периода.

43 События после отчетной даты

Денежные средства, ограниченные в использовании

13 января 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (OFAC) выдало лицензию на возврат заблокированных средств. 30 января 2023 года банк-корреспондент вернул денежные средства в размере 32.7 миллионов долларов США, в том числе 0.4 миллиона долларов США начисленных процентов.

Выпуск коммерческих облигации

Краткосрочные коммерческие облигации, выпущенные в 2022 году, были погашены 23 января 2023 года. Общая сумма выплаты составила 50.180 миллионов долларов США, включая сумму купона в размере 0.18 миллионов долларов США.

5.14. Глоссарий

Термин	Определение
AIX	Astana International Exchange – Биржа Международного финансового центра «Астана» (МФЦА)
CGN	China General Nuclear Power Corporation
CEO	Chief Executive Officer – Главный исполнительный директор
CO2	Углекислый газ
COSO	Внутренний контроль – интегрированная модель
CRM	Customer Relationship Management – система управления взаимоотношениями с клиентами
EBITDA	Прибыль до выплаты процентов, налогов и амортизации
ERP	Enterprise resource planning – планирование ресурсов предприятия
ESAP	Environmental and Social Action Plan – План действий в экономической и социальной сферах
EVA	Economic Value Added – Экономическая добавленная стоимость – показатель экономической прибыли предприятия после выплаты всех налогов и платы за весь инвестированный в предприятие капитал
EVP	Расходы за год на подготовку одного работника
GRI	Global Reporting Initiative – Глобальная инициатива по отчетности в области устойчивого развития
HR	Human Resources
HSE	Комитет по производственной безопасности Совета директоров АО «НАК «Казатомпром»
ICMM	Международный совет по горному делу и металлам
IFC	International Finance Corporation – Международная Финансовая Корпорация
INB	Indústrias nucleares do Brasil
IPO	Initial public offering – первое публичное размещение акций
ISO	International Organization for Standardization – Международная организация по стандартизации
ISO 14001	Международный стандарт Environmental management systems – Requirements with guidance for use / Системы менеджмента окружающей среды – Требования и руководство по применению
ISSA	International Social Security Association – Международная ассоциация социального обеспечения (МАСО)
KASE	Kazakhstan Stock Exchange – Казахстанская фондовая биржа
LSE	London Stock Exchange – Лондонская фондовая биржа
LTIFR	Lost Time Injury Frequency Rate – Коэффициент частоты несчастных случаев
NAV	Net Assets Value – стоимость чистых активов
NEI	Nuclear Energy Institute – Институт ядерной энергетики
ISO 45001	Международный стандарт Occupational Health and Safety Management Systems / Системы управления профессиональной безопасностью и здоровьем – Требования

PSM	Process safety management – управление безопасностью производственного процесса
REGSUN	Ежегодное совещание по регулированию безопасности уранового производства и радиоактивного материала природного происхождения
SLA	Service Level Agreement – соглашение об уровне предоставления услуг
SPO	Secondary public offering – вторичное публичное размещение акций
ТНК	Trade House KazakAtom AG
U_3O_8	Закись-окись урана
UF_6	Гексафторид урана
UME	Uranium Metal Content Equivalent – Эквивалент Содержания Металла Уран
UO_2	Диоксид урана
UO_3	Триоксид урана
WNA	World Nuclear Association – Всемирная ядерная ассоциация
WNTI	World Nuclear Transport Institute – Всемирный институт ядерных перевозок
АО «ФНБ «Самрук-Қазына»	Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
АЭС	Атомная электростанция
АФЦ	Аффинажный цех
АЯЭ	Агентство по ядерной энергии
БВУ	Банки второго уровня
ВГТП	Вращающаяся горизонтальная термическая печь
ВНД	Внутренние нормативные документы
ВОУ	Высокообогащенный уран
ВСДС	Временно свободные денежные средства
ГГИС	Горно-геологическая информационная система
ГДР	Глобальные депозитарные расписки
ГКЗ	Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых
Группа	АО «НАК «Казатомпром» и его консолидируемые дочерние организации
ГПР	Горно-подготовительные работы
ГРР	Геологоразведочные работы
ГФУ	Гексафторид урана
ДЗО	Дочерние и зависимые организации
ДНЯО	Договор о нераспространении ядерного оружия
ДП	Добывающее предприятие
ДТП	Дорожно-транспортное происшествие
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ЗКС	Закупочная категорийная стратегия
ЗОУ	Закись-окись урана
ИБ	Информационная безопасность
ИГР	Импульсно графитовый реактор
ИСП	Интегрированная система планирования
ИСЭЗ	Информационная система электронных закупок

ИТ	Информационные технологии
СТ РК ИСО/МЭК 17025	Государственный Стандарт Республики Казахстан Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий
КАП / Казатомпром/ Компания	АО «НАК «Казатомпром»
Кодекс	Кодекс корпоративного управления в организациях, более пятидесяти процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «ФНБ «Самрук-Қазына»
КПД	Ключевой показатель деятельности
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
КРМ	Компенсаторы реактивной мощности
КСС	Корпоративная система стандартизации
КЦ	Корпоративный центр АО «НАК «Казатомпром»
МАГАТЭ	Международное агентство по атомной энергии
МАЭК	Мангистауский атомно-энергетический комбинат
Местное содержание	Процентное содержание стоимости оплаты труда граждан Республики Казахстан, задействованных в исполнении договора о закупках, от общего фонда оплаты труда по данному договору, и (или) стоимости доли (долей) местного происхождения, установленной в товаре (товарах) в соответствии с критериями достаточной переработки или полного производства резидентами Республики Казахстан от общей стоимости товара (товаров) по договору о закупках
МК	Металлургический комбинат
МЛСИ	Межлабораторные сравнительные испытания
МПИ	Месторождения полезных ископаемых
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МЭ РК	Министерство энергетики Республики Казахстан
НБРК	Национальный банк Республики Казахстан
НДПИ	Налог на добычу полезных ископаемых
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НОУ	Низкообогащенный уран
НС (СД)	Наблюдательный совет (Совет директоров)
НЦ	Научный центр
ОАР	Общие и административные расходы
ОВЗ	Особо важные задания
ОД	Опасные действия
ООН	Организация Объединенных Наций
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ОС	Окружающая среда
ОСА	Общее собрание акционеров
ОТ и ПБ	Охрана труда и промышленная безопасность
ОУ	Опасные условия
ОУП	Обогащенная урановая продукция
ОЮЛ	Объединение юридических лиц
ПАБ	Поведенческий аудит безопасности

ПГ	Парниковые газы
ПКО	Предварительный квалификационный отбор
ПР	Продуктивный раствор
ПСВ	Подземное скважинное выщелачивание
ПЦР	Полимеразная цепная реакция
ПЭК	Производственный экологический контроль
РАО	Радиоактивные отходы
РК	Республика Казахстан
РКИК ООН	Рамочная конвенция ООН об изменении климата
РФ	Российская Федерация
СВА	Служба внутреннего аудитора
СГФ	Служба главного физика
СД	Совет директоров АО «НАК Казатомпром»
СКО	Совместно контролируемая организация
СМИ	Средства массовой информации
СНГ	Содружество независимых государств
СО	Совместные операции
СП	Совместное предприятие
СУР	Система управления рисками
СХК	ОАО «Сибирский химический комбинат»
США	Соединенные Штаты Америки
СЭС	Солнечная электростанция
ТВС	Тепловыделяющие сборки
ТД	Товарный десорбат
ТМЦ	Товарно-материальные ценности
ТНРО	Твердые низкорадиоактивные отходы
ТНУ	Тепловые насосные установки
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
УМЗ	АО «Ульбинский металлургический завод»
УП	Урановое производство
УР	Устойчивое развитие
Фонд	Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
ФЭС	Фотоэлектрические станции
Холдинг	АО «НАК «Казатомпром» и Группа предприятий АО «НАК «Казатомпром»
ЦОУ	Центр по обогащению урана
ЦУР	Цели в области устойчивого развития ООН
ЧС	Чрезвычайные ситуации
ЭГСН	Эквивалентный гербовому сбору налог
ЯДМ	Ядерный делящийся материал
ЯТЦ	Ядерно-топливный цикл

5.15. Информация по налогообложению в Великобритании

Данный обзор основан на законодательстве Великобритании и практике государственного управления Великобритании по налоговым и таможенным сборам на дату настоящего документа, каждый из которых может изменяться, возможно, приобретая обратную силу. Если нет других указаний, настоящий обзор касается только некоторых последствий налогообложения Великобритании для лиц, которые являются абсолютными бенефициарными владельцами акций или ГДР и которые (1) являются резидентами Великобритании в целях налогообложения; (2) не являются резидентами в целях налогообложения в любой другой юрисдикции и (3) не имеют постоянного учреждения в Республике Казахстан, с которым связано владение акциями или ГДР (далее – Держатели из Великобритании).

Кроме того, в настоящем обзоре (1) рассматриваются только налоговые последствия для Держателей из Великобритании, которые владеют акциями и ГДР в качестве основного капитала, и не рассматриваются налоговые последствия, которые могут иметь отношение к некоторым другим категориям Держателей из Великобритании, таким как дилеры; (2) допускается, что Держатель из Великобритании прямо или косвенно не контролирует 10 или более процентов голосующих акций Компании; (3) допускается, что держатель ГДР имеет бенефициарное право на базовые акции и дивиденды по таким акциям; и (4) не рассматриваются налоговые последствия для Держателей из Великобритании, представляющих собой страховые компании, инвестиционные компании, благотворительные учреждения или пенсионные фонды.

Данный обзор является общим руководством и не предназначен и не должен рассматриваться конкретными Держателями из Великобритании в качестве консультации по юридическим и налоговым вопросам. Соответственно, инвесторам следует проконсультироваться у своих консультантов по налоговым вопросам относительно общих налоговых последствий, в том числе последствий приобретения, владения и отчуждения акций или ГДР в соответствии с законодательством Великобритании и практикой государственного управления Великобритании по налоговым и таможенным сборам в их конкретном случае.

Подоходный налог у источника выплаты
При допущении, что доход, получаемый по ГДР, не имеет источника в Великобритании, такой доход не должен облагаться налогом у источника выплаты Великобритании. Выплата дивидендов по акциям не будет облагаться налогом у источника выплаты Великобритании.

Налогообложение дивидендов
Держатель из Великобритании, получающий дивиденд по акциям или ГДР, может быть обязан уплатить подоходный или корпоративный налог Великобритании (в зависимости от случая) на валовую сумму дивиденда, выплаченного до вычета казахстанских налогов у источника выплаты, с учетом наличия какой-либо суммы в зачет казахстанского налога у источника выплаты. Держатель из Великобритании – физическое лицо, являющееся резидентом и проживающее в Великобритании, будет уплачивать подоходный налог Великобритании на дивиденд, выплаченный по акциям или ГДР, на который распространяется фактическое освобождение от налогообложения на первые 5 000 фунтов стерлингов всех дивидендов (нулевая дивидендная ставка), полученных за соответствующий налоговый год, включая дивиденды, полученные от любых других инвестиций в акции за тот же налоговый год. Держатель из Великобритании – физическое лицо, являющееся резидентом, но не проживающее в Великобритании и имеющее право на выбирающее налогообложение Великобритании на основе перевода средств (и, где необходимо, уплачивающее комиссию за перевод), будет уплачивать подоходный налог Великобритании на дивиденд, выплаченный по акциям или ГДР, в той мере, в которой дивиденд перечислен или считается перечисленным в Великобританию. Держатель из Великобритании, в целях налогообложения являющийся компанией – резидентом Великобритании, не должен подлежать взиманию корпоративного налога на дивиденд, выплаченный по акциям или ГДР, за исключением случаев, при которых к нему применимы определенные правила против уклонения от налогов.

Налогообложение при отчуждении или условном отчуждении
Отчуждение долей Держателя из Великобритании в акциях или ГДР может привести к облагаемому налогом доходу или разрешенному вычету в целях налогообложения облагаемого дохода в Великобритании, зависящему от положения Держателя из Великобритании и подлежащему

освобождению от уплаты налога. Держатель из Великобритании, который является физическим лицом – резидентом и проживает в Великобритании, при отчуждении доли в акциях или ГДР будет обязан уплатить налог Великобритании на прирост капитала на облагаемый налогом доход. Держатель из Великобритании, который является физическим лицом – резидентом, не проживающим в Великобритании и имеющим право на выбирающее налогообложение в Великобритании на основе перевода средств (и, где необходимо, уплачивающим комиссию за перевод), будет уплачивать налог Великобритании на прирост капитала в той мере, в которой облагаемый налогом доход, полученный при отчуждении доли в акциях или ГДР, перечислен или считается перечисленным в Великобританию. В частности, сделки с ГДР на Лондонской фондовой бирже могут привести к перечислению прибыли, которая, соответственно, будет облагаться налогом Великобритании на прирост капитала. Физическое лицо – держатель акций или ГДР, который перестает быть резидентом или не проживает в Великобритании в налоговых целях в течение менее полных пяти лет и отчуждает такие акции или ГДР в течение такого периода, при возвращении в Великобританию может быть обязан уплатить налог Великобритании на прирост капитала, несмотря на то, что во время отчуждения он не был резидентом и не проживал в Великобритании. Держатель из Великобритании, который является юридическим лицом, будет уплачивать корпоративный налог Великобритании на любой облагаемый налогом доход от реализации акций или ГДР.

Действие налогов Казахстана у источника выплаты

Выплата дивидендов по акциям и ГДР облагается казахстанским налогом у источника выплаты. В определенных случаях, предусмотренных положениями нормативно-правовых актов Республики Казахстан, дивиденды могут быть освобождены от удержания налога у источника выплаты. У держателя из Великобритании – физического лица – резидента должно быть право на зачет казахстанского налога у источника выплаты, удержанного из таких платежей в счет подоходного налога Великобритании на эти выплаты в соответствии с порядком расчета такой суммы зачета в Великобритании. Держатель из Великобритании, являющийся компанией – резидентом Великобритании, обычно не уплачивает корпоративный налог на выплаченный дивиденд и, таким образом, обычно будет не в состоянии требовать вычета их из любых казахстанских налогов у источника выплаты.

Гербовый сбор и эквивалентный гербовому сбору налог (ЭГСН)

При допущении, что документ, оформляющий сделку или содержащий договоренность о передаче одной или нескольких акций, или ГДР, (i) не подписан в Великобритании или (ii) не касается какой-либо собственности, находящейся в Великобритании, или действия, совершенного или совершаемого в Великобритании (что может включать участие в платежах на банковские счета в Великобритании), такой документ не должен облагаться гербовым сбором на объявленную стоимость. Даже если документ, оформляющий сделку или содержащий договоренность о передаче одной или нескольких акций, или ГДР, (i) подписан в Великобритании и (или) (ii) касается какой-либо собственности, находящейся в Великобритании, или действия, совершенного или совершаемого в Великобритании, то на практике не должно быть необходимости уплачивать гербовый сбор на объявленную стоимость на такой документ в Великобритании, если такой документ не требуется для каких-либо целей в Великобритании. Если возникает необходимость в уплате гербового сбора на объявленную стоимость в Великобритании, то возможна необходимость в уплате процентов и штрафов. Поскольку ГДР относятся к ценным бумагам, стоимость которых выражена не в фунтах стерлингов, то гербовый сбор на «документ на предъявителя» не должен уплачиваться ни на выпуск ГДР, ни на передачу ценных бумаг, которые передаются посредством ГДР. При допущении, что акции (i) не регистрируются в реестре, находящемся в Великобритании, или (ii) не объединяются с акциями, выпущенными зарегистрированной в Великобритании компанией, договор о передаче акций или ГДР не должен облагаться ЭГСН.

5.16. Контактная информация

GRI 2-1

Акционерное общество «Национальная атомная компания «Казатомпром»
Республика Казахстан, г. Астана, Z05T1X3, ул. Сыганак, д. 17/12

Тел: +7 7172 55 13 98
Факс: +7 7172 55 13 99
E-mail: nac@kazatomprom.kz
Интернет-ресурс: www.kazatomprom.kz

GRI 2-3

По всем вопросам, с комментариями и предложениями относительно Отчета, а также по поводу получения его бумажной копии Вы можете обратиться к работникам Казатомпрома:

По вопросам, связанным со взаимодействием с инвесторами
Ерлан Магзумов, директор Департамента IR
Тел.: +7 7172 45 81 80
E-mail: ir@kazatomprom.kz

По запросам СМИ и внутренним коммуникациям
Сабина Кумурбекова, Директор Департамента PR
Телефон: +7 7172 45 80 63
E-mail: pr@kazatomprom.kz

Корпоративный секретарь
Асем Мухамедьярова
Тел.: +7 7172 45 81 63
E-mail: amukhamedyarova@kazatomprom.kz

Аудиторы
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
пр-т Аль-Фараби 34, Здание А, 4й этаж
A25D5F6, Алматы, Казахстан
Тел.: +7 727 330 3200
www.pwc.com/kz

Банк-депозитарий
Citibank, N.A.
388 GreenwichStreet, Нью-Йорк
Нью-Йорк 10013, Соединенные Штаты
Тел: +1-212-816-6622 / +1-917-533-7887